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

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT			00002 001			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DIMMIT		
ATERRA EXPLORATION, LLC			036043											
WHITWORTH			WELL #:			1H	RRCID ->	273598	COMPL. DATE	02/16/2013	TOTAL DEPTH	5940	PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BEESON ENERGY, INC.			061799											
REDD STATE			WELL #:			1	RRCID ->	232716	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	15886	PERF.14434 - 15148	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BPX OPERATING COMPANY			085408											
STS C			WELL #:			1P	RRCID ->	272110	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH	11565	PERF.11115 - 11228	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ARROW S ENERGY OPERATING, LLC			100104											
ASE SOUTH			WELL #:			A200GR	RRCID ->	299834	COMPL. DATE	04/30/2025	TOTAL DEPTH	12250	PERF. N/A	
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC			100351											
SAN PEDRO RANCH			WELL #:			1	RRCID ->	229750	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	6270	PERF. 6220 - 6260	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:			32H	RRCID ->	264125	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	8112	PERF.13857 - 13860	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

DIAMOND H STATE				WELL #:	9H	RRCID ->	271554	COMPL. DATE	07/23/2012	TOTAL DEPTH	7617	PERF. 8131 - 13030				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC				100797												
WALLACE, J. C.				WELL #:	9	RRCID ->	248995	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	6979	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TBM CATARINA, LLC				101300												
PILONCILLO				WELL #:	A 6V	RRCID ->	272796	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	8549	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, LINDHOLM-HANSON GAS UNIT				102824												
				WELL #:	7	RRCID ->	211602	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	14469	PERF.12776 - 12788				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC				103575												
WASHBURN RANCH				WELL #:	02WS	RRCID ->	285635	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	3810	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT													CNTY: LA SALLE							
ZONE RIDGE OPERATING, LLC																				
RUCKMAN																				
WELL #: 8													RRCID -> 252860							
COMPL. DATE 11/14/2006													TOTAL DEPTH 16393							
PERF. 13990 - 14070																				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CASHFLOW EXPLORATION, INC.													139559							
RAMSEY													WELL #: 2							
RRCID -> 140604													COMPL. DATE 02/20/1991							
TOTAL DEPTH 1518													PERF. N/A							
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHARIS ENERGY, INC.													146369							
HYDE													WELL #: 1							
RRCID -> 251750													COMPL. DATE 10/15/2008							
TOTAL DEPTH 4655													PERF. N/A							
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY													148108							
CROMWELL													WELL #: 1							
RRCID -> 263703													COMPL. DATE N/A							
TOTAL DEPTH N/A													PERF. 9796 - 14557							
12		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CONQUISTADOR EXPL & PROD LLC													172246							
WARDLAW "52"													WELL #: 1							
RRCID -> 172124													COMPL. DATE 09/22/1998							
TOTAL DEPTH 12730													PERF. N/A							
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FLINT OAK ENERGY, LLC													273933							
BRISCOE (5140)													WELL #: 8025							
RRCID -> 226651													COMPL. DATE 08/17/2007							
TOTAL DEPTH 4950													PERF. 4333 - 4716							
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EDWARDS												
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933																
BRISCOE (5140)		WELL #:		8034	RRCID -> 233663	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH 5500	PERF. N/A												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978																
HUNTER CREDIT TRUST				WELL #:		1	RRCID -> 275876	COMPL. DATE 12/22/2012	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7808 - 7814										
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FASKEN STATE 1202				WELL #:		29H	RRCID -> 279475	COMPL. DATE 08/27/2014	TOTAL DEPTH 9571	PERF. 9531 - 13970										
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MAVERICK ENERGY, INC.				534184																
STONE 'A'				WELL #:		1	RRCID -> 137944	COMPL. DATE 06/16/1990	TOTAL DEPTH 1540	PERF. N/A										
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462																
BRACKEN, R. A.				WELL #:		A 3H	RRCID -> 270501	COMPL. DATE 03/12/2012	TOTAL DEPTH 11793	PERF. 12175 - 12243										
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075																
LINDHOLM-PEARL				WELL #:		1ST	RRCID -> 300991	COMPL. DATE 11/26/2025	TOTAL DEPTH 12900	PERF. N/A										
12	01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN							
UHC PETROLEUM CORPORATION				875653													
WARDLAW				WELL #: 801		RRCID -> 234000		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 9971 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC.				945936													
J. HENDERSON ET AL GU #1				WELL #: 3		RRCID -> 174590		COMPL. DATE 09/30/1985		TOTAL DEPTH 14080 PERF. N/A							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS)				00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
AWP OPERATING COMPANY				038889													
BRACKEN RANCH				WELL #: 37		RRCID -> 134016		COMPL. DATE 02/22/1990		TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9430 - 9482							
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	418	1	1011	2	Y	-0-					90
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	241	1	597	2	Y	-0-					90
02	1260	N	7	-0-	-1253	-0-	3	1	4	2	Y	-0-					90
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					90
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					90
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					90

BRACKEN RANCH				WELL #: 43R		RRCID -> 147124		COMPL. DATE 10/14/1993		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9417 - 9465							
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	417	1	1007	2	Y	45	79	1			50
							50	9									
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	485	1	1201	2	Y	9					59
							10	9									
02	2800	N	2998	-0-	198	198	1195	1	1759	2	Y	40	40	1			59
							44	9									
03	2446	N	2248	-0-	-198	-0-	713	1	1535	2	Y	-0-					59
04	1650	N	1285	-0-	-365	-0-	395	1	851	2	Y	35	47	1			47
							39	9									
05	2728	X	1303	-0-	-1425	-0-	426	1	852	2	Y	23					70
							25	9									

BRACKEN RANCH				WELL #: 55		RRCID -> 157317		COMPL. DATE 10/03/1991		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9256 - 9290							
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	166	1	402	2	Y	-0-					67
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	123	1	304	2	Y	8					75
							9	9									
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	222	1	327	2	Y	25	25	1			75
							28	9									
03	558	N	442	-0-	-116	-0-	140	1	302	2	Y	-0-					75
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	171	1	369	2	Y	-0-					75
05	651	N	615	-0-	-36	-0-	205	1	410	2	Y	-0-					75

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889									
BRACKEN RANCH		WELL #:		42		RRCID -> 157318		COMPL. DATE 05/27/1993		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9208 - 9242	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	31	1	74	2	Y	-0-		37
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	21	1	51	2	Y	-0-		37
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	34	1	51	2	Y	3	3 1	37
						3	9						
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	22	1	46	2	Y	-0-		37
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	29	1	63	2	Y	-0-		37
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	42	1	84	2	Y	-0-		37
BRACKEN RANCH		WELL #:		47		RRCID -> 158147		COMPL. DATE 03/06/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9344 - 9383	
12	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	512	1	1237	2	Y	22		64
						24	9						
01	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	381	1	943	2	Y	-0-		64
02	1820 X	1709	-0-	-111	-0-	675	1	994	2	Y	36	36 1	64
						40	9						
03	1984 X	1614	-0-	-370	-0-	509	1	1094	2	Y	10		74
						11	9						
04	1830 X	1568	-0-	-262	-0-	489	1	1053	2	Y	24	24 1	74
						26	9						
05	1891 X	1529	-0-	-362	-0-	500	1	1001	2	Y	25	25 1	74
						28	9						
BRACKEN RANCH		WELL #:		48		RRCID -> 161420		COMPL. DATE 01/07/1997		TOTAL DEPTH 9515		PERF. 9298 - 9324	
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	179	1	432	2	Y	10		25
						11	9						
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	132	1	327	2	Y	-0-		25
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	199	1	292	2	Y	36	36 1	25
						40	9						
03	620 N	384	-0-	-236	-0-	122	1	262	2	Y	-0-		25
04	450 N	443	-0-	-7	-0-	140	1	303	2	Y	-0-		25
05	589 N	477	-0-	-112	-0-	159	1	318	2	Y	-0-		25
BPX OPERATING COMPANY		085408											
RYAN		WELL #:		2H		RRCID -> 271427		COMPL. DATE 07/10/2013		TOTAL DEPTH 11532		PERF. 11715 - 14194	
12	1860 N	1303	-0-	-557	-0-	1303	3			Y	-0-		60
01	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			Y	-0-		60
02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1243	3	63	4	Y	-0-		60
03	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			Y	-0-		60
04	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			Y	-0-		60
05	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1500	3	37	9	Y	34		94
RYAN 1795 0		WELL #:		18H		RRCID -> 272497		COMPL. DATE 08/19/2013		TOTAL DEPTH 11491		PERF. 11680 - 14972	
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-		-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-		-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-		-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-		-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-		-0-
RYAN 1795 0		WELL #:		1H		RRCID -> 273328		COMPL. DATE 05/29/2014		TOTAL DEPTH 11573		PERF. 12250 - 16044	
12	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-		70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408							
RYAN 0		WELL #:		1H		RRCID -> 273335		COMPL. DATE 05/10/2014		TOTAL DEPTH 11659	
										PERF. 11722 - 14912	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	01	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					200
01	02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					200
02	03	18 N	-0-	-0-	-0-	-0-	18	3			200
03	04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					200
04	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					200
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					200
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		102824									
BRACKEN ET AL		WELL #:		5		RRCID -> 106497		COMPL. DATE 02/22/1983		TOTAL DEPTH 9720	
										PERF. 9539 - 9578	
12	01	217 N	157	-0-	-60	-0-	13	1	144	3	2
01	02	279 N	189	-0-	-90	-0-	10	1	179	3	1
02	03	196 N	29	-0-	-167	-0-	3	1	26	3	1
03	04	155 N	79	-0-	-76	-0-	5	1	74	3	-0-
04	05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	19	1	184	3	-0-
05		211 N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	187	3	3
							8	9			
BRACKEN ET AL		WELL #:		14		RRCID -> 106498		COMPL. DATE 03/12/1983		TOTAL DEPTH 9768	
										PERF. 9549 - 9606	
12	01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
BRACKEN ET AL		WELL #:		11		RRCID -> 106932		COMPL. DATE 03/29/1983		TOTAL DEPTH 10062	
										PERF. 9786 - 9822	
12	01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	31	1	339	3	2
01	02	341 N	320	-0-	-21	-0-	17	1	303	3	1
02	03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	37	1	307	3	1
03	04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	371	3	-0-
04	05	300 N	295	-0-	-5	-0-	27	1	268	3	-0-
05		372 N	302	-0-	-70	-0-	24	1	272	3	2
							6	9			
BRACKEN ET AL		WELL #:		15		RRCID -> 106934		COMPL. DATE 07/15/1983		TOTAL DEPTH 9803	
										PERF. 9512 - 9570	
12	01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
BRACKEN ET AL		WELL #:		17		RRCID -> 108219		COMPL. DATE 09/19/1983		TOTAL DEPTH 9674	
										PERF. 9467 - 9489	
12	01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	1
							3	9			
01	02	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
02	03	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-	-0-
03	04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	3
							6	9			
04	05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	28	1	274	3	6
							13	9			
05		21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	4
							1	9			

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824							
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		5	RRCID -> 108342	COMPL. DATE	10/08/1983	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 9451 - 9481	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BRACKEN ET AL		WELL #:		10	RRCID -> 108684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9880	PERF. 9728 - 9757	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	136	3	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		4	RRCID -> 108827	COMPL. DATE	11/13/1983	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 9598 - 9626	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BRACKEN ET AL		WELL #:		16	RRCID -> 108828	COMPL. DATE	12/05/1983	TOTAL DEPTH	9690	PERF. 9530 - 9510	
12	14B	DENY	24	-0-	24	174	2	1	22	3	-0-
01	14B2	EXT	82	-0-	82	256	4	1	78	3	-0-
02		256 X	-0-	-0-	-256	-0-					-0-
03		46 X	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	-0-
04		90 N	76	-0-	-14	-0-	7	1	69	3	-0-
05		279 N	279	-0-	-0-	-0-	23	1	256	3	-0-
BRACKEN ET AL		WELL #:		18	RRCID -> 109057	COMPL. DATE	12/18/1983	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9490 - 9512	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	20	-0-	20	20	1	1	19	3	-0-
04	14B	DENY	76	-0-	76	96	7	1	69	3	-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	96					-0-
BRACKEN ET AL		WELL #:		27	RRCID -> 110250	COMPL. DATE	03/18/1984	TOTAL DEPTH	9712	PERF. 9472 - 9507	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
BRACKEN ET AL WELL #: 28 RRCID -> 110827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9820 - 9852														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	28	1	316	3	Y	5	6	1	4
01	341 N	145	-0-	-196	-0-	6	9	135	3	Y	3	4	1	3
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	7	1	215	3	Y	2	2	1	3
03	341 N	290	-0-	-51	-0-	3	9	265	3	Y	7	3	1	7
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	26	1	251	3	Y	6	8	1	5
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	2	9	288	3	Y	9	7	1	7
						17	1							
						8	9							
						25	1							
						7	9							
						25	1							
						10	9							

MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 1ST RRCID -> 110829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10332 PERF.10090 - 10150														
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	5	-0-	5	5	5	3			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5	5				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	1	-0-	1	6	1	3			N	-0-			-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 31 RRCID -> 110831 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9752 - 9794														
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN "A" WELL #: 109 RRCID -> 110832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 10046														
12	341 N	326	-0-	-15	-0-	324	3	2	9	Y	2			4
01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-			4
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-			4
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	396	3	1	9	Y	1			5
04	900 N	491	-0-	-409	-0-	491	3			Y	-0-			5
05	744 N	274	-0-	-470	-0-	274	3			Y	-0-			5

BRACKEN "A" WELL #: 1016 RRCID -> 111162 COMPL. DATE 05/06/1984 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9912 - 9962														
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824											
BRACKEN ET AL		WELL #:		32	RRCID -> 111163		COMPL. DATE 04/19/1984		TOTAL	DEPTH	9730	PERF. 9531	-	3564	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	217 N	160	-0-	-57	-0-			13	1	147	3	Y	-0-	1	2
01	217 N	133	-0-	-84	-0-			7	1	126	3	Y	-0-	1	1
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-			28	1	230	3	Y	-0-		1
03	155 N	31	-0-	-124	-0-			2	1	29	3	Y	-0-		1
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-							Y	-0-	1	-0-
05	279 N	76	-0-	-203	-0-			6	1	68	3	Y	2	1	1
								2	9						

BRACKEN "A"				WELL #:		1017	RRCID -> 111164		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL	DEPTH	10200	PERF. 9973	- 10025
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BRACKEN "G"				WELL #:		101	RRCID -> 111686		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL	DEPTH	9900	PERF. 9732	- 9768
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-			2	1	38	3	Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MCCLAUGHERTY, L. S.				WELL #:		8	RRCID -> 112423		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	9750	PERF. 9540 - 9563
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BRACKEN ET AL				WELL #:		34	RRCID -> 112491		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL	DEPTH	9730	PERF. 9551	- 9586
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	75	-0-	75	-0-	75		7	1	68	3	Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"				WELL #:		1015	RRCID -> 112834		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL	DEPTH	10035	PERF. 9873	- 9917
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-			183	3		Y	-0-			17
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-			98	3		Y	-0-			17
02	140 N	38	-0-	-102	-0-			38	3		Y	-0-			17
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-			572	3		Y	-0-			17
04	90 N	89	-0-	-1	-0-			89	3		Y	-0-			17
*05	253 N	253	-0-	-0-	-0-			253	3		Y	-0-			17

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824									
BRACKEN ET AL		WELL #:		33	RRCID -> 113575		COMPL. DATE 09/29/1984		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 9478 - 9510		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		35	RRCID -> 113705		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 9915		PERF. 9674 - 9710		
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	30 1	337 3	Y	11	13 1			6
						12 9							
01	403 N	293	-0-	-110	-0-	15 1	267 3	Y	10	9 1			7
						11 9							
02	280 N	206	-0-	-74	-0-	22 1	178 3	Y	5	5 1			7
						6 9							
03	372 N	320	-0-	-52	-0-	18 1	289 3	Y	12	6 1			13
						13 9							
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	34 1	337 3	Y	19	19 1			13
						21 9							
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	19 1	220 3	Y	4	8 1			9
						4 9							

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		2	RRCID -> 114100		COMPL. DATE 11/15/1984		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9778 - 9839		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	91	-0-	91	91	91 3			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	42	-0-	42	133	42 3			Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	133				Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		1027	RRCID -> 114261		COMPL. DATE 11/20/1984		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 9930 - 9998		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCCLAUGHERTY, I. O. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 114489		COMPL. DATE 01/07/1985		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 9910 - 9950		
12	14B DENY	5	-0-	5	85	5 3			Y	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3			Y	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3			Y	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3			Y	-0-			-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3			Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		1025	RRCID -> 114862		COMPL. DATE 01/03/1985		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9840 - 9890		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-			1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-			1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, BRACKEN "A"		//CONT.//		102824	WELL #: 1024		RRCID -> 115802	COMPL. DATE 03/08/1985	TOTAL	DEPTH 10025	PERF. 9803 - 9848			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-			8
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-			8
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-			8
03	217 N	63	-0-	-154	-0-	63	3			Y	-0-			8
04	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	3			Y	-0-			8
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-			8

BRACKEN "A"				WELL #: 1039	RRCID -> 116114	COMPL. DATE 03/26/1985	TOTAL	DEPTH 10010	PERF. 9909 - 9951					
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	222	3	1 9		Y	1			18
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-			18
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-			18
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	288	3	1 9		Y	1			19
04	480 N	363	-0-	-117	-0-	363	3			Y	-0-			19
05	403 N	73	-0-	-330	-0-	73	3			Y	-0-			19

BRACKEN "A"				WELL #: 1026	RRCID -> 116115	COMPL. DATE 03/19/1985	TOTAL	DEPTH 10120	PERF. 9894 - 9940					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"				WELL #: 1038	RRCID -> 116519	COMPL. DATE 04/06/1985	TOTAL	DEPTH 10010	PERF. 9810 - 9855					
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	203	3	1 9		Y	1			14
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-			14
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			14
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-			14
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-			14
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-			14

BRACKEN "A"				WELL #: 1040	RRCID -> 116903	COMPL. DATE 05/12/1985	TOTAL	DEPTH 10025	PERF. 9812 - 9861					
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	452	3	1 9		Y	1			22
01	372 X	349	-0-	-23	-0-	349	3			Y	-0-			22
02	336 X	300	-0-	-36	-0-	300	3			Y	-0-			22
03	465 X	344	-0-	-121	-0-	343	3	1 9		Y	1			23
04	450 X	82	-0-	-368	-0-	82	3			Y	-0-			23
05	465 X	199	-0-	-266	-0-	199	3			Y	-0-			23

BRACKEN "B"				WELL #: 1056	RRCID -> 117339	COMPL. DATE 06/20/1985	TOTAL	DEPTH 10330	PERF. 10110 - 10159					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"				WELL #: 1023	RRCID -> 117341	COMPL. DATE 06/01/1985	TOTAL	DEPTH 9975	PERF. 9741 - 9790					
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	263	3	1 9		Y	1			3
01	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-			3
02	112 X	100	-0-	-12	-0-	100	3			Y	-0-			3
03	279 X	115	-0-	-164	-0-	115	3			Y	-0-			3
04	270 X	149	-0-	-121	-0-	149	3			Y	-0-			3
05	279 X	134	-0-	-145	-0-	134	3			Y	-0-			3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824												
HUFF		WELL #:		1A		RRCID -> 117344		COMPL. DATE 06/07/1985		TOTAL DEPTH 11055 PERF.10816 - 10912						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			Y	-0-				4
01	02	1860 N	442	-0-	-1418	-0-	442	3			Y	-0-				4
02	03	868 N	379	-0-	-489	-0-	379	3			Y	-0-				4
03	04	1054 N	713	-0-	-341	-0-	713	3			Y	-0-				4
04	05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	121	1	835	3	Y	-0-				4
		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-				4
HUFF		WELL #:		2A		RRCID -> 117713		COMPL. DATE 06/15/1985		TOTAL DEPTH 11905 PERF.11046 - 11116						
12	01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-				-0-
01	02	496 N	150	-0-	-346	-0-	150	3			Y	-0-				-0-
02	03	756 N	268	-0-	-488	-0-	268	3			Y	-0-				-0-
03	04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-				-0-
04	05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	19	1	134	3	Y	-0-				-0-
		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				-0-
BRACKEN "C"		WELL #:		1093		RRCID -> 118637		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10530 PERF.10310 - 10360				
12	01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-				1
01	02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	Y	-0-				1
02	03	140 N	55	-0-	-85	-0-	4	1	51	3	Y	-0-				1
03	04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	Y	-0-				1
*04	05	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				1
		94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-				1
BRACKEN "A"		WELL #:		1052		RRCID -> 119023		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9912 - 9976						
12	01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-				5
01	02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-				5
02	03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-				5
03	04	372 N	176	-0-	-196	-0-	176	3			Y	-0-				5
04	05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-				5
		248 N	138	-0-	-110	-0-	138	3			Y	-0-				5
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		3		RRCID -> 119257		COMPL. DATE 08/01/1985		TOTAL DEPTH 10640 PERF.10406 - 10510						
12	01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
03	04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		2		RRCID -> 119258		COMPL. DATE 09/03/1985		TOTAL DEPTH 10680 PERF.10442 - 10544						
12	01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
01	02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
02	03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
03	04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
04	05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		5B		RRCID -> 119259		COMPL. DATE 10/02/1985		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10722 - 10850						
12	01	14B DENY	1456	-0-	1456	6175	165	1	1291	3	N	-0-				-0-
01	02	3100 N	-0-	-0-	-3100	3075					N	-0-				-0-
02	03	2800 N	472	-0-	-2328	747	87	1	385	3	N	-0-				-0-
03	04	1457 N	709	-0-	-748	-0-	72	1	637	3	N	-0-				-0-
04	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
		591 N	591	-0-	-0-	-0-	74	1	517	3	N	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		1	RRCID -> 119260		COMPL. DATE 08/02/1985		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10736 - 10870					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		8B	RRCID -> 119998		COMPL. DATE 12/14/1985		TOTAL DEPTH 10632 PERF.10468 - 10544					
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
BRACKEN ET AL		WELL #:		51	RRCID -> 126360		COMPL. DATE 12/19/1987		TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9556 - 9611					
12	14B	DENY	785	-0-	785	2056	65	1	720	3	Y	-0-		-0-
01		2482 N	426	-0-	-2056	-0-	22	1	404	3	Y	-0-		-0-
02		504 N	204	-0-	-300	-0-	22	1	182	3	Y	-0-		-0-
03		775 N	101	-0-	-674	-0-	6	1	95	3	Y	-0-		-0-
04		420 N	330	-0-	-90	-0-	30	1	300	3	Y	-0-		-0-
05		217 N	128	-0-	-89	-0-	10	1	118	3	Y	-0-		-0-
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		9B	RRCID -> 126711		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10450 - 10530					
12		431 X	431	-0-	-0-	-0-	49	1	382	3	N	-0-		30
01		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-		30
02		364 N	309	-0-	-55	-0-	57	1	252	3	N	-0-		30
03		434 N	282	-0-	-152	-0-	29	1	253	3	N	-0-		30
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
05		762 N	762	-0-	-0-	-0-	95	1	667	3	N	-0-		30
BRACKEN "A"		WELL #:		1041	RRCID -> 127233		COMPL. DATE 04/12/1988		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 9944					
12	14B2	EXT	122	-0-	122	259	122	3		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	40	-0-	40	299	40	3		Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	299				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	166	-0-	166	465	166	3		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	465				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	201	-0-	201	666	201	3		Y	-0-			-0-
BRACKEN "E"		WELL #:		1076	RRCID -> 129182		COMPL. DATE 09/24/1988		TOTAL DEPTH 10788 PERF.10525 - 10547					
12		620 N	470	-0-	-150	-0-	470	3		Y	-0-	1	1	-0-
01		532 N	532	-0-	-0-	-0-	530	3	2	9	Y	2	1	1
02		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		Y	-0-	1	1	-0-
03		465 N	352	-0-	-113	-0-	351	3	1	9	Y	1	1	-0-
04		510 N	273	-0-	-237	-0-	272	3	1	9	Y	1	1	-0-
05		465 N	222	-0-	-243	-0-	218	3	4	9	Y	4	3	1
BRACKEN "E"		WELL #:		1062	RRCID -> 129564		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 10665 PERF.10432 - 10484					
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-				Y	-0-			-0-
03		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-			-0-
04		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		Y	-0-			-0-
*05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	62	3	3	9	Y	3	2	1

A.W.P. (OLMOS) VARAS ENERGY BRACKEN				//CONT.// OPERATING COMPANY, WELL #:		00256 500 102824 52	ASSOCIATED RRCID -> 131966		CAPACITY COMPL. DATE 08/26/1989				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9521 - 9556				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	403	N	375	-0-	-28	-0-	30	1 9	336	3	Y	8	10	1			6
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	26	1 13 9	475	3	Y	12	10	1			8
02	308	N	270	-0-	-38	-0-	29	1 3 9	238	3	Y	3	4	1			7
03	372	N	158	-0-	-214	-0-	9	1 4 9	145	3	Y	4	3	1			8
04	510	N	337	-0-	-173	-0-	30	1 14 9	293	3	Y	13	13	1			8
05	310	N	240	-0-	-70	-0-	19	1 7 9	214	3	Y	6	7	1			7
BRACKEN				WELL #:		53	RRCID -> 132517		COMPL. DATE 10/30/1989		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9414		- 9530		
12	341	N	306	-0-	-35	-0-	24	1 18 9	264	3	Y	16	19	1			9
01	310	N	117	-0-	-193	-0-	6	1 10 9	101	3	Y	9	10	1			8
02	252	N	97	-0-	-155	-0-	10	1 3 9	84	3	Y	3	4	1			7
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	17	1 28 9	274	3	Y	25	11	1			21
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	28	1 36 9	276	3	Y	33	33	1			21
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	27	1 7 9	311	3	Y	6	12	1			15
BRACKEN "D"				WELL #:		10100	RRCID -> 132930		COMPL. DATE 10/26/1989		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 10454		- 10475		
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	X	55	-0-	-38	-0-	54	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	106	X	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
BRACKEN "A"				WELL #:		1037	RRCID -> 132931		COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL DEPTH 10075		PERF. 9818		- 9840		
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
*05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
BRACKEN "F"				WELL #:		1049	RRCID -> 132941		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 10675		PERF. 10438		- 10461		
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	593	3	6	9	Y	5	5	1			1
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	410	3	7	9	Y	6	5	1			2
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	366	3	4	9	Y	4	5	1			1
03	589	N	469	-0-	-120	-0-	463	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	390	N	330	-0-	-60	-0-	326	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	403	N	284	-0-	-119	-0-	274	3	10	9	Y	9	8	1			2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN															
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824															
BRACKEN WELL #: 55 RRCID -> 133373 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9486 - 9514															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-		58 1	646 3	Y		18	21 1			12
01	558 N	364	-0-	-194	-0-		20 9	334 3	Y		11	13 1			10
02	532 N	275	-0-	-257	-0-		18 1	238 3	Y		7	7 1			10
03	713 N	254	-0-	-459	-0-		12 9	229 3	Y		10	6 1			14
04	360 N	311	-0-	-49	-0-		29 1	266 3	Y		16	18 1			12
05	310 N	222	-0-	-88	-0-		8 9	196 3	Y		8	10 1			10
BRACKEN WELL #: 56 RRCID -> 133562 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9543 - 9576															
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-		15 1	169 3	Y		3	4 1			2
01	186 N	141	-0-	-45	-0-		3 9	132 3	Y		2	2 1			2
02	140 N	89	-0-	-51	-0-		7 1	79 3	Y		1	1 1			2
03	186 N	146	-0-	-40	-0-		2 9	135 3	Y		3	2 1			3
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-		9 1	197 3	Y		7	6 1			4
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-		1 9	246 3	Y		7	6 1			5
BRACKEN WELL #: 57 RRCID -> 133674 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9567 - 9597															
12	186 N	181	-0-	-5	-0-		8 1	164 3	Y		2	5 1			6
01	186 N	134	-0-	-52	-0-		2 9	126 3	Y		1	4 1			3
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-		7 1	182 3	Y		2	2 1			3
03	186 N	91	-0-	-95	-0-		1 9	83 3	Y		3	2 1			4
04	120 N	111	-0-	-9	-0-		5 1	98 3	Y		3	4 1			3
05	217 N	128	-0-	-89	-0-		3 9	111 3	Y		6	5 1			4
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 9 RRCID -> 138511 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9590 - 9623															
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-		10 1	256 3	Y		-0-	1 1			2
01	279 N	102	-0-	-177	-0-		18 1	97 3	Y		-0-	1 1			1
02	196 N	138	-0-	-58	-0-		5 1	123 3	Y		-0-				1
03	279 N	168	-0-	-111	-0-		10 1	158 3	Y		-0-	1 1			-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-		18 1	177 3	Y		-0-				-0-
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-		17 1	194 3	Y		2	1 1			1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824													
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		11	RRCID -> 142206		COMPL. DATE 07/26/1992		TOTAL DEPTH		9750	PERF. 9594	-	9630			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	29	1	321	3	Y	-0-	1	1				3
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	341	3	Y	-0-	2	1				1
02	224 N	204	-0-	-20	-0-	22	1	182	3	Y	-0-						1
03	341 N	232	-0-	-109	-0-	14	1	218	3	Y	-0-						1
04	360 N	117	-0-	-243	-0-	11	1	106	3	Y	-0-	1	1				-0-
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	20	1	225	3	Y	-0-	1	1				1
						2	9										
BRACKEN ET AL																	
		WELL #:		60	RRCID -> 142613		COMPL. DATE 08/27/1992		TOTAL DEPTH		9715	PERF. 9529	-	9656			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
MCCLAUGHERTY, L. S. "A"																	
		WELL #:		12	RRCID -> 142648		COMPL. DATE 09/05/1992		TOTAL DEPTH		9725	PERF. 9542	-	9572			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						15
01	T. A.	88	-0-	88	88	5	1	83	3	Y	-0-						15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	88					Y	-0-						15
03	T. A.	18	-0-	18	106	1	1	17	3	Y	-0-						15
04	T. A.	94	-0-	94	200	9	1	85	3	Y	-0-						15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	200					Y	-0-						15
BRACKEN ET AL																	
		WELL #:		63	RRCID -> 144062		COMPL. DATE 01/01/1993		TOTAL DEPTH		9897	PERF. 9681	-	9717			
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	Y	5	6	1				2
						6	9										
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	1				1
02	56 N	28	-0-	-28	-0-	3	1	24	3	Y	1	1	1				1
						1	9										
03	217 N	34	-0-	-183	-0-	2	1	31	3	Y	1	1	1				1
						1	9										
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	25	1	244	3	Y	15	10	1				6
						17	9										
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	1	3	1				4
						1	9										
MCCLAUGHERTY, L. S.																	
		WELL #:		12	RRCID -> 144631		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH		9806	PERF. 9622	-	9660			
12	341 N	306	-0-	-35	-0-	25	1	275	3	Y	5	8	1				5
						6	9										
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	34	1	621	3	Y	8	7	1				6
						9	9										
02	224 N	146	-0-	-78	-0-	15	1	128	3	Y	3	3	1				6
						3	9										
03	310 N	199	-0-	-111	-0-	11	1	181	3	Y	6	4	1				8
						7	9										
04	630 N	310	-0-	-320	-0-	27	1	270	3	Y	12	12	1				8
						13	9										
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	235	3	Y	10	9	1				9
						11	9										

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824		RRCID -> 144632		COMPL. DATE 01/09/1993		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9535 - 9581	
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		13									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	23 1	256 3	Y	7	9 1			4
01	248 N	113	-0-	-135	-0-	8 9	103 3	Y	4	4 1			4
02	196 N	46	-0-	-150	-0-	6 1	39 3	Y	2	2 1			4
03	279 N	140	-0-	-139	-0-	4 9	125 3	Y	6	3 1			7
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	5 1	139 3	Y	8	9 1			6
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	2 9	100 3	Y	2	4 1			4
						8 1							
						7 9							
						14 1							
						9 9							
						9 1							
						2 9							
BRACKEN "E"													
		WELL #:		1075		RRCID -> 144918		COMPL. DATE 11/06/1992		TOTAL DEPTH 10685		PERF.10515 - 10530	
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	239 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		Y	-0-				-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		Y	-0-				-0-
03	248 N	232	-0-	-16	-0-	231 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	190 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
*05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	161 3	3 9	Y	3	2 1			1
BRACKEN "B"													
		WELL #:		1058		RRCID -> 144919		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10401		PERF.10250 - 10298	
12	341 N	226	-0-	-115	-0-	226 3		Y	-0-	1 1			-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	255 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	284 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
03	217 N	197	-0-	-20	-0-	196 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
04	240 N	137	-0-	-103	-0-	137 3		Y	-0-				-0-
05	310 N	205	-0-	-105	-0-	199 3	6 9	Y	5	4 1			1
BRACKEN "B"													
		WELL #:		1083		RRCID -> 144920		COMPL. DATE 11/26/1992		TOTAL DEPTH 10564		PERF.10322 - 10376	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
BRACKEN ET AL													
		WELL #:		68		RRCID -> 149486		COMPL. DATE 05/07/1994		TOTAL DEPTH 9595		PERF. 9470 - 9506	
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	39 1	434 3	Y	17	18 1			7
01	434 N	356	-0-	-78	-0-	19 9	321 3	Y	15	12 1			10
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	18 1	226 3	Y	8	8 1			10
03	496 N	337	-0-	-159	-0-	17 9	295 3	Y	22	10 1			22
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	27 1	301 3	Y	28	30 1			20
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	9 9	293 3	Y	9	14 1			15
						18 1							
						24 9							
						31 1							
						31 9							
						26 1							
						10 9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824													
BRACKEN ET AL		WELL #:		3ST		RRCID -> 151707		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9654 - 9682							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	111	3	Y	3	3	1			1
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	6 2	1 9	51	3	Y	-0- 2	1 1	1 1			-0- 1
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	10 7	1 9	153	3	Y	6	2	1			5
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	35 23	1 9	344	3	Y	21	16	1			10
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	25 23	1 9	288	3	Y	-0-	4	1			6
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-											
BRACKEN ET AL		WELL #:		69		RRCID -> 152867		COMPL. DATE 01/09/1995		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9734 - 9778							
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		14		RRCID -> 153451		COMPL. DATE 02/11/1995		TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9572 - 9606							
12	186 N	155	-0-	-31	-0-	-0-	13	1	142	3	Y	-0-	1	1			1
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-		1	1		-0-
02	140 N	82	-0-	-58	-0-	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					-0-
03	155 N	75	-0-	-80	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	117	3	Y	3	2	1			1
SBR		WELL #:		4		RRCID -> 154575		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10380 - 10440							
12	589 N	291	-0-	-298	-0-	-0-	291	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	310 N	288	-0-	-22	-0-	-0-	287	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	252 N	226	-0-	-26	-0-	-0-	225	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	308	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	278	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	248 N	199	-0-	-49	-0-	-0-	192	3	7	9	Y	6	5	1			1
SBR "A"		WELL #:		3		RRCID -> 154578		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10484							
12	651 X	539	-0-	-112	-0-	-0-	537	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	-0-	707	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	621	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	690 N	535	-0-	-155	-0-	-0-	534	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	558 N	443	-0-	-115	-0-	-0-	435	3	8	9	Y	7	5	1			2
SBR		WELL #:		1		RRCID -> 154946		COMPL. DATE 06/10/1995		TOTAL DEPTH 10713 PERF.10503 - 10534							
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824											
BRACKEN ET AL		WELL #:		70		RRCID -> 155321		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 10000					
										PERF. 9704 - 9736					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12		267 N	267	-0-	-0-	-0-	22 1	244 3	Y	1		1 1		1	
01		217 N	117	-0-	-100	-0-	1 9	110 3	Y	1		1 1		1	
02		168 N	127	-0-	-41	-0-	6 1	113 3	Y	-0-		1 1		-0-	
03		279 N	224	-0-	-55	-0-	1 9	211 3	Y	-0-				-0-	
04		377 N	377	-0-	-0-	-0-	14 1	340 3	Y	2		1 1		1	
05		155 N	130	-0-	-25	-0-	13 1	117 3	Y	3		2 1		2	
							2 9								
							10 1								
							3 9								

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		15		RRCID -> 155322		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9536 - 9564			
12		620 X	245	-0-	-375	-0-	20 1	222 3	Y	3		4 1		3	
01		248 N	58	-0-	-190	-0-	3 9	54 3	Y	1		2 1		2	
02		168 N	76	-0-	-92	-0-	1 9	68 3	Y	-0-		1 1		1	
03		248 N	168	-0-	-80	-0-	8 1	154 3	Y	4		2 1		3	
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	10 1	115 3	Y	4		4 1		3	
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	4 9	146 3	Y	3		3 1		3	
							12 1								
							4 9								
							13 1								
							3 9								

SBR		WELL #:		6		RRCID -> 155628		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10460		PERF.10085 - 10138	
12		756 N	756	-0-	-0-	-0-	742 3	14 9	Y	13		12 1		3	
01		824 N	824	-0-	-0-	-0-	807 3	17 9	Y	15		12 1		6	
02		812 N	639	-0-	-173	-0-	625 3	14 9	Y	13		15 1		4	
03		744 N	727	-0-	-17	-0-	710 3	17 9	Y	15		15 1		4	
04		810 N	523	-0-	-287	-0-	510 3	13 9	Y	12		14 1		2	
05		713 N	540	-0-	-173	-0-	530 3	10 9	Y	9		8 1		3	

SBR		WELL #:		9		RRCID -> 155638		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 10430		PERF.10150 - 10206			
12		611 N	611	-0-	-0-	-0-	604 3	7 9	Y	6		6 1		2	
01		677 N	677	-0-	-0-	-0-	670 3	7 9	Y	6		5 1		3	
02		784 N	546	-0-	-238	-0-	539 3	7 9	Y	6		7 1		2	
03		626 N	626	-0-	-0-	-0-	618 3	8 9	Y	7		7 1		2	
04		660 N	187	-0-	-473	-0-	184 3	3 9	Y	3		5 1		-0-	
05		620 N	493	-0-	-127	-0-	480 3	13 9	Y	12		9 1		3	

SBR		WELL #:		5		RRCID -> 155639		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 9996 - 10034			
12		242 N	242	-0-	-0-	-0-	241 3	1 9	Y	1		1 1		-0-	
01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	287 3	1 9	Y	1		1 1		-0-	
02		224 N	218	-0-	-6	-0-	217 3	1 9	Y	1		1 1		-0-	
03		257 N	257	-0-	-0-	-0-	256 3	1 9	Y	1		1 1		-0-	
04		270 N	114	-0-	-156	-0-	114 3		Y	-0-				-0-	
05		248 N	75	-0-	-173	-0-	74 3	1 9	Y	1		1 1		-0-	

SBR		WELL #:		7		RRCID -> 155641		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9987 - 10030			
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824												
SBR	WELL #:	15	RRCID ->	156014	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10163	PERF.	9826 -	9872
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SBR WELL #: 16 RRCID -> 156015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10477 PERF. 10206 - 10262												
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	Y	-0-		-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364	3	1 9	1	1	-0-
02	308	N	203	-0-	-105	-0-	202	3	1 9	1	1	-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	259	3	1 9	1	1	-0-
04	360	N	224	-0-	-136	-0-	223	3	1 9	1	1	-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3	Y	-0-		-0-
SBR WELL #: 19 RRCID -> 156049 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9906 - 9960												
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	485	3	11 9	10	1	3
01	744	X	354	-0-	-390	-0-	341	3	13 9	12	1	5
02	812	X	305	-0-	-507	-0-	293	3	12 9	11	1	4
03	899	X	258	-0-	-641	-0-	250	3	8 9	7	1	2
04	870	X	290	-0-	-580	-0-	282	3	8 9	7	1	1
05	496	X	304	-0-	-192	-0-	298	3	6 9	5	1	2
SBR WELL #: 17 RRCID -> 156050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10235 PERF. 10050 - 10100												
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	Y	-0-		-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3	Y	-0-		-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	Y	-0-		-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	Y	-0-		-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	289	3	1 9	1	1	-0-
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3	Y	-0-		-0-
SBR WELL #: 18 RRCID -> 156051 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9941 - 9986												
12	496	X	344	-0-	-152	-0-	337	3	7 9	6	1	2
01	620	N	453	-0-	-167	-0-	445	3	8 9	7	1	3
02	588	N	462	-0-	-126	-0-	452	3	10 9	9	1	3
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	344	3	9 9	8	1	2
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	477	3	12 9	11	1	2
05	527	N	262	-0-	-265	-0-	251	3	11 9	10	1	3
SBR "B" WELL #: 12 RRCID -> 156052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9787 - 9832												
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	Y	-0-		-0-
01	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	3	Y	-0-		-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	3	1 9	1	1	-0-
03	279	N	230	-0-	-49	-0-	229	3	1 9	1	1	-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	282	3	1 9	1	1	-0-
05	217	N	81	-0-	-136	-0-	81	3	Y	-0-		-0-
SBR WELL #: 14 RRCID -> 156053 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9938 - 9996												
12	452	X	452	-0-	-0-	-0-	449	3	3 9	3	1	1
01	651	N	226	-0-	-425	-0-	224	3	2 9	2	1	1
02	532	N	306	-0-	-226	-0-	303	3	3 9	3	1	1
03	465	N	292	-0-	-173	-0-	289	3	3 9	3	1	1
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	308	3	3 9	3	1	1
05	341	N	189	-0-	-152	-0-	186	3	3 9	3	1	1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN													
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824																			
SBR		WELL #:		13		RRCID -> 156061		COMPL. DATE		N/A													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	324	3				Y	-0-						-0-
01		684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	684	3				Y	-0-						-0-
02		812 N	549	-0-	-263	-0-	-263	-0-	-0-	-0-	549	3				Y	-0-						-0-
03		452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	452	3				Y	-0-						-0-
04		660 N	595	-0-	-65	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	595	3				Y	-0-						-0-
05		620 N	229	-0-	-391	-0-	-391	-0-	-0-	-0-	222	3		7	9	Y	6		5	1			1
SBR		WELL #:		8		RRCID -> 156078		COMPL. DATE		10/04/1995		TOTAL DEPTH		10195		PERF. 9968		- 10012					
12	01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1009	3		2	9	Y	2		2	1			1
01		699 X	699	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	698	3		1	9	Y	1		1	1			1
02		812 X	602	-0-	-210	-0-	-210	-0-	-0-	-0-	601	3		1	9	Y	1		2	1			-0-
03		1023 X	941	-0-	-82	-0-	-82	-0-	-0-	-0-	938	3		3	9	Y	3		2	1			1
04		990 X	613	-0-	-377	-0-	-377	-0-	-0-	-0-	612	3		1	9	Y	1		2	1			-0-
05		1023 X	574	-0-	-449	-0-	-449	-0-	-0-	-0-	564	3		10	9	Y	9		7	1			2
SBR		WELL #:		10		RRCID -> 156087		COMPL. DATE		09/21/1995		TOTAL DEPTH		10195		PERF. 9880		- 9930					
12	01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	503	3		1	9	Y	1		1	1			-0-
01		372 X	112	-0-	-260	-0-	-260	-0-	-0-	-0-	112	3				Y	-0-						-0-
02		392 X	305	-0-	-87	-0-	-87	-0-	-0-	-0-	305	3				Y	-0-						-0-
03		496 X	188	-0-	-308	-0-	-308	-0-	-0-	-0-	188	3				Y	-0-						-0-
04		480 X	269	-0-	-211	-0-	-211	-0-	-0-	-0-	269	3				Y	-0-						-0-
05		496 X	148	-0-	-348	-0-	-348	-0-	-0-	-0-	145	3		3	9	Y	3		2	1			1
SBR		WELL #:		11		RRCID -> 156089		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10075		PERF. 9806		- 9838					
12	01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	247	3		1	9	Y	1		1	1			-0-
01		403 X	293	-0-	-110	-0-	-110	-0-	-0-	-0-	292	3		1	9	Y	1		1	1			-0-
02		364 X	171	-0-	-193	-0-	-193	-0-	-0-	-0-	170	3		1	9	Y	1		1	1			-0-
03		403 X	225	-0-	-178	-0-	-178	-0-	-0-	-0-	225	3				Y	-0-						-0-
04		360 X	123	-0-	-237	-0-	-237	-0-	-0-	-0-	123	3				Y	-0-						-0-
05		279 X	276	-0-	-3	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	272	3		4	9	Y	4		3	1			1
SBR		WELL #:		20		RRCID -> 156266		COMPL. DATE		11/02/1995		TOTAL DEPTH		10520		PERF. 10280		- 10336					
12	01	589 N	581	-0-	-8	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	581	3				Y	-0-		1	1			-0-
01		549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	549	3				Y	-0-						-0-
02		564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	564	3				Y	-0-						-0-
03		589 N	490	-0-	-99	-0-	-99	-0-	-0-	-0-	490	3				Y	-0-						-0-
04		540 N	416	-0-	-124	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	416	3				Y	-0-						-0-
05		620 N	600	-0-	-20	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	586	3		14	9	Y	13		10	1			3
BRACKEN ET AL		WELL #:		75		RRCID -> 156708		COMPL. DATE		12/05/1995		TOTAL DEPTH		10190		PERF. 9910		- 9952					
12	01	465 N	250	-0-	-215	-0-	-215	-0-	-0-	-0-	20	1		226	3	Y	4		6	1			5
											4	9											
01		403 N	313	-0-	-90	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	16	1		291	3	Y	5		6	1			4
											6	9											
02		800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1		708	3	Y	5		4	1			5
											6	9											
03		248 N	211	-0-	-37	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	12	1		193	3	Y	5		3	1			7
											6	9											
04		300 N	269	-0-	-31	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	24	1		236	3	Y	8		9	1			6
											9	9											
05		837 N	403	-0-	-434	-0-	-434	-0-	-0-	-0-	32	1		360	3	Y	10		9	1			7
											11	9											

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN															
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824															
SBR WELL #: 23 RRCID -> 156709 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10388 - 10414															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
SBR WELL #: 25 RRCID -> 156711 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9950 - 9990															
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	44	-0-	44	44	44	3				Y	-0-			-0-
03	T. A.	29	-0-	29	73	29	3				Y	-0-			-0-
04	T. A.	38	-0-	38	111	38	3				Y	-0-			-0-
05	160 X	49	-0-	-111	-0-	49	3				Y	-0-			-0-
F. T. WELL #: 2 RRCID -> 157215 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10520 - 10582															
12	930 N	685	-0-	-245	-0-	73	1	572	3	Y	36	40	1		6
						40	9								
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	121	1	726	3	Y	12				18
						13	9								
02	588 N	419	-0-	-169	-0-	71	1	313	3	Y	32	41	1		9
						35	9								
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	134	1	1192	3	Y	57	42	1		24
						63	9								
04	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	171	1	1123	3	Y	30	39	1		15
						33	9								
05	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	169	1	1185	3	Y	-0-				15
SBR WELL #: 33 RRCID -> 157216 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10364 - 10420															
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	26	1	407	3	Y	16	14	1		4
						18	9								
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	26	1	409	3	Y	15	13	1		6
						17	9								
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	22	1	309	3	Y	13	15	1		4
						14	9								
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	55	1	511	3	Y	19	18	1		5
						21	9								
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	44	1	469	3	Y	22	22	1		5
						24	9								
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	26	1	503	3	Y	-0-	3	1		2
F. T. WELL #: 5 RRCID -> 157225 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10602 - 10632															
12	682 N	405	-0-	-277	-0-	44	1	346	3	Y	14	17	1		2
						15	9								
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	67	1	399	3	Y	6				8
						7	9								
02	588 N	347	-0-	-241	-0-	60	1	265	3	Y	20	22	1		6
						22	9								
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	74	1	652	3	Y	26	21	1		11
						29	9								
04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	112	1	739	3	Y	16	20	1		7
						18	9								
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	86	1	605	3	Y	-0-				7

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
F. T.		WELL #:		9	RRCID -> 157229		COMPL. DATE 02/06/1996				TOTAL DEPTH 10750 PERF.10514 - 10572			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
F. T.		WELL #:		6	RRCID -> 157232		COMPL. DATE 02/15/1996				TOTAL DEPTH 10710 PERF.10464 - 10522			
12	1116 N	264	-0-	-852	-0-	28 1	215 3	Y	19	21 1			3	
01	713 N	463	-0-	-250	-0-	21 9	65 1	Y	6				9	
02	420 N	315	-0-	-105	-0-	7 9	54 1	Y	18	22 1			5	
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	20 9	54 1	Y	29	22 1			12	
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	32 9	86 1	Y	22	25 1			9	
05	341 N	336	-0-	-5	-0-	24 9	42 1	Y	-0-				9	
SBR		WELL #:		29	RRCID -> 157241		COMPL. DATE 01/04/1996				TOTAL DEPTH 10322 PERF. 9990 - 10045			
12	T. A.	27	-0-	27	134	27 3		Y	-0-				-0-	
01	134 N	-0-	-0-	-134	-0-			Y	-0-				-0-	
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		Y	-0-				-0-	
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		Y	-0-				-0-	
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-				-0-	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				-0-	
SBR		WELL #:		28	RRCID -> 157242		COMPL. DATE 01/02/1996				TOTAL DEPTH 10564 PERF.10254 - 10324			
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	23 1	354 3	Y	27	25 1			7	
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	30 9	26 1	Y	28	23 1			12	
02	392 N	287	-0-	-105	-0-	31 9	17 1	Y	19	24 1			7	
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	21 9	50 1	Y	30	29 1			8	
04	450 N	384	-0-	-66	-0-	33 9	30 1	Y	27	30 1			5	
05	310 N	116	-0-	-194	-0-	30 9	6 1	Y	-0-	3 1			2	
SBR		WELL #:		31	RRCID -> 157243		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10637 PERF.10392 - 10450				
12	372 N	54	-0-	-318	-0-	3 1	49 3	Y	2	2 1			-0-	
01	124 N	34	-0-	-90	-0-	2 9	2 1	Y	2	1 1			1	
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	2 1	24 3	Y	-0-	1 1			-0-	
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	33 1	310 3	Y	12	9 1			3	
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	13 9	17 1	Y	7	9 1			1	
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	8 9	18 1	Y	1	1 1			1	
						1 9								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824							
SBR		WELL #:		26		RRCID -> 157244		COMPL. DATE 12/21/1995		TOTAL DEPTH 10472	
										PERF.10197 - 10244	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		288 N	288	-0-	-0-	288 3		Y	-0-		-0-
01		217 X	207	-0-	-10	207 3		Y	-0-		-0-
02		196 X	108	-0-	-88	108 3		Y	-0-		-0-
03		279 X	184	-0-	-95	184 3		Y	-0-		-0-
04		270 X	226	-0-	-44	226 3		Y	-0-		-0-
05		279 X	264	-0-	-15	264 3		Y	-0-		-0-
SBR		WELL #:		30		RRCID -> 157245		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10904	
										PERF.10612 - 10692	
12		462 N	462	-0-	-0-	28 1	433 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
01		403 N	224	-0-	-179	14 1	209 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
02		364 N	79	-0-	-285	5 1	73 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
03		465 N	30	-0-	-435	3 1	27 3	Y	-0-		-0-
04		210 N	35	-0-	-175	3 1	32 3	Y	-0-		-0-
05		136 N	136	-0-	-0-	7 1	129 3	Y	-0-		-0-
SBR		WELL #:		24		RRCID -> 157246		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 10273	
										PERF.10051 - 10098	
12		750 N	750	-0-	-0-	742 3	8 9	Y	7	6 1	2
01		864 N	864	-0-	-0-	856 3	8 9	Y	7	6 1	3
02		924 N	434	-0-	-490	428 3	6 9	Y	5	6 1	2
03		779 N	779	-0-	-0-	771 3	8 9	Y	7	7 1	2
04		840 N	539	-0-	-301	533 3	6 9	Y	5	6 1	1
05		496 N	345	-0-	-151	344 3	1 9	Y	1	1 1	1
BRACKEN ET AL		WELL #:		76		RRCID -> 157247		COMPL. DATE 11/23/1995		TOTAL DEPTH 9903	
										PERF. 9638 - 9676	
12		285 N	285	-0-	-0-	23 1	258 3	Y	4	5 1	3
						4 9					
01		341 N	278	-0-	-63	14 1	260 3	Y	4	4 1	3
						4 9					
02		224 N	168	-0-	-56	18 1	148 3	Y	2	2 1	3
						2 9					
03		303 N	303	-0-	-0-	17 1	278 3	Y	7	3 1	7
						8 9					
04		302 N	302	-0-	-0-	27 1	266 3	Y	8	9 1	6
						9 9					
05		247 N	247	-0-	-0-	20 1	223 3	Y	4	5 1	5
						4 9					
SBR		WELL #:		21		RRCID -> 157262		COMPL. DATE 11/17/1995		TOTAL DEPTH 10392	
										PERF.10168 - 10212	
12		676 N	676	-0-	-0-	674 3	2 9	Y	2	2 1	1
01		447 N	447	-0-	-0-	446 3	1 9	Y	1	1 1	1
02		756 N	553	-0-	-203	553 3		Y	-0-	1 1	-0-
03		682 N	548	-0-	-134	547 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
04		420 N	401	-0-	-19	400 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
05		620 N	191	-0-	-429	185 3	6 9	Y	5	4 1	1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN																
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824																
BRACKEN ET AL WELL #: 73 RRCID -> 157264 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 9741 - 9778																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	219 N	219	-0-		-0-		-0-	18	1	195	3	Y	5	6	1	4
01	372 N	135	-0-		-237		-0-	7	1	125	3	Y	3	4	1	3
02	328 N	328	-0-		-0-		-0-	35	1	287	3	Y	5	4	1	4
03	339 N	339	-0-		-0-		-0-	19	1	309	3	Y	10	5	1	9
04	120 N	101	-0-		-19		-0-	9	1	88	3	Y	4	8	1	5
05	372 N	313	-0-		-59		-0-	25	1	285	3	Y	3	4	1	4
F.T. WELL #: 3 RRCID -> 157266 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10618 - 10679																
12	744 N	585	-0-		-159		-0-	63	1	489	3	Y	30	29	1	4
01	424 N	424	-0-		-0-		-0-	59	1	356	3	Y	8			12
02	410 N	410	-0-		-0-		-0-	70	1	308	3	Y	29	33	1	8
03	731 N	731	-0-		-0-		-0-	70	1	618	3	Y	39	31	1	16
04	647 N	647	-0-		-0-		-0-	82	1	539	3	Y	24	29	1	11
05	769 N	769	-0-		-0-		-0-	96	1	673	3	Y	-0-			11
F.T. WELL #: 4 RRCID -> 157299 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10558 - 10617																
12	443 N	443	-0-		-0-		-0-	49	1	381	3	Y	12	15	1	2
01	462 N	462	-0-		-0-		-0-	66	1	393	3	Y	3			5
02	588 N	306	-0-		-282		-0-	54	1	240	3	Y	11	13	1	3
03	787 N	787	-0-		-0-		-0-	78	1	690	3	Y	17	13	1	7
04	606 N	606	-0-		-0-		-0-	78	1	515	3	Y	12	14	1	5
05	1181 N	1181	-0-		-0-		-0-	148	1	1033	3	Y	-0-			5
SBR WELL #: 32 RRCID -> 157464 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10432 - 10490																
12	607 N	607	-0-		-0-		-0-	34	1	541	3	Y	29	29	1	8
01	744 N	419	-0-		-325		-0-	24	1	373	3	Y	20	19	1	9
02	700 N	575	-0-		-125		-0-	36	1	507	3	Y	29	29	1	9
03	620 N	489	-0-		-131		-0-	45	1	421	3	Y	21	24	1	6
04	420 N	414	-0-		-6		-0-	33	1	356	3	Y	23	24	1	5
05	651 N	88	-0-		-563		-0-	4	1	83	3	Y	1	4	1	2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824									
SBR		WELL #:		36	RRCID -> 157479		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 10723		PERF.10508 - 10532		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
F. T.													
		WELL #:		10	RRCID -> 157480		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10715		PERF.10482 - 10502
12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	150	1	1175	3	Y	41	40 1	6
						45	9						
01	1612 X	703	-0-	-909	-0-	99	1	592	3	Y	11		17
						12	9						
02	1120 X	539	-0-	-581	-0-	93	1	411	3	Y	32	40 1	9
						35	9						
03	1364 X	980	-0-	-384	-0-	94	1	835	3	Y	46	36 1	19
						51	9						
04	1320 X	654	-0-	-666	-0-	82	1	541	3	Y	28	34 1	13
						31	9						
05	1364 X	837	-0-	-527	-0-	105	1	732	3	Y	-0-		13
F. T.													
		WELL #:		7	RRCID -> 157483		COMPL. DATE 03/07/1996		TOTAL DEPTH 10765		PERF.10538 - 10562		
12	837 N	679	-0-	-158	-0-	75	1	583	3	Y	19	21 1	3
						21	9						
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	115	1	692	3	Y	6		9
						7	9						
02	616 N	480	-0-	-136	-0-	85	1	377	3	Y	16	20 1	5
						18	9						
03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	100	1	891	3	Y	23	18 1	10
						25	9						
04	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	154	1	1009	3	Y	15	18 1	7
						17	9						
05	761 X	761	-0-	-0-	-0-	95	1	666	3	Y	-0-		7
F. T.													
		WELL #:		8	RRCID -> 157636		COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10542 - 10664		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
W. R.													
		WELL #:		2	RRCID -> 157976		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 10905		PERF.10714 - 10734		
12	186 N	92	-0-	-94	-0-	27	1	61	3	Y	4		13
						4	9						
01	155 N	60	-0-	-95	-0-	24	1	33	3	Y	3	11 1	5
						3	9						
02	140 N	89	-0-	-51	-0-	32	1	53	3	Y	4	4 1	5
						4	9						
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	24	1	61	3	Y	3	3 1	5
						3	9						
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	32	1	55	3	Y	3	3 1	5
						3	9						
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	35	1	77	3	Y	4	4 1	5
						4	9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824									
W. R.		WELL #:		1	RRCID -> 157979		COMPL. DATE 03/22/1996		TOTAL DEPTH 10886 PERF.10529 - 10816				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
W. R.		WELL #:		3	RRCID -> 157981		COMPL. DATE 03/25/1996		TOTAL DEPTH 10875 PERF.10652 - 10676				
12	124 N	78	-0-	-46	-0-	22 6 9	1 50 3	Y	5				14
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	46 12 9	1 63 3	Y	11	18 1			7
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	31 8 9	1 51 3	Y	7	6 1			8
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	36 12 9	1 90 3	Y	11	7 1			12
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	37 6 9	1 64 3	Y	5	7 1			10
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	50 14 9	1 111 3	Y	13	12 1			11
SBR		WELL #:		35	RRCID -> 157983		COMPL. DATE 02/27/1996		TOTAL DEPTH 10627 PERF.10356 - 10376				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SBR		WELL #:		34	RRCID -> 157984		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10664 PERF.10522 - 10548				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SBR		WELL #:		37	RRCID -> 157985		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10664 PERF.10419 - 10439				
12	310 N	147	-0-	-163	-0-	9 1	138 3	Y	-0-				-0-
01	186 N	99	-0-	-87	-0-	6 1	93 3	Y	-0-				-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9 1	124 3	Y	-0-				-0-
03	155 N	69	-0-	-86	-0-	7 1	62 3	Y	-0-				-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9 1	101 3	Y	-0-				-0-
05	155 N	31	-0-	-124	-0-	2 1	29 3	Y	-0-				-0-
SBR		WELL #:		47	RRCID -> 158100		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 10193 PERF.10020 - 10040				
12	1400 N	564	-0-	-836	-0-	511 3	53 9	Y	48	43 1			11
01	558 X	319	-0-	-239	-0-	283 3	36 9	Y	33	29 1			15
02	504 X	218	-0-	-286	-0-	190 3	28 9	Y	25	31 1			9
03	558 X	478	-0-	-80	-0-	427 3	51 9	Y	46	43 1			12
04	540 X	282	-0-	-258	-0-	242 3	40 9	Y	36	41 1			7
05	558 X	242	-0-	-316	-0-	239 3	3 9	Y	3	7 1			3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
SBR		WELL #:		43	RRCID -> 158103		COMPL. DATE 04/09/1996		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10080 - 10110	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	496 N	468	-0-	-28	-0-	27 1	427 3	Y	13	13	1	4
01	465 N	456	-0-	-9	-0-	14 9	414 3	Y	14	12	1	6
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	15 9	330 3	Y	13	15	1	4
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	23 1	483 3	Y	15	15	1	4
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	14 9	451 3	Y	20	20	1	4
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	52 1	381 3	Y	11	11	1	4
						17 9						
						42 1						
						22 9						
						20 1						
						12 9						
SBR		WELL #:		41	RRCID -> 158112		COMPL. DATE 04/02/1996		TOTAL DEPTH 10370		PERF.10130 - 10146	
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		Y	-0-			-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		Y	-0-			-0-
02	224 N	192	-0-	-32	-0-	191 3	1 9	Y	1	1	1	-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	240 3	1 9	Y	1	1	1	-0-
04	210 N	148	-0-	-62	-0-	147 3	1 9	Y	1	1	1	-0-
05	217 N	140	-0-	-77	-0-	140 3		Y	-0-			-0-
SBR		WELL #:		44	RRCID -> 158113		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10705		PERF.10510 - 10548	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
W. R.		WELL #:		4	RRCID -> 158331		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 10882		PERF.10666 - 10690	
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	16 1	38 3	Y	2			3
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2 9	36 3	Y	1	3	1	1
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	27 1	47 3	Y	1	1	1	1
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	1 9	74 3	Y	2	1	1	2
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	29 1	93 3	Y	-0-	1	1	1
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	30 1	88 3	Y	1	1	1	1
						2 9						
						54 1						
						39 1						
						1 9						
SBR "A"		WELL #:		57	RRCID -> 158595		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 10645		PERF.10458 - 10484	
12	589 N	355	-0-	-234	-0-	355 3		Y	-0-	1	1	-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	364 3	1 9	Y	1	1	1	-0-
02	280 N	196	-0-	-84	-0-	195 3	1 9	Y	1	1	1	-0-
03	341 N	189	-0-	-152	-0-	188 3	1 9	Y	1	1	1	-0-
04	360 N	164	-0-	-196	-0-	163 3	1 9	Y	1	1	1	-0-
05	217 N	127	-0-	-90	-0-	124 3	3 9	Y	3	2	1	1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824									
SBR		WELL #:		55		RRCID -> 158597		COMPL. DATE 05/23/1996		TOTAL DEPTH 10161		PERF. 9950 - 9984	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	3		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	182	-0-	182	182	182	3		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	103	-0-	103	285	103	3		Y	-0-			-0-
03	14B DENY	64	-0-	64	349	64	3		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	51	-0-	51	400	51	3		Y	-0-			-0-
05	706 X	306	-0-	-400	-0-	306	3		Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		52		RRCID -> 158598		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10628 PERF.10349 - 10369	
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	27	1	427	3	Y	14	13 1	4
						15	9						
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	26	1	402	3	Y	14	12 1	6
						15	9						
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	335	3	Y	13	15 1	4
						14	9						
03	465 N	456	-0-	-9	-0-	43	1	398	3	Y	14	14 1	4
						15	9						
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	35	1	371	3	Y	17	17 1	4
						19	9						
05	403 N	398	-0-	-5	-0-	19	1	368	3	Y	10	10 1	4
						11	9						

SBR		WELL #:		45		RRCID -> 158599		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10708 PERF.10444 - 10466	
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	471	3	2	9	Y	2	2 1	1
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	368	3	1	9	Y	1	1 1	1
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-	1 1	-0-
03	465 N	177	-0-	-288	-0-	176	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
04	360 N	266	-0-	-94	-0-	265	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
05	341 N	228	-0-	-113	-0-	221	3	7	9	Y	6	5 1	1

SBR		WELL #:		48		RRCID -> 158600		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 10676 PERF.10422 - 10442			
12	217 N	181	-0-	-36	-0-	11	1	168	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
01	248 N	203	-0-	-45	-0-	12	1	191	3	Y	-0-	1 1	-0-
02	224 N	113	-0-	-111	-0-	7	1	105	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
03	186 N	104	-0-	-82	-0-	10	1	94	3	Y	-0-		-0-
04	210 N	194	-0-	-16	-0-	17	1	176	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	5	4 1	1
						6	9						

SBR		WELL #:		49		RRCID -> 158601		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 10570 PERF.10358 - 10378			
12	465 N	418	-0-	-47	-0-	25	1	393	3	Y	-0-	1 1	1
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	26	1	407	3	Y	-0-	1 1	-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	23	1	333	3	Y	-0-		-0-
03	403 N	364	-0-	-39	-0-	35	1	329	3	Y	-0-		-0-
04	420 N	375	-0-	-45	-0-	32	1	343	3	Y	-0-		-0-
05	403 N	168	-0-	-235	-0-	8	1	153	3	Y	6	5 1	1
						7	9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824													
		WELL #:		54	RRCID -> 158602		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 10546		PERF.10335 - 10366						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12 01	167 N	167	-0-	-0-	-2	-0-	10	1	157	3	Y	-0-	1	1			-0-
	186 N	184	-0-			-0-	11	1	172	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	106 N	106	-0-	-0-		-0-	7	1	98	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	155 N	66	-0-	-89		-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	180 N	41	-0-	-139		-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	303 N	303	-0-	-0-		-0-	15	1	282	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
SBR		WELL #:		46	RRCID -> 158647		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 10545		PERF.10346 - 10368						
12 01	394 N	394	-0-	-0-		-0-	394	3			Y	-0-					-0-
	369 N	369	-0-	-0-		-0-	369	3			Y	-0-					-0-
02	331 N	331	-0-	-0-		-0-	331	3			Y	-0-					-0-
03	403 N	360	-0-	-43		-0-	360	3			Y	-0-					-0-
04	360 N	232	-0-	-128		-0-	232	3			Y	-0-					-0-
05	433 N	433	-0-	-0-		-0-	433	3			Y	-0-					-0-
SBR		WELL #:		53	RRCID -> 158648		COMPL. DATE 05/12/1996		TOTAL DEPTH 10538		PERF.10345 - 10365						
12 01	92 N	92	-0-	-0-		-0-	92	3			Y	-0-					-0-
	199 N	199	-0-	-0-		-0-	199	3			Y	-0-					-0-
02	56 N	42	-0-	-14		-0-	42	3			Y	-0-					-0-
03	98 N	98	-0-	-0-		-0-	98	3			Y	-0-					-0-
04	180 N	35	-0-	-145		-0-	35	3			Y	-0-					-0-
05	62 N	44	-0-	-18		-0-	44	3			Y	-0-					-0-
SBR		WELL #:		59	RRCID -> 158711		COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10450 - 10466						
12	186 N	145	-0-	-41		-0-	8	1	129	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
01	153 N	153	-0-	-0-		-0-	9	1	137	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
02	110 N	110	-0-	-0-		-0-	7	1	97	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
03	155 N	148	-0-	-7		-0-	14	1	127	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	150 N	105	-0-	-45		-0-	8	1	90	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	147 N	147	-0-	-0-		-0-	7	1	137	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
SBR "B"		WELL #:		56	RRCID -> 158721		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9994		PERF. 9818 - 9844				
12 01	119 N	119	-0-	-0-		-0-	119	3			Y	-0-					-0-
	T. A.	44	-0-	44		-0-	44	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.	63	-0-	63		-0-	107	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.	72	-0-	72		-0-	179	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.	45	-0-	45		-0-	224	3			Y	-0-					-0-
05	290 X	66	-0-	-224		-0-	66	3			Y	-0-					-0-
SBR		WELL #:		50	RRCID -> 158727		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 10258		PERF. 9966 - 9976						
12 01	644 N	644	-0-	-0-		-0-	644	3			Y	-0-	1	1			-0-
	620 N	543	-0-	-77		-0-	541	3	2	9	Y	2	1	1			1
02	588 N	416	-0-	-172		-0-	416	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	651 N	387	-0-	-264		-0-	386	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	540 N	193	-0-	-347		-0-	193	3			Y	-0-					-0-
05	465 N	337	-0-	-128		-0-	330	3	7	9	Y	6	5	1			1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
VARAS	ENERGY	OPERATING	COMPANY,	//CONT.//	102824												
SBR				WELL #:	60	RRCID ->	158729	COMPL. DATE	06/05/1996	TOTAL	DEPTH	10408	PERF.10194	-	10232		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12		T. A.	335	-0-	335	1094		334	3	1	9	Y	1	1	1	-0-	
01		1094 N	-0-	-0-	-1094	-0-						Y	-0-			-0-	
02		644 N	296	-0-	-348	-0-		296	3			Y	-0-			-0-	
03		341 N	275	-0-	-66	-0-		274	3	1	9	Y	1	1	1	-0-	
04		259 N	259	-0-	-0-	-0-		258	3	1	9	Y	1	1	1	-0-	
05		341 N	121	-0-	-220	-0-		120	3	1	9	Y	1	1	1	-0-	

SBR				WELL #:	58	RRCID ->	158775	COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	10440	PERF.10186	-	10216
12		331 N	331	-0-	-0-	-0-		330	3	1	9	Y	1	1	1	-0-	
01		173 N	173	-0-	-0-	-0-		173	3			Y	-0-			-0-	
02		154 N	154	-0-	-0-	-0-		154	3			Y	-0-			-0-	
03		341 N	267	-0-	-74	-0-		266	3	1	9	Y	1	1	1	-0-	
04		374 N	374	-0-	-0-	-0-		373	3	1	9	Y	1	1	1	-0-	
05		327 N	327	-0-	-0-	-0-		326	3	1	9	Y	1	1	1	-0-	

SBR				WELL #:	64	RRCID ->	159020	COMPL. DATE	06/24/1996			TOTAL	DEPTH	10325	PERF.10020	-	10040
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	

SBR				WELL #:	61	RRCID ->	159025	COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	10618	PERF.10360	-	10398
12		620 N	397	-0-	-223	-0-		396	3	1	9	Y	1	1	1	-0-	
01		341 N	117	-0-	-224	-0-		117	3			Y	-0-			-0-	
02		336 N	202	-0-	-134	-0-		202	3			Y	-0-			-0-	
03		403 N	159	-0-	-244	-0-		159	3			Y	-0-			-0-	
04		360 N	360	-0-	-0-	-0-		359	3	1	9	Y	1	1	1	-0-	
05		217 N	165	-0-	-52	-0-		165	3			Y	-0-			-0-	

SBR				WELL #:	68	RRCID ->	159026	COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	10693	PERF.10410	-	10432
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	37						Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37						Y	-0-			-0-	
02		37 X	-0-	-0-	-37	-0-						Y	-0-			-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05		70 N	70	-0-	-0-	-0-		70	3			Y	-0-			-0-	

SBR				WELL #:	66	RRCID ->	159027	COMPL. DATE	06/18/1996			TOTAL	DEPTH	10622	PERF.10403	-	10425
12		182 X	182	-0-	-0-	-0-		179	3	3	9	Y	3	3	1	1	
01		171 N	171	-0-	-0-	-0-		165	3	6	9	Y	5	4	1	2	
02		160 N	160	-0-	-0-	-0-		157	3	3	9	Y	3	4	1	1	
03		271 N	271	-0-	-0-	-0-		263	3	8	9	Y	7	6	1	2	
04		360 N	360	-0-	-0-	-0-		351	3	9	9	Y	8	8	1	2	
05		395 N	395	-0-	-0-	-0-		388	3	7	9	Y	6	6	1	2	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824													
		WELL #:		70		RRCID -> 159028		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10738		PERF.10500 - 10520			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-		27	1	432	3	Y	20	20	1			5
							22	9									
01	465 N	379	-0-	-86	-0-		22	1	336	3	Y	19	16	1			8
							21	9									
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-		23	1	331	3	Y	19	21	1			6
							21	9									
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-		50	1	465	3	Y	23	23	1			6
							25	9									
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-		41	1	434	3	Y	28	28	1			6
							31	9									
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-		26	1	494	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
SBR		WELL #:		38		RRCID -> 159068		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 10922		PERF.10690 - 10716					
12	217 N	142	-0-	-75	-0-		8	1	126	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
01	279 N	112	-0-	-167	-0-		7	1	101	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	140 N	65	-0-	-75	-0-		4	1	58	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-		14	1	133	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-		14	1	150	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-		9	1	177	3	Y	-0-	1	1			1
SBR		WELL #:		63		RRCID -> 159070		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10415		PERF.10224 - 10244			
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-		515	3	9	9	Y	8	7	1			2
01	558 N	532	-0-	-26	-0-		520	3	12	9	Y	11	9	1			4
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-		554	3	14	9	Y	13	13	1			4
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-		626	3	15	9	Y	14	14	1			4
04	510 N	326	-0-	-184	-0-		316	3	10	9	Y	9	11	1			2
05	620 N	114	-0-	-506	-0-		113	3	1	9	Y	1	2	1			1
SBR		WELL #:		67		RRCID -> 159143		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 11003		PERF.10768 - 10794					
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-		12	1	190	3	Y	-0-					-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-		7	1	112	3	Y	-0-					-0-
02	140 N	135	-0-	-5	-0-		9	1	126	3	Y	-0-					-0-
03	217 N	114	-0-	-103	-0-		11	1	103	3	Y	-0-					-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-		13	1	143	3	Y	-0-					-0-
05	155 N	129	-0-	-26	-0-		6	1	123	3	Y	-0-					-0-
SBR		WELL #:		71		RRCID -> 159447		COMPL. DATE 07/07/1996		TOTAL DEPTH 10347		PERF.10212 - 10260					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
SBR		WELL #:		73	RRCID -> 159450		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 10572		PERF.10334 - 10380			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
12	01	558 N	481	-0-	-77	-0-	470	3	11	9	Y	10	3	
01	02	868 X	467	-0-	-401	-0-	454	3	13	9	Y	12	5	
02	03	532 X	361	-0-	-171	-0-	351	3	10	9	Y	9	3	
03	04	496 X	247	-0-	-249	-0-	239	3	8	9	Y	7	2	
04	05	480 X	300	-0-	-180	-0-	291	3	9	9	Y	8	2	
		496 X	216	-0-	-280	-0-	210	3	6	9	Y	5	2	

SBR		WELL #:		74	RRCID -> 159565		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 10820		PERF.10534 - 10558			
12	01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	381	3	8	9	Y	7	2	
01	02	310 N	192	-0-	-118	-0-	186	3	6	9	Y	5	2	
02	03	196 N	116	-0-	-80	-0-	113	3	3	9	Y	3	1	
03	04	403 N	231	-0-	-172	-0-	227	3	4	9	Y	4	1	
04	05	180 N	75	-0-	-105	-0-	71	3	4	9	Y	4	1	
		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-	-0-	

SBR		WELL #:		72	RRCID -> 159567		COMPL. DATE 07/22/1996		TOTAL DEPTH 10211		PERF. 9974 - 10004			
12	01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-	-0-	
01	02	465 N	212	-0-	-253	-0-	212	3			Y	-0-	-0-	
02	03	364 N	97	-0-	-267	-0-	97	3			Y	-0-	-0-	
03	04	558 N	97	-0-	-461	-0-	97	3			Y	-0-	-0-	
04	05	210 N	126	-0-	-84	-0-	126	3			Y	-0-	-0-	
		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-	-0-	

SBR		WELL #:		69	RRCID -> 159578		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10644		PERF.10392 - 10445	
12	01	403 N	288	-0-	-115	-0-	281	3	7	9	Y	6	2	
01	02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	278	3	8	9	Y	7	3	
02	03	308 N	205	-0-	-103	-0-	198	3	7	9	Y	6	2	
03	04	279 N	193	-0-	-86	-0-	189	3	4	9	Y	4	1	
04	05	270 N	213	-0-	-57	-0-	206	3	7	9	Y	6	1	
		217 N	64	-0-	-153	-0-	62	3	2	9	Y	2	1	

SWR "B"		WELL #:		1	RRCID -> 159777		COMPL. DATE 03/16/1997		TOTAL DEPTH 10815		PERF.10558 - 10578			
12	01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

SBR		WELL #:		75	RRCID -> 159826		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10615		PERF.10386 - 10422	
12	01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	19	1	292	3	Y	14	4	
							15	9						
01	02	341 N	265	-0-	-76	-0-	15	1	236	3	Y	13	6	
							14	9						
02	03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	227	3	Y	12	4	
							13	9						
03	04	341 N	289	-0-	-52	-0-	27	1	247	3	Y	14	4	
							15	9						
04	05	270 N	205	-0-	-65	-0-	17	1	176	3	Y	11	2	
							12	9						
		279 N	195	-0-	-84	-0-	9	1	182	3	Y	4	2	
							4	9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS	ENERGY	OPERATING	COMPANY,	//CONT.//	102824										
SBR				WELL #:	51	RRCID ->	160081	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10360	PERF.10149	- 10190		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		465 N	456	-0-	-9	-0-		26 1	407 3	Y		21	19 1		5
								23 9							
01		434 N	385	-0-	-49	-0-		22 1	343 3	Y		18	15 1		8
								20 9							
02		381 N	381	-0-	-0-	-0-		24 1	336 3	Y		19	21 1		6
								21 9							
03		554 N	554	-0-	-0-	-0-		51 1	478 3	Y		23	23 1		6
								25 9							
04		540 N	540	-0-	-0-	-0-		44 1	464 3	Y		29	29 1		6
								32 9							
05		462 N	462	-0-	-0-	-0-		23 1	439 3	Y		-0-	4 1		2
SBR															
WELL #: 77 RRCID -> 160088 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10385 - 10414															
12		558 N	552	-0-	-6	-0-		31 1	482 3	Y		35	34 1		9
								39 9							
01		806 N	284	-0-	-522	-0-		16 1	248 3	Y		18	18 1		9
								20 9							
02		728 N	309	-0-	-419	-0-		19 1	267 3	Y		21	23 1		7
								23 9							
03		558 N	353	-0-	-205	-0-		32 1	302 3	Y		17	19 1		5
								19 9							
04		352 N	352	-0-	-0-	-0-		28 1	298 3	Y		24	24 1		5
								26 9							
05		341 N	270	-0-	-71	-0-		13 1	257 3	Y		-0-	3 1		2
SBR															
WELL #: 78 RRCID -> 160089 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10546 - 10570															
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
SBR															
WELL #: 81 RRCID -> 160090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10671 PERF.10337 - 10400															
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
SBR															
WELL #: 82 RRCID -> 160124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF.10493 - 10522															
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
SWR "B"															
WELL #: 2 RRCID -> 160164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10751 PERF.10450 - 10485															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	T. A.		60	-0-	60	60		9 1	51 3	Y		-0-			-0-
02	T. A.		33	-0-	33	93		5 1	28 3	Y		-0-			-0-
03	T. A.		77	-0-	77	170		7 1	70 3	Y		-0-			-0-
04	T. A.		40	-0-	40	210		5 1	35 3	Y		-0-			-0-
05	210	X	-0-	-0-	-210	-0-				Y		-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SWR "C"		//CONT.//		102824											
		WELL #:		1		RRCID -> 160166		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 11212 PERF.10940 - 10966					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		465 N	247	-0-	-218	-0-	20	1	227	3	Y	-0-			36
01		265 N	265	-0-	-0-	-0-	38	1	227	3	Y	-0-			36
02		252 N	90	-0-	-162	-0-	14	1	76	3	Y	-0-			36
03		476 N	476	-0-	-0-	-0-	42	1	433	3	Y	1			37
							1	9							
04		385 N	385	-0-	-0-	-0-	51	1	334	3	Y	-0-			37
05		348 N	348	-0-	-0-	-0-	36	1	312	3	Y	-0-			37

SBR		WELL #:		79		RRCID -> 160167		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9940 - 9988			
12		652 N	652	-0-	-0-	-0-	646	3	6	9	Y	5	4	1	1
01		368 X	368	-0-	-0-	-0-	364	3	4	9	Y	4	3	1	2
02		289 X	289	-0-	-0-	-0-	287	3	2	9	Y	2	3	1	1
03		651 X	259	-0-	-392	-0-	256	3	3	9	Y	3	3	1	1
04		630 X	107	-0-	-523	-0-	106	3	1	9	Y	1	2	1	-0-
05		651 X	141	-0-	-510	-0-	141	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		65		RRCID -> 160174		COMPL. DATE 09/12/1996				TOTAL DEPTH 10529 PERF.10240 - 10289			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SWR "H"		WELL #:		1		RRCID -> 160191		COMPL. DATE 09/09/1996				TOTAL DEPTH 11122 PERF.10796 - 10832			
12		232 N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	213	3	Y	-0-			3
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	27	1	163	3	Y	-0-			3
02		140 N	123	-0-	-17	-0-	18	1	105	3	Y	-0-			3
03		325 N	325	-0-	-0-	-0-	29	1	296	3	Y	-0-			3
04		485 N	485	-0-	-0-	-0-	64	1	421	3	Y	-0-			3
05		412 N	412	-0-	-0-	-0-	43	1	369	3	Y	-0-			3

SBR		WELL #:		84		RRCID -> 160238		COMPL. DATE 09/27/1996				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10772 - 10792			
12		191 N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	Y	6	6	1	2
							7	9							
01		279 N	126	-0-	-153	-0-	7	1	115	3	Y	4	4	1	2
							4	9							
02		168 N	117	-0-	-51	-0-	7	1	106	3	Y	4	5	1	1
							4	9							
03		213 N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	187	3	Y	5	5	1	1
							6	9							
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	5	5	1	1
							6	9							
05		179 N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	Y	3	3	1	1
							3	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN													
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824													
SBR WELL #: 80 RRCID -> 160240 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF.10436 - 10466													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	341 N	73	-0-	-268	-0-	4	1	66	3	Y	3	4 1	1
01	217 N	30	-0-	-187	-0-	3	9	26	3	Y	2	2 1	1
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	2	1	100	3	Y	4	4 1	1
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	Y	5	5 1	1
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	4	9	197	3	Y	8	7 1	2
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	20	1	137	3	Y	5	5 1	2
						6	9						
SBR WELL #: 85 RRCID -> 160453 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10354 - 10392													
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	Y	-0-	1 1	-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	Y	1	1 1	-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	1	9	202	3	Y	1	1 1	-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	Y	1	1 1	-0-
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	1	9	238	3	Y	1	1 1	-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	28	1	333	3	Y	7	5 1	2
						1	9						
						22	1						
						1	9						
						17	1						
						8	9						
SBR WELL #: 88 RRCID -> 160454 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10672 - 10702													
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	39	1	620	3	Y	19	21 1	6
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	21	9	809	3	Y	27	22 1	11
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	52	1	594	3	Y	22	26 1	7
03	975 N	975	-0-	-0-	-0-	30	9	853	3	Y	27	27 1	7
04	870 N	835	-0-	-35	-0-	42	1	733	3	Y	30	31 1	6
05	744 N	660	-0-	-84	-0-	24	9	598	3	Y	28	25 1	9
						92	1						
						30	9						
						69	1						
						33	9						
						31	1						
						31	9						
SWR "B" WELL #: 3 RRCID -> 160457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10760 PERF.10498 - 10516													
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	35	1	398	3	Y	17		28
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	19	9	318	3	Y	26	39 1	15
02	448 N	239	-0-	-209	-0-	53	1	192	3	Y	13	12 1	16
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	29	9	410	3	Y	24	15 1	25
04	390 N	52	-0-	-338	-0-	33	1	40	3	Y	5	11 1	19
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	14	9			Y	-0-	7 1	12
						40	1						
						26	9						
						6	1						
						6	9						

PAGE: 38

A.W.P. (OLMOS) VARAS ENERGY SWR "H"				//CONT.// OPERATING COMPANY, //CONT.// WELL #:		00256 500 102824 3	ASSOCIATED RRCID -> 160458		CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10955 PERF.10778 - 10810						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	527	N	220	-0-	-307	-0-		-0-		18	1	202	3	Y	-0-				24
01	248	N	232	-0-	-16	-0-		-0-		33	1	199	3	Y	-0-				24
02	224	N	170	-0-	-54	-0-		-0-		25	1	145	3	Y	-0-				24
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-		-0-		22	1	230	3	Y	1				25
										1	9								
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-		-0-		35	1	228	3	Y	-0-				25
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-		-0-		29	1	253	3	Y	-0-				25
SBR						WELL #:	86	RRCID -> 160459	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10535 PERF.10354 - 10382						
12	248	N	200	-0-	-48	-0-		-0-		11	1	179	3	Y	9	8	1		2
										10	9								
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-		-0-		10	1	161	3	Y	8	7	1		3
										9	9								
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-		-0-		15	1	221	3	Y	14	13	1		4
										15	9								
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-		-0-		26	1	239	3	Y	11	12	1		3
										12	9								
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-		-0-		22	1	238	3	Y	16	16	1		3
										18	9								
05	279	N	249	-0-	-30	-0-		-0-		12	1	233	3	Y	4	5	1		2
										4	9								
SBR						WELL #:	94	RRCID -> 160461	COMPL. DATE 10/02/1996				TOTAL DEPTH 10355 PERF.10170 - 10218						
12	279	N	278	-0-	-1	-0-		-0-		16	1	249	3	Y	12	12	1		3
										13	9								
01	248	N	223	-0-	-25	-0-		-0-		13	1	199	3	Y	10	9	1		4
										11	9								
02	252	N	176	-0-	-76	-0-		-0-		11	1	155	3	Y	9	10	1		3
										10	9								
03	279	N	234	-0-	-45	-0-		-0-		22	1	201	3	Y	10	10	1		3
										11	9								
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-		-0-		24	1	261	3	Y	15	15	1		3
										17	9								
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-		-0-		11	1	209	3	Y	7	7	1		3
										8	9								
SWR "D"						WELL #:	1	RRCID -> 160462	COMPL. DATE 09/22/1996				TOTAL DEPTH 10777 PERF.10574 - 10587						
12	186	N	106	-0-	-80	-0-		-0-		27	1	62	3	Y	15				27
										17	9								
01	155	N	133	-0-	-22	-0-		-0-		45	1	62	3	Y	24	37	1		14
										26	9								
02	140	N	113	-0-	-27	-0-		-0-		35	1	58	3	Y	18	14	1		18
										20	9								
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-		-0-		32	1	79	3	Y	21	15	1		24
										23	9								
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-		-0-		44	1	76	3	Y	14	16	1		22
										15	9								
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-		-0-		46	1	103	3	Y	6	12	1		16
										7	9								
SBR						WELL #:	42	RRCID -> 160530	COMPL. DATE 04/20/1996				TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9334 - 9338						
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	93	-0-	-0-	93		93		91	3	2	9	N	2	1	1		

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
VARAS	ENERGY	OPERATING	COMPANY,	//CONT.//	102824												
SBR				WELL #:	89	RRCID ->	160533	COMPL.	DATE	10/11/1996	TOTAL	DEPTH	10930	PERF.10736	- 10764		
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-				-0-
01	T. A.		40	-0-	40	40	40	2	1	38	3	Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	40	40					Y	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	40	40					Y	-0-				-0-
04	T. A.		35	-0-	35	75	75	3	1	32	3	Y	-0-				-0-
05	T. A.		82	-0-	82	157	157	4	1	77	3	Y	1		1 1		-0-
								1		9							

SBR					WELL #:	93	RRCID ->	160535	COMPL.	DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	10854	PERF.10452	- 10520
12	403	N	325	-0-	-78	-0-	-0-	19	1	294	3	Y	11	12	1		3
								12									
01	465	N	365	-0-	-100	-0-	-0-	21	1	331	3	Y	12	10	1		5
								13									
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	303	3	Y	12	13	1		4
								13									
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	425	3	Y	13	13	1		4
								14									
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	453	3	Y	18	18	1		4
								20									
05	372	N	334	-0-	-38	-0-	-0-	16	1	311	3	Y	6	7	1		3
								7		9							

HUFF					WELL #:	1	RRCID ->	160569	COMPL.	DATE	10/07/1996	TOTAL	DEPTH	11294	PERF.10896	- 10918	
12	4340	X	375	-0-	-3965	-0-	-0-	375	3			Y	-0-				4
01	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-				4
02	260	X	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-				4
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					Y	-0-				4
04	1080	X	272	-0-	-808	-0-	-0-	35	1	237	3	Y	-0-				4
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-					Y	-0-				4

SBR					WELL #:	96	RRCID ->	160586	COMPL.	DATE	10/25/1996	TOTAL	DEPTH	10303	PERF.10060	- 10104	
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-	1	1		-0-
01	620	N	346	-0-	-274	-0-	-0-	345	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
02	560	N	208	-0-	-352	-0-	-0-	207	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
03	279	N	38	-0-	-241	-0-	-0-	38	3			Y	-0-				-0-
04	330	N	121	-0-	-209	-0-	-0-	121	3			Y	-0-				-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	410	3	9	9	Y	8	6	1		2

WR "A"					WELL #:	1	RRCID ->	160861	COMPL.	DATE	11/15/1996	TOTAL	DEPTH	10840	PERF.10622	- 10646	
12	217	N	68	-0-	-149	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	20	10	1		20
								22									
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	89	3	Y	22	25	1		17
								24									
02	84	N	47	-0-	-37	-0-	-0-	5	1	27	3	Y	14	13	1		18
								15									
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	Y	16	25	1		9
								18									
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	94	3	Y	23	14	1		18
								25									
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	Y	7	10	1		15
								8		9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
SBR		WELL #:		92		RRCID -> 160863		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 11098 PERF.10882 - 10902				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	01	372 N	360	-0-	-12	-0-	39	1	321	3	Y	-0-		5
01	02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	3	Y	-0-		5
02	03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	16	1	159	3	Y	-0-		5
03	04	372 N	278	-0-	-94	-0-	27	1	251	3	Y	-0-		5
04	05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	23	1	186	3	Y	-0-		5
		186 N	160	-0-	-26	-0-	19	1	141	3	Y	-0-		5

SBR		WELL #:		95		RRCID -> 160865		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10697 - 10717		
12	01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	72	1	603	3	Y	-0-		-0-
01	02	496 N	8	-0-	-488	-0-	1	1	7	3	Y	-0-		-0-
02	03	364 N	233	-0-	-131	-0-	21	1	212	3	Y	-0-		-0-
03	04	682 N	225	-0-	-457	-0-	22	1	203	3	Y	-0-		-0-
04	05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	166	3	Y	-0-		-0-
		248 N	119	-0-	-129	-0-	14	1	105	3	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		90		RRCID -> 160897		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10951 PERF.10702 - 10720		
12	01	319 X	319	-0-	-0-	-0-	34	1	285	3	Y	-0-		21
		124 N	113	-0-	-11	-0-	12	1	98	3	Y	3		24
							3	9						
02	03	420 N	78	-0-	-342	-0-	7	1	71	3	Y	-0-		24
03	04	310 N	53	-0-	-257	-0-	5	1	48	3	Y	-0-		24
04	05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	26	1	213	3	Y	-0-		24
		174 N	174	-0-	-0-	-0-	21	1	153	3	Y	-0-		24

SBR		WELL #:		101		RRCID -> 160898		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10925 PERF.10710 - 10730		
12	01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	47	1	388	3	Y	-0-		18
01	02	155 N	110	-0-	-45	-0-	12	1	98	3	Y	-0-		18
02	03	252 N	78	-0-	-174	-0-	7	1	71	3	Y	-0-		18
03	04	434 N	53	-0-	-381	-0-	5	1	48	3	Y	-0-		18
04	05	120 N	105	-0-	-15	-0-	12	1	93	3	Y	-0-		18
		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		18

SBR		WELL #:		97		RRCID -> 160904		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 10875 PERF.10674 - 10694				
12	01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	27	1	427	3	Y	19	19 1	5
							21	9						
01	02	465 N	373	-0-	-92	-0-	21	1	331	3	Y	19	16 1	8
							21	9						
02	03	392 N	266	-0-	-126	-0-	16	1	235	3	Y	14	17 1	5
							15	9						
03	04	465 N	380	-0-	-85	-0-	35	1	326	3	Y	17	17 1	5
							19	9						
04	05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	35	1	376	3	Y	22	22 1	5
							24	9						
05		368 N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	340	3	Y	9	10 1	4
							10	9						

SBR		WELL #:		91		RRCID -> 160907		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 11035 PERF.10868 - 10892				
12	01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	04	14B DENY	163	-0-	163	163	16	1	147	3	Y	-0-		-0-
04	05	14B2 EXT	169	-0-	169	332	19	1	150	3	Y	-0-		-0-
		14B2 EXT	119	-0-	119	451	14	1	105	3	Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 5 RRCID -> 160946 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9772 - 9808														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-			-0-
01	217 N	79	-0-	-138	-0-	79	3			Y	-0-			-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-			-0-
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-			-0-
04	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
05	155 N	14	-0-	-141	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
HUFF WELL #: 2 RRCID -> 160964 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10964 - 10984														
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-			2
01	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-			2
02	616 N	290	-0-	-326	-0-	290	3			Y	-0-			2
03	651 N	104	-0-	-547	-0-	104	3			Y	-0-			2
04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	199	1	1371	3	Y	-0-			2
05	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	79	1	1548	3	Y	-0-			2
WR "A" WELL #: 12 RRCID -> 161140 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10593 - 10613														
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	13	1	122	3	Y	10	6	1	12
						11	9							
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	30	1	171	3	Y	11	14	1	9
						12	9							
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	8	1	44	3	Y	10	8	1	11
						11	9							
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	162	3	Y	29	30	1	10
						32	9							
04	210 N	129	-0-	-81	-0-	13	1	92	3	Y	22	14	1	18
						24	9							
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	3	1	25	3	Y	1	7	1	12
						1	9							
SBR WELL #: 98 RRCID -> 161142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10882 PERF.10618 - 10642														
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	410	3	8	9	Y	7	8	1	2
01	310 N	269	-0-	-41	-0-	260	3	9	9	Y	8	7	1	3
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	332	3	8	9	Y	7	8	1	2
03	403 N	280	-0-	-123	-0-	272	3	8	9	Y	7	7	1	2
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	336	3	9	9	Y	8	8	1	2
05	372 N	178	-0-	-194	-0-	168	3	10	9	Y	9	8	1	3
SWR WELL #: 1 RRCID -> 161145 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10594 - 10622														
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	17	1	38	3	Y	11			18
						12	9							
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	29	1	40	3	Y	14	23	1	9
						15	9							
02	84 N	30	-0-	-54	-0-	8	1	14	3	Y	7	7	1	9
						8	9							
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	15	1	37	3	Y	11	8	1	12
						12	9							
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	29	1	50	3	Y	10	10	1	12
						11	9							
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	25	1	55	3	Y	6	8	1	10
						7	9							

A.W.P. (OLMOS) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SWR				//CONT.// 102824 WELL #:		00256 500 3	ASSOCIATED RRCID -> 161147		CAPACITY COMPL. DATE 12/12/1996				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 11168 PERF.10814 - 10834					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS	* UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	155	N	111	-0-	-44	-0-			30 13	1 9	68	3	Y	12				25
01	124	N	111	-0-	-13	-0-			38 21	1 9	52	3	Y	19	31	1		13
02	112	N	107	-0-	-5	-0-			35 15	1 9	57	3	Y	14	12	1		15
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-			38 19	1 9	95	3	Y	17	12	1		20
04	120	N	93	-0-	-27	-0-			31 9	1 9	53	3	Y	8	11	1		17
05	124	N	116	-0-	-8	-0-			34 6	1 9	76	3	Y	5	9	1		13
SWR						WELL #:	5	RRCID -> 161148	COMPL. DATE 11/27/1996			TOTAL DEPTH 11155 PERF.10960 - 10980						
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-			60 28	1 9	137	3	Y	25				81
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-			68 32	1 9	94	3	Y	29	79	1		31
02	252	N	135	-0-	-117	-0-			42 23	1 9	70	3	Y	21	22	1		30
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-			60 30	1 9	149	3	Y	27	21	1		36
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-			71 19	1 9	121	3	Y	17	22	1		31
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-			75 47	1 9	165	3	Y	43	39	1		35
WR "A"						WELL #:	5	RRCID -> 161152	COMPL. DATE 11/12/1996			TOTAL DEPTH 10780 PERF.10568 - 10596						
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
03	14B	DENY	58	-0-	58	58			5	1	53	3	Y	-0-				-0-
04	14B	DENY	57	-0-	57	115			7	1	50	3	Y	-0-				-0-
05	14B	DENY	24	-0-	24	139			3	1	21	3	Y	-0-				-0-
HUFF						WELL #:	3	RRCID -> 161153	COMPL. DATE 12/19/1996			TOTAL DEPTH 11280 PERF.11050 - 11070						
12	1705	X	512	-0-	-1193	-0-			512	3			Y	-0-				5
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-			873	3			Y	-0-				5
02	504	N	252	-0-	-252	-0-			252	3			Y	-0-				5
03	527	N	357	-0-	-170	-0-			357	3			Y	-0-				5
04	840	N	183	-0-	-657	-0-			23	1	160	3	Y	-0-				5
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-							Y	-0-				5
SBR						WELL #:	103	RRCID -> 161436	COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11120 PERF.10825 - 10845						
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-			36	1	298	3	Y	-0-				14
01	186	N	8	-0-	-178	-0-			1	1	7	3	Y	-0-				14
02	252	N	201	-0-	-51	-0-			18	1	183	3	Y	-0-				14
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-			37	1	343	3	Y	-0-				14
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-			14	1	114	3	Y	-0-				14
05	217	N	160	-0-	-57	-0-			19	1	141	3	Y	-0-				14

A.W.P. (OLMOS) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SWR "H"				//CONT.// WELL #:		00256 500 102824 4		ASSOCIATED RRCID -> 161439		CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 11100 PERF.10886 - 10912				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12 01 02 03 04 05	403 N 186 N 252 N 217 N 225 N 159 N	51 139 88 217 225 159	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-352 -47 -164 -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-			4 20 13 19 30 17	1 1 1 1 1 1	47 119 75 198 195 142	3 3 3 3 3 3	Y Y Y Y Y Y	-0- -0- -0- -0- -0- -0-					25 25 25 25 25 25
WR "A"					WELL #:	11	RRCID -> 161441	COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 10720 PERF.10543 - 10563								
12 01 02 03 04 05	372 N 217 N 112 N 217 N 102 N 106 N	224 103 35 216 102 106	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-148 -114 -77 -1 -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-			21 11 15 4 18 9 11 8 7 41	1 9 1 9 1 9 1 9 1 9	192 84 26 189 83 58	3 3 3 3 3 3	Y Y Y Y Y Y	10 4 4 8 7 37	25 29 9 14 5 19	1 1 1 1 1 1		41 16 11 5 7 25	
SBR					WELL #:	99	RRCID -> 161444	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10924 PERF.10718 - 10742								
12 01 02 03 04 05	14B DENY 14B2 EXT 14B2 EXT 14B DENY 14B2 EXT 14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-							Y Y Y Y Y Y	-0- -0- -0- -0- -0- -0-					-0- -0- -0- -0- -0- -0-
SBR					WELL #:	87	RRCID -> 161493	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10760 PERF.10500 - 10525								
12 01 02 03 04 05	434 N 409 N 369 N 525 N 574 N 499 N	386 409 369 525 574 499	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-48 -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-			22 13 24 15 23 13 49 17 47 24 24 9	1 9 1 9 1 9 1 9 1 9 1 9	351 370 333 459 503 466	3 3 3 3 3 3	Y Y Y Y Y Y	12 14 12 15 22 8	12 11 14 15 21 9	1 1 1 1 1 1		3 6 4 4 5 4	
SBR					WELL #:	106	RRCID -> 161608	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10645 PERF.10411 - 10452								
12 01 02 03 04 05	424 N 434 N 308 N 434 N 458 N 310 N	424 392 273 366 458 220	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -42 -35 -68 -0- -90	-0- -0- -0- -0- -0- -0-			25 13 23 13 17 10 34 11 38 17 10 9	1 9 1 9 1 9 1 9 1 9 1 9	386 356 246 321 403 201	3 3 3 3 3 3	Y Y Y Y Y Y	12 12 9 10 15 8	12 10 11 10 15 8	1 1 1 1 1 1		3 5 3 3 3 3	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
SBR		WELL #:		104	RRCID -> 161612		COMPL. DATE 01/14/1997		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10901 - 10921					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	23	1	195	3	Y	-0-		-0-
01	02	682 N	8	-0-	-674	-0-	1	1	7	3	Y	-0-		-0-
02	03	140 N	78	-0-	-62	-0-	7	1	71	3	Y	-0-		-0-
03	04	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		-0-
04	05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	Y	-0-		-0-
		93 N	66	-0-	-27	-0-	8	1	58	3	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		102	RRCID -> 161616		COMPL. DATE 01/07/1997		TOTAL DEPTH 10840 PERF.10712 - 10756					
12	01	T. A.	356	-0-	356	715	38	1	318	3	Y	-0-		2
01	02	723 N	8	-0-	-715	-0-	1	1	7	3	Y	-0-		2
02	03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	Y	-0-		2
03	04	341 N	125	-0-	-216	-0-	12	1	113	3	Y	-0-		2
04	05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-		2
		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		2

SWR "H"		WELL #:		6	RRCID -> 161654		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10970 PERF.10773 - 10793					
12	01	310 N	145	-0-	-165	-0-	12	1	133	3	Y	-0-		16
01	02	217 N	70	-0-	-147	-0-	10	1	60	3	Y	-0-		16
02	03	196 N	120	-0-	-76	-0-	18	1	102	3	Y	-0-		16
03	04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	Y	-0-		16
04	05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	18	1	121	3	Y	-0-		16
		151 N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	135	3	Y	-0-		16

WR "K"		WELL #:		1	RRCID -> 161664		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10728 PERF.10486 - 10502					
12	01	961 N	800	-0-	-161	-0-	67	1	698	3	Y	32		62
							35	9						
01	02	837 N	735	-0-	-102	-0-	94	1	613	3	Y	25	36 1	51
							28	9						
02	03	868 N	346	-0-	-522	-0-	59	1	279	3	Y	7	33 1	25
							8	9						
03	04	806 N	310	-0-	-496	-0-	25	1	265	3	Y	18		43
							20	9						
04	05	720 N	406	-0-	-314	-0-	60	1	342	3	Y	4	25 1	22
							4	9						
		482 N	482	-0-	-0-	-0-	45	1	406	3	Y	28	27 1	23
							31	9						

SWR		WELL #:		2	RRCID -> 161675		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 10970 PERF.10738 - 10764					
12	01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-		3
01	02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	3 1	-0-
02	03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	3	Y	-0-		-0-
03	04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	14	1	36	3	Y	-0-		-0-
04	05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	20	1	34	3	Y	-0-		-0-
		105 N	105	-0-	-0-	-0-	30	1	67	3	Y	7	4 1	3
							8	9						

SBR		WELL #:		107	RRCID -> 161681		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10916 PERF.10736 - 10792					
12	01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	43	1	358	3	Y	-0-		15
01	02	248 N	8	-0-	-240	-0-	1	1	7	3	Y	-0-		15
02	03	308 N	154	-0-	-154	-0-	14	1	140	3	Y	-0-		15
03	04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	49	1	454	3	Y	-0-		15
04	05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	Y	-0-		15
		196 N	196	-0-	-0-	-0-	23	1	173	3	Y	-0-		15

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
VARAS	ENERGY OPERATING COMPANY,	//CONT.//		102824													
SBR	WELL #:			112	RRCID -> 161856		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL	DEPTH 10275	PERF.10016	- 10048					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	01	1699 N	527	-0-	-1172	-0-	527	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	02	620 N	533	-0-	-87	-0-	531	3	2	9	Y	2	1	1			1
02	03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	04	527 N	248	-0-	-279	-0-	247	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	05	510 N	477	-0-	-33	-0-	476	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
		527 N	349	-0-	-178	-0-	340	3	9	9	Y	8	6	1			2

SBR		WELL #:			111	RRCID -> 161878		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL	DEPTH 10700	PERF.10444	- 10496				
12	01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	03	14B2 EXT	49	-0-	49	49	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
03	04	14B DENY	400	-0-	400	449	39	1	361	3	Y	-0-					-0-
04	05	14B2 EXT	112	-0-	112	561	10	1	102	3	Y	-0-					-0-
		721 X	160	-0-	-561	-0-	8	1	152	3	Y	-0-					-0-

SBR		WELL #:			113	RRCID -> 161880		COMPL. DATE N/A		TOTAL	DEPTH 10672	PERF.10416	- 10452				
12	01	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
01	02	14B2 EXT	177	-0-	177	177	177	3			Y	-0-					-0-
02	03	14B2 EXT	298	-0-	298	475	298	3			Y	-0-					-0-
03	04	14B DENY	466	-0-	466	941	466	3			Y	-0-					-0-
04	05	14B2 EXT	637	-0-	637	1578	637	3			Y	-0-					-0-
		2084 X	506	-0-	-1578	-0-	506	3			Y	-0-					-0-

HUFF		WELL #:			5	RRCID -> 162023		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL	DEPTH 11310	PERF.11124	- 11144				
12	01	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					2
01	02	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					2
02	03	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					2
03	04	775 X	641	-0-	-134	-0-	641	3			Y	-0-					2
04	05	900 X	183	-0-	-717	-0-	23	1	160	3	Y	-0-					2
		930 X	634	-0-	-296	-0-	31	1	603	3	Y	-0-					2

SBR		WELL #:			114	RRCID -> 162026		COMPL. DATE 01/28/1997		TOTAL	DEPTH 10804	PERF.10700	- 10756				
12	01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	32	1	265	3	Y	-0-					13
01	02	682 N	110	-0-	-572	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					13
02	03	140 N	111	-0-	-29	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					13
03	04	310 N	278	-0-	-32	-0-	27	1	251	3	Y	-0-					13
04	05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	3	Y	-0-					13
		124 N	100	-0-	-24	-0-	12	1	88	3	Y	-0-					13

SWR "B"		WELL #:			6	RRCID -> 162044		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL	DEPTH 10855	PERF.10578	- 10598				
12	01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	3					12
							3	9									
01	02	93 N	43	-0-	-50	-0-	6	1	33	3	Y	4	11	1			5
							4	9									
02	03	308 N	67	-0-	-241	-0-	10	1	55	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
03	04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	Y	5	3	1			6
							6	9									
04	05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	Y	5	5	1			6
							6	9									
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2	1			4

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN										VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824					
WR "K"										WELL #: 6 RRCID -> 162046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF.10496 - 10516					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		322 N	322	-0-	-0-	-0-	23 1	58 9	241 3	Y	53				73
01		281 N	281	-0-	-0-	-0-	33 1	35 9	213 3	Y	32	43	1		62
02		140 N	120	-0-	-20	-0-	18 1	14 9	88 3	Y	13	43	1		32
03		325 N	325	-0-	-0-	-0-	24 1	46 9	255 3	Y	42				74
04		270 N	99	-0-	-171	-0-	14 1	6 9	79 3	Y	5	41	1		38
05		208 N	208	-0-	-0-	-0-	20 1	8 9	180 3	Y	7	31	1		14
SWR "B"										WELL #: 5 RRCID -> 162047 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10540					
12		465 N	112	-0-	-353	-0-	9 1	6 9	97 3	Y	5				13
01		152 N	152	-0-	-0-	-0-	20 1	13 9	119 3	Y	12	18	1		7
02		168 N	102	-0-	-66	-0-	14 1	9 9	79 3	Y	8	7	1		8
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	11 1	9 9	109 3	Y	8	6	1		10
04		150 N	54	-0-	-96	-0-	6 1	6 9	42 3	Y	5	6	1		9
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	3	1		6
WR "K"										WELL #: 5 RRCID -> 162048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF.10523 - 10543					
12		351 N	351	-0-	-0-	-0-	31 1		320 3	Y	-0-				1
01		T. A.	236	-0-	236	236	31 1		205 3	Y	-0-	1	1		-0-
02		T. A.	67	-0-	67	303	12 1		55 3	Y	-0-				-0-
03		T. A.	224	-0-	224	527	19 1		205 3	Y	-0-				-0-
04		T. A.	42	-0-	42	569	6 1		36 3	Y	-0-				-0-
05		767 X	198	-0-	-569	-0-	18 1	15 9	165 3	Y	14	5	1		9
SWR "B"										WELL #: 8 RRCID -> 162050 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10498 - 10518					
12		930 N	518	-0-	-412	-0-	41 1	13 9	464 3	Y	12				29
01		403 N	267	-0-	-136	-0-	35 1	19 9	213 3	Y	17	33	1		13
02		644 N	366	-0-	-278	-0-	52 1	15 9	299 3	Y	14	12	1		15
03		527 N	502	-0-	-25	-0-	43 1	17 9	442 3	Y	15	11	1		19
04		270 N	240	-0-	-30	-0-	31 1	6 9	203 3	Y	5	9	1		15
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-	5	1		10

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824	RRCID -> 162051		COMPL. DATE 02/26/1997				TOTAL DEPTH 11039 PERF.10806 - 10832					
SBR		WELL #:		108	RRCID -> 162051		COMPL. DATE 02/26/1997				TOTAL DEPTH 11039 PERF.10806 - 10832					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR		WELL #:		118	RRCID -> 162052		COMPL. DATE				N/A		TOTAL DEPTH 10747 PERF.10530 - 10564			
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	17	1	270	3	Y	10	10	1			3
						11	9									
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	16	1	241	3	Y	9	8	1			4
						10	9									
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	20	1	286	3	Y	12	12	1			4
						13	9									
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	34	1	316	3	Y	10	11	1			3
						11	9									
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	41	1	441	3	Y	18	17	1			4
						20	9									
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	361	3	Y	7	8	1			3
						8	9									

SBR		WELL #:		110	RRCID -> 162053		COMPL. DATE				N/A		TOTAL DEPTH 10675 PERF.10423 - 10443			
12	403 N	121	-0-	-282	-0-	7	1	114	3	Y	-0-					-0-
01	465 N	190	-0-	-275	-0-	12	1	178	3	Y	-0-					-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	315	3	Y	-0-					-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	52	1	485	3	Y	-0-					-0-
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	46	1	489	3	Y	-0-					-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	28	1	547	3	Y	-0-					-0-

SBR		WELL #:		116	RRCID -> 162056		COMPL. DATE				N/A		TOTAL DEPTH 10942 PERF.10748 - 10768			
12	372 N	321	-0-	-51	-0-	18	1	280	3	Y	21	20	1			5
						23	9									
01	465 N	375	-0-	-90	-0-	21	1	330	3	Y	22	18	1			9
						24	9									
02	364 N	254	-0-	-110	-0-	15	1	220	3	Y	17	20	1			6
						19	9									
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	33	1	308	3	Y	22	22	1			6
						24	9									
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	29	1	305	3	Y	24	25	1			5
						26	9									
05	279 N	277	-0-	-2	-0-	14	1	263	3	Y	-0-	3	1			2

SBR		WELL #:		115	RRCID -> 162063		COMPL. DATE				N/A		TOTAL DEPTH 11023 PERF.10800 - 10824			
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	41	1	339	3	Y	-0-					-0-
01	713 N	110	-0-	-603	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	49	1	502	3	Y	-0-					-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	45	1	420	3	Y	-0-					-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	23	1	186	3	Y	-0-					-0-
05	620 N	185	-0-	-435	-0-	22	1	163	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SWR		//CONT.//		102824		WELL #: 6		RRCID -> 162065		COMPL. DATE N/A	
										TOTAL DEPTH 10900	
										PERF.10696 - 10720	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
12		124 N	72	-0-	-52	-0-	19 1	42 3	Y	10	
							11 9				33
01		93 N	55	-0-	-38	-0-	19 1	26 3	Y	9	30 1
							10 9				12
02		84 N	43	-0-	-41	-0-	13 1	22 3	Y	7	8 1
							8 9				11
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	17 1	43 3	Y	11	8 1
							12 9				14
04		60 N	52	-0-	-8	-0-	17 1	29 3	Y	5	8 1
							6 9				11
05		62 N	49	-0-	-13	-0-	13 1	28 3	Y	7	8 1
							8 9				10

HUFF		WELL #: 7		RRCID -> 162262		COMPL. DATE 03/02/1997		TOTAL DEPTH 11532		PERF.11263 - 11277	
12		775 N	626	-0-	-149	-0-	626 3		Y	-0-	-0-
01		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 3		Y	-0-	-0-
02		448 N	446	-0-	-2	-0-	446 3		Y	-0-	-0-
03		620 N	351	-0-	-269	-0-	351 3		Y	-0-	-0-
04		1020 N	153	-0-	-867	-0-	19 1	134 3	Y	-0-	-0-
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-	-0-

SBR		WELL #: 120		RRCID -> 162483		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10932 - 10960	
12		378 X	378	-0-	-0-	-0-	41 1	337 3	Y	-0-	-0-
01		186 N	110	-0-	-76	-0-	12 1	98 3	Y	-0-	-0-
02		504 N	107	-0-	-397	-0-	10 1	97 3	Y	-0-	-0-
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-	-0-
04		146 N	146	-0-	-0-	-0-	16 1	130 3	Y	-0-	-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-

SBR		WELL #: 119		RRCID -> 162491		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10864 - 10888	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HUFF		WELL #: 6R		RRCID -> 162498		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 11415		PERF.11218 - 11240	
12		3193 X	927	-0-	-2266	-0-	927 3		Y	-0-	1
01		2170 X	1082	-0-	-1088	-0-	1082 3		Y	-0-	1
02		1204 X	655	-0-	-549	-0-	655 3		Y	-0-	1
03		1302 X	615	-0-	-687	-0-	615 3		Y	-0-	1
04		1050 X	183	-0-	-867	-0-	23 1	160 3	Y	-0-	1
05		713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-	1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
SWR "B" WELL #: 11 RRCID -> 162599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10504 - 10524														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	465 N	331	-0-	-134	-0-	26 1	10 9	295 3	Y	9				38
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	31 1	12 9	183 3	Y	11	35 1			14
02	168 N	109	-0-	-59	-0-	15 1	7 9	87 3	Y	6	8 1			12
03	341 N	230	-0-	-111	-0-	19 1	10 9	201 3	Y	9	8 1			13
04	210 N	45	-0-	-165	-0-	5 1	6 9	34 3	Y	5	7 1			11
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	4 1			7
SWR "D" WELL #: 3 RRCID -> 162601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10875 PERF.10614 - 10640														
12	155 N	115	-0-	-40	-0-	35 1	1 9	79 3	Y	1				9
01	124 N	78	-0-	-46	-0-	32 1	1 9	45 3	Y	1	7 1			3
02	112 N	55	-0-	-57	-0-	21 1	1 9	34 3	Y	-0-	1 1			2
03	124 N	86	-0-	-38	-0-	24 1	1 9	61 3	Y	1	1 1			2
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	38 1	1 9	65 3	Y	-0-	1 1			1
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	42 1	11 9	94 3	Y	10	7 1			4
SBR WELL #: 117 RRCID -> 162602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF.10612 - 10634														
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	17 1	11 9	266 3	Y	10	9 1			2
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	23 1	14 9	362 3	Y	13	10 1			5
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	21 1	13 9	293 3	Y	12	13 1			4
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	43 1	14 9	405 3	Y	13	13 1			4
04	390 N	315	-0-	-75	-0-	26 1	11 9	278 3	Y	10	12 1			2
05	372 N	287	-0-	-85	-0-	14 1		273 3	Y	-0-	1 1			1
SBR WELL #: 123 RRCID -> 162603 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10308 - 10346														
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	18 1	15 9	285 3	Y	14	13 1			3
01	310 N	140	-0-	-170	-0-	8 1	8 9	124 3	Y	7	7 1			3
02	224 N	128	-0-	-96	-0-	8 1	8 9	112 3	Y	7	8 1			2
03	310 N	113	-0-	-197	-0-	10 1	6 9	97 3	Y	5	6 1			1
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	15 1	11 9	156 3	Y	10	9 1			2
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	22 1	1 9	430 3	Y	1	2 1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN															
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824															
WR "K" WELL #: 8 RRCID -> 162609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10753 PERF.10482 - 10500															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	434 N	371	-0-	-63	-0-		30 1	308 3	Y		30				59
01	248 N	192	-0-	-56	-0-		33 9	150 3	Y		17	33 1			43
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-		19 9	91 3	Y		8	29 1			22
03	372 N	272	-0-	-100	-0-		19 1	221 3	Y		27				49
04	180 N	89	-0-	-91	-0-		21 1	72 3	Y		4	28 1			25
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-		30 9	263 3	Y		28	29 1			24
							13 1								
							4 9								
							29 1								
							31 9								
WR "K" WELL #: 9 RRCID -> 162610 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10518 - 10540															
12	217 N	137	-0-	-80	-0-		10 1	102 3	Y		23				39
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-		25 9	107 3	Y		27	25 1			41
02	140 N	49	-0-	-91	-0-		16 1	34 3	Y		7	27 1			21
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-		30 9	119 3	Y		20				41
04	150 N	45	-0-	-105	-0-		7 1	35 3	Y		4	24 1			21
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-		8 9	108 3	Y		16	22 1			15
							11 1								
							22 9								
							6 1								
							4 9								
							12 1								
							18 9								
SWR "B" WELL #: 14 RRCID -> 162613 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF.10438 - 10488															
12	651 N	480	-0-	-171	-0-		38 1	431 3	Y		10				22
01	372 N	272	-0-	-100	-0-		11 9	223 3	Y		11	24 1			9
02	420 N	182	-0-	-238	-0-		37 1	148 3	Y		7	7 1			9
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-		12 9	416 3	Y		10	7 1			12
04	270 N	124	-0-	-146	-0-		26 1	102 3	Y		5	7 1			10
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		8 9		Y		-0-	4 1			6
							40 1								
							11 9								
							16 1								
							6 9								
WHITEHURST WELL #: 3 RRCID -> 162618 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10006 - 10032															
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-		307 3	19 9	Y		17	12 1			17
01	303 X	303	-0-	-0-	-0-		286 3	17 9	Y		15	13 1			19
02	224 X	219	-0-	-5	-0-		209 3	10 9	Y		9	11 1			17
03	341 X	222	-0-	-119	-0-		212 3	10 9	Y		9	21 1			5
04	330 X	235	-0-	-95	-0-		223 3	12 9	Y		11	10 1			6
05	341 X	104	-0-	-237	-0-		104 3		Y		-0-				6

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN															
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824															
SBR WELL #: 124 RRCID -> 162645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF.10206 - 10252															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	24	1	375	3	Y	20	20	1	6
01	465	N	414	-0-	-51	-0-	22	9	369	3	Y	19	17	1	8
02	336	N	301	-0-	-35	-0-	21	9	265	3	Y	15	18	1	5
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	19	1	418	3	Y	22	21	1	6
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	17	9	361	3	Y	24	25	1	5
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	45	1	397	3	Y	10	11	1	4
							24	9							
							34	1							
							26	9							
							21	1							
							11	9							
SBR WELL #: 122 RRCID -> 162666 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10099 - 10144															
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.		230	-0-	230	230	14	1	216	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.		207	-0-	207	437	14	1	193	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.		259	-0-	259	696	25	1	234	3	Y	-0-			-0-
04	T. A.		535	-0-	535	1231	46	1	489	3	Y	-0-			-0-
05	1551	X	320	-0-	-1231	-0-	15	1	298	3	Y	6	5	1	1
							7	9							
SBR WELL #: 128 RRCID -> 162720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF.10175 - 10216															
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-			-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-			-0-
02	168	N	55	-0-	-113	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-			-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	340	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	225	3	6	9	Y	5	4	1	1
SBR WELL #: 132 RRCID -> 162721 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10358 - 10382															
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	636	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	421	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	541	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	664	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	407	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	589	N	304	-0-	-285	-0-	304	3			Y	-0-			-0-
SWR "H" WELL #: 10 RRCID -> 162725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10769 PERF.10570 - 10594															
12	465	N	190	-0-	-275	-0-	15	1	175	3	Y	-0-			10
01	155	N	15	-0-	-140	-0-	2	1	13	3	Y	-0-			10
02	224	N	113	-0-	-111	-0-	17	1	95	3	Y	1			11
							1	9							
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	38	1	388	3	Y	-0-			11
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	35	1	230	3	Y	-0-			11
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	26	1	227	3	Y	-0-			11
SBR WELL #: 138 RRCID -> 162869 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF.10434 - 10440															
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	332	3	Y	-0-			-0-
01	434	N	314	-0-	-120	-0-	19	1	295	3	Y	-0-			-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	24	1	340	3	Y	-0-			-0-
03	341	N	282	-0-	-59	-0-	27	1	255	3	Y	-0-			-0-
04	300	N	242	-0-	-58	-0-	21	1	221	3	Y	-0-			-0-
05	403	N	131	-0-	-272	-0-	6	1	125	3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824												
		WELL #:		131	RRCID -> 162872		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10452 - 10478			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12 01	T. A. 689 N	233 197	-0- -0-	233 -492	492 -0-	233 197	3 3			Y Y	-0- -0-					-0- -0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-		83 3			Y	-0-					-0-
03	248 N	118	-0-	-130	-0-		118 3			Y	-0-					-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-		243 3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	93 N	23	-0-	-70	-0-		23 3			Y	-0-					-0-

WR "A"		WELL #:		15	RRCID -> 162928		COMPL. DATE 02/05/1997				TOTAL DEPTH 10850		PERF.10612 - 10624			
12	310 N	166	-0-	-144	-0-	14 22	1 9	130	3	Y	20	17	1			31
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	15 19	1 9	88	3	Y	17	29	1			19
02	112 N	53	-0-	-59	-0-	5 19	1 9	29	3	Y	17	15	1			21
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	17 25	1 9	183	3	Y	23	32	1			12
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	14 22	1 9	104	3	Y	20	14	1			18
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	10 25	1 9	86	3	Y	23	17	1			24

SBR		WELL #:		135	RRCID -> 163034		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10598		PERF.10362 - 10386			
12 01	350 N 341 X	350 318	-0- -0-	-0- -23	-0- -0-	350 317	3 3		1 9	Y Y	-0- 1	1 1				-0- -0-
02	308 X	207	-0-	-101	-0-	206 3			1 9	Y	1	1	1			-0-
03	341 X	234	-0-	-107	-0-	233 3			1 9	Y	1	1	1			-0-
04	330 X	184	-0-	-146	-0-	183 3			1 9	Y	1	1	1			-0-
05	341 X	286	-0-	-55	-0-	282 3		4	9	Y	4	3	1			1

SBR		WELL #:		137	RRCID -> 163036		COMPL. DATE 05/07/1997				TOTAL DEPTH 10510		PERF.10249 - 10278			
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	20 18	1 9	321	3	Y	16	15	1			4
01	403 N	294	-0-	-109	-0-	17 15	1 9	262	3	Y	14	12	1			6
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	17 15	1 9	248	3	Y	14	16	1			4
03	372 N	276	-0-	-96	-0-	25 15	1 9	236	3	Y	14	14	1			4
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	22 17	1 9	237	3	Y	15	16	1			3
05	310 N	168	-0-	-142	-0-	8 3	1 9	157	3	Y	3	4	1			2

SBR		WELL #:		140	RRCID -> 163038		COMPL. DATE 05/05/1997				TOTAL DEPTH 10474		PERF.10324 - 10354			
12 01	531 N 653 N	531 653	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	525 644	3 3	6	9	Y Y	5 8	5 6	1 1			1 3
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	442 3		6	9	Y	5	6	1			2
03	527 N	474	-0-	-53	-0-	467 3		7	9	Y	6	6	1			2
04	630 N	298	-0-	-332	-0-	294 3		4	9	Y	4	5	1			1
05	496 N	307	-0-	-189	-0-	307 3				Y	-0-	1	1			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824											
SBR		WELL #:		143		RRCID -> 163044		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10580		PERF.10328 - 10350	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	01	341 X	336	-0-	-5	-0-	333	3	3	9	Y	3	2	1	1
02	03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	323	3	3	9	Y	3	3	1	1
04	05	280 N	141	-0-	-139	-0-	139	3	2	9	Y	2	2	1	1
06	07	341 N	278	-0-	-63	-0-	275	3	3	9	Y	3	3	1	1
08	09	330 N	245	-0-	-85	-0-	243	3	2	9	Y	2	3	1	-0-
10	11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-			-0-
SBR		WELL #:		144		RRCID -> 163045		COMPL. DATE		05/08/1997		TOTAL DEPTH 10454		PERF.10232 - 10260	
12	01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
02	03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	05	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-			-0-
06	07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
08	09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-			-0-
10	11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
SBR		WELL #:		130		RRCID -> 163047		COMPL. DATE		04/28/1997		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10090 - 10122	
12	01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	224	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	03	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	3			Y	-0-			-0-
04	05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-			-0-
06	07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	238	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
08	09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	363	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
10	11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	206	3	6	9	Y	5	4	1	1
SBR		WELL #:		136		RRCID -> 163115		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10612		PERF.10264 - 10298	
12	01	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3			Y	-0-			-0-
02	03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-			-0-
04	05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-			-0-
06	07	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	3			Y	-0-			-0-
08	09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-			-0-
10	11	93 N	45	-0-	-48	-0-	44	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
SBR		WELL #:		145		RRCID -> 163179		COMPL. DATE		05/13/1997		TOTAL DEPTH 10271		PERF.10080 - 10120	
12	01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	413	3	3	9	Y	3	3	1	1
02	03	279 X	274	-0-	-5	-0-	272	3	2	9	Y	2	2	1	1
04	05	420 X	218	-0-	-202	-0-	216	3	2	9	Y	2	2	1	1
06	07	465 X	321	-0-	-144	-0-	318	3	3	9	Y	3	3	1	1
08	09	450 X	153	-0-	-297	-0-	152	3	1	9	Y	1	2	1	-0-
10	11	403 X	205	-0-	-198	-0-	199	3	6	9	Y	5	4	1	1
SBR		WELL #:		153		RRCID -> 163181		COMPL. DATE		05/23/1997		TOTAL DEPTH 10826		PERF.10598 - 10626	
12	01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	34				Y	-0-			-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	34				Y	-0-			-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	34				Y	-0-			-0-
06	07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	34				Y	-0-			-0-
08	09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	34				Y	-0-			-0-
10	11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	34				Y	-0-			-0-
SBR		WELL #:		141		RRCID -> 163185		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10320		PERF.10184 - 10226	
12	01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-	1	1	-0-
02	03	480 X	480	-0-	-0-	-0-	478	3	2	9	Y	2	1	1	1
04	05	700 X	690	-0-	-10	-0-	690	3			Y	-0-	1	1	-0-
06	07	775 X	622	-0-	-153	-0-	621	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
08	09	750 X	508	-0-	-242	-0-	507	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
10	11	775 X	526	-0-	-249	-0-	513	3	13	9	Y	12	9	1	3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824																
SBR WELL #: 139 RRCID -> 163190 COMPL. DATE N/A											TOTAL	DEPTH	11009	PERF.10780	-	10806
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	-0-		1	1		-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	9	1	138	3	Y	-0-					-0-
02	84 N	25	-0-	-59	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	Y	-0-					-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	Y	-0-					-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	3		2	1		1
						3	9									
SBR WELL #: 152 RRCID -> 163192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF.10350 - 10382																
12	403 N	401	-0-	-2	-0-	23	1	365	3	Y	12	12	1			3
						13	9									
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	27	1	423	3	Y	15	12	1			6
						17	9									
02	336 N	330	-0-	-6	-0-	21	1	296	3	Y	12	14	1			4
						13	9									
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	49	1	453	3	Y	15	15	1			4
						17	9									
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	41	1	438	3	Y	16	17	1			3
						18	9									
05	372 N	332	-0-	-40	-0-	16	1	309	3	Y	6	6	1			3
						7	9									
SBR WELL #: 149 RRCID -> 163193 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10354 - 10386																
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	21	1	330	3	Y	18	17	1			5
						20	9									
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	24	1	373	3	Y	19	16	1			8
						21	9									
02	280 N	256	-0-	-24	-0-	16	1	226	3	Y	13	16	1			5
						14	9									
03	372 N	356	-0-	-16	-0-	33	1	305	3	Y	16	17	1			4
						18	9									
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	32	1	341	3	Y	21	21	1			4
						23	9									
05	279 N	276	-0-	-3	-0-	13	1	257	3	Y	5	6	1			3
						6	9									
SBR WELL #: 146 RRCID -> 163195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10967 PERF.10736 - 10762																
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	26	1	403	3	Y	25	25	1			7
						28	9									
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	30	1	467	3	Y	31	25	1			13
						34	9									
02	392 N	381	-0-	-11	-0-	23	1	330	3	Y	25	30	1			8
						28	9									
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	55	1	517	3	Y	35	34	1			9
						39	9									
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	46	1	489	3	Y	43	43	1			9
						47	9									
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	553	3	Y	20	21	1			8
						22	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN																			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824																			
SBR WELL #: 125 RRCID -> 163379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF.10464 - 10498																			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	434	N	405	-0-		-29	-0-			23 15 9	367	3	Y	14	13	1			4
01	403	N	372	-0-		-31	-0-			22 12 9	338	3	Y	11	10	1			5
02	367	N	367	-0-		-0-	-0-			23 14 9	330	3	Y	13	14	1			4
03	596	N	596	-0-		-0-	-0-			56 17 9	523	3	Y	15	15	1			4
04	512	N	512	-0-		-0-	-0-			42 22 9	448	3	Y	20	20	1			4
05	614	N	614	-0-		-0-	-0-			29 17 9	568	3	Y	15	14	1			5
SBR WELL #: 134 RRCID -> 163381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF.10216 - 10266																			
12	335	N	335	-0-		-0-	-0-			335 3			Y	-0-	1	1			-0-
01	310	N	223	-0-		-87	-0-			222 3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	354	N	354	-0-		-0-	-0-			353 3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	341	N	136	-0-		-205	-0-			135 3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	210	N	157	-0-		-53	-0-			156 3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	403	N	122	-0-		-281	-0-			119 3	3	9	Y	3	2	1			1
SWR "D" WELL #: 4 RRCID -> 163382 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10562 - 10592																			
12	186	N	93	-0-		-93	-0-			27 4 9	62	3	Y	4					18
01	155	N	117	-0-		-38	-0-			46 7 9	64	3	Y	6	17	1			7
02	112	N	94	-0-		-18	-0-			34 4 9	56	3	Y	4	5	1			6
03	114	N	114	-0-		-0-	-0-			31 6 9	77	3	Y	5	4	1			7
04	120	N	103	-0-		-17	-0-			37 3 9	63	3	Y	3	4	1			6
05	147	N	147	-0-		-0-	-0-			43 9 9	95	3	Y	8	7	1			7
SBR WELL #: 154 RRCID -> 163383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10678 PERF.10428 - 10456																			
12	310	N	306	-0-		-4	-0-			17 15 9	274	3	Y	14	13	1			4
01	341	N	117	-0-		-224	-0-			7 6 9	104	3	Y	5	6	1			3
02	280	N	176	-0-		-104	-0-			11 8 9	157	3	Y	7	8	1			2
03	518	N	518	-0-		-0-	-0-			48 22 9	448	3	Y	20	17	1			5
04	425	N	425	-0-		-0-	-0-			35 22 9	368	3	Y	20	21	1			4
05	328	N	328	-0-		-0-	-0-			16 7 9	305	3	Y	6	7	1			3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824										
		WELL #:		147	RRCID -> 163384		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10714 - 10736			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	403 N	284	-0-	-119	-0-	16	1	258	3	Y	9	9 1	2	
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	10	9	206	3	Y	8	7 1	3	
02	280 N	228	-0-	-52	-0-	13	1	206	3	Y	7	8 1	2	
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	8	9	297	3	Y	8	8 1	2	
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	32	1	340	3	Y	15	14 1	3	
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	9	9	394	3	Y	8	8 1	3	

SBR		WELL #:		158	RRCID -> 163571		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 9946 - 9980			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
05	T. A.	206	-0-	206	206	206	3			Y	-0-	-0-	-0-	

SBR		WELL #:		126	RRCID -> 163573		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 10335		PERF.10116 - 10130			
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	443	3	4	9	Y	4	4 1	1	
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	441	3	6	9	Y	5	4 1	2	
02	504 N	382	-0-	-122	-0-	376	3	6	9	Y	5	5 1	2	
03	434 N	360	-0-	-74	-0-	356	3	4	9	Y	4	5 1	1	
04	420 N	328	-0-	-92	-0-	324	3	4	9	Y	4	4 1	1	
05	434 N	299	-0-	-135	-0-	299	3			Y	-0-	1 1	-0-	

SBR		WELL #:		142	RRCID -> 163574		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10714		PERF.10442 - 10466			
12	558 N	479	-0-	-79	-0-	470	3	9	9	Y	8	8 1	2	
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	396	3	11	9	Y	10	8 1	4	
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	577	3	14	9	Y	13	13 1	4	
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	623	3	17	9	Y	15	15 1	4	
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	418	3	11	9	Y	10	12 1	2	
05	651 N	463	-0-	-188	-0-	456	3	7	9	Y	6	6 1	2	

SBR		WELL #:		127	RRCID -> 163575		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 10235		PERF.10074 - 10084			
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-	1 1	-0-	
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	488	3	1	9	Y	1	1 1	-0-	
02	280 N	216	-0-	-64	-0-	215	3	1	9	Y	1	1 1	-0-	
03	496 N	328	-0-	-168	-0-	327	3	1	9	Y	1	1 1	-0-	
04	480 N	424	-0-	-56	-0-	423	3	1	9	Y	1	1 1	-0-	
05	248 N	247	-0-	-1	-0-	241	3	6	9	Y	5	4 1	1	

SBR		WELL #:		157	RRCID -> 163661		COMPL. DATE 06/17/1997		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9914 - 9938			
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	256	3	6	9	Y	5	4 1	1	
01	341 X	43	-0-	-298	-0-	41	3	2	9	Y	2	2 1	1	
02	308 X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-	1 1	-0-	
03	341 X	328	-0-	-13	-0-	319	3	9	9	Y	8	6 1	2	
04	240 X	198	-0-	-42	-0-	192	3	6	9	Y	5	6 1	1	
05	248 X	63	-0-	-185	-0-	63	3			Y	-0-	1 1	-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824		RRCID -> 163662		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 10567		PERF.10317 - 10346			
SBR		WELL #:		160		RRCID -> 163662		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 10567		PERF.10317 - 10346			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		433 N	433	-0-	-0-	-0-	432	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
01		488 N	488	-0-	-0-	-0-	486	3	2	9	Y	2	1	1	1
02		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-	1	1	-0-
03		497 N	497	-0-	-0-	-0-	496	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
04		480 N	259	-0-	-221	-0-	258	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
05		465 N	434	-0-	-31	-0-	433	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

SBR		WELL #:		159		RRCID -> 163664		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9782 - 9818			
12		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-	1	1	-0-
01		434 X	329	-0-	-105	-0-	328	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
02		504 X	288	-0-	-216	-0-	287	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
03		558 X	344	-0-	-214	-0-	343	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
04		540 X	256	-0-	-284	-0-	255	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
05		434 X	400	-0-	-34	-0-	391	3	9	9	Y	8	6	1	2

SBR		WELL #:		155		RRCID -> 163669		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10903		PERF.10662 - 10682	
12		221 N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	Y	-0-	1	1	-0-
01		310 N	138	-0-	-172	-0-	8	1	129	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
02		224 N	151	-0-	-73	-0-	10	1	140	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
03		217 N	158	-0-	-59	-0-	15	1	142	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
04		293 N	293	-0-	-0-	-0-	25	1	267	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
05		178 N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	Y	4	3	1	1
							4	9							

SBR		WELL #:		148		RRCID -> 163671		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 10370		PERF.10118 - 10150			
12		63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	215	-0-	215	-0-	215	3			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	182	-0-	182	-0-	397	3			Y	-0-			-0-
03		14B DENY	225	-0-	225	-0-	622	3			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	637	-0-	637	-0-	1259	3			Y	-0-			-0-
05		1535 X	276	-0-	-1259	-0-	276	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		172		RRCID -> 163891		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10585		PERF.10302 - 10322	
12		250 N	250	-0-	-0-	-0-	248	3	2	9	Y	2	2	1	1
01		346 N	346	-0-	-0-	-0-	343	3	3	9	Y	3	3	1	1
02		336 N	241	-0-	-95	-0-	238	3	3	9	Y	3	3	1	1
03		260 N	260	-0-	-0-	-0-	257	3	3	9	Y	3	3	1	1
04		409 N	409	-0-	-0-	-0-	405	3	4	9	Y	4	4	1	1
05		279 N	193	-0-	-86	-0-	189	3	4	9	Y	4	4	1	1

SWR "J"		WELL #:		2		RRCID -> 163892		COMPL. DATE 07/07/1997		TOTAL DEPTH 11472		PERF.11153 - 11178			
12		14B DENY	569	-0-	569	-0-	569	3			Y	-0-			9
01		2196 N	49	-0-	-2147	-0-	49	3			Y	-0-			9
02		840 N	655	-0-	-185	-0-	655	3			Y	-0-			9
03		558 N	145	-0-	-413	-0-	145	3			Y	-0-			9
04		646 N	646	-0-	-0-	-0-	82	1	564	3	Y	-0-			9
05		1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	84	1	1645	3	Y	-0-			9

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824									
SBR		WELL #:		156	RRCID -> 163893		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL	DEPTH	11045	PERF.10872 - 10896	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12		T. A.	152	-0-	152	404	16	1	136	3	Y	-0-	5
01		514 N	110	-0-	-404	-0-	12	1	98	3	Y	-0-	5
02		183 N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	167	3	Y	-0-	5
03		412 N	412	-0-	-0-	-0-	40	1	372	3	Y	-0-	5
04		215 N	215	-0-	-0-	-0-	24	1	191	3	Y	-0-	5
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	5
SBR		WELL #:		173	RRCID -> 163894		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL	DEPTH	10180	PERF.10008 - 10050	
12		380 N	380	-0-	-0-	-0-	379	3	1	9	Y	1	-0-
01		279 X	243	-0-	-36	-0-	242	3	1	9	Y	1	-0-
02		336 X	211	-0-	-125	-0-	210	3	1	9	Y	1	-0-
03		372 X	173	-0-	-199	-0-	173	3			Y	-0-	-0-
04		360 X	273	-0-	-87	-0-	272	3	1	9	Y	1	-0-
05		372 X	154	-0-	-218	-0-	150	3	4	9	Y	4	1
SBR		WELL #:		170	RRCID -> 163895		COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL	DEPTH	10177	PERF. 9966 - 10006	
12		368 N	368	-0-	-0-	-0-	367	3	1	9	Y	1	-0-
01		248 X	144	-0-	-104	-0-	144	3			Y	-0-	-0-
02		392 X	358	-0-	-34	-0-	357	3	1	9	Y	1	-0-
03		434 X	210	-0-	-224	-0-	210	3			Y	-0-	-0-
04		420 X	55	-0-	-365	-0-	55	3			Y	-0-	-0-
05		403 X	368	-0-	-35	-0-	362	3	6	9	Y	5	1
ZR UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID -> 163898		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL	DEPTH	10600	PERF.10306 - 10337	
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
01		124 N	48	-0-	-76	-0-	37	3	11	9	Y	10	7
02		249 N	249	-0-	-0-	-0-	215	3	34	9	Y	31	38
03		212 N	212	-0-	-0-	-0-	186	3	26	9	Y	24	10
04		110 N	110	-0-	-0-	-0-	81	3	29	9	Y	26	36
05		279 N	114	-0-	-165	-0-	114	3			Y	-0-	36
SWR "H"		WELL #:		14	RRCID -> 164076		COMPL. DATE 07/28/1997		TOTAL	DEPTH	10901	PERF.10710 - 10720	
12		289 N	289	-0-	-0-	-0-	24	1	265	3	Y	-0-	11
01		155 N	128	-0-	-27	-0-	18	1	110	3	Y	-0-	11
02		252 N	49	-0-	-203	-0-	7	1	42	3	Y	-0-	11
03		380 N	380	-0-	-0-	-0-	33	1	346	3	Y	1	12
							1	9					
04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	32	1	213	3	Y	-0-	12
05		286 N	286	-0-	-0-	-0-	30	1	256	3	Y	-0-	12
SWR "H"		WELL #:		7	RRCID -> 164080		COMPL. DATE N/A		TOTAL	DEPTH	10986	PERF.10730 - 10750	
12		341 N	210	-0-	-131	-0-	17	1	193	3	Y	-0-	20
01		248 N	237	-0-	-11	-0-	34	1	203	3	Y	-0-	20
02		252 N	173	-0-	-79	-0-	26	1	147	3	Y	-0-	20
03		305 N	305	-0-	-0-	-0-	27	1	277	3	Y	1	21
							1	9					
04		272 N	272	-0-	-0-	-0-	36	1	236	3	Y	-0-	21
05		194 N	194	-0-	-0-	-0-	20	1	174	3	Y	-0-	21

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824													
SBR		WELL #:		174	RRCID -> 164087		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10230		PERF. 9978 - 10002					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SBR		WELL #:		150	RRCID -> 164101		COMPL. DATE		06/16/1997	TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9706 - 9730					
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	166	3	12	9	Y	11	10	1			3
01	248	X	84	-0-	-164	-0-	77	3	7	9	Y	6	6	1			3
02	252	X	167	-0-	-85	-0-	156	3	11	9	Y	10	10	1			3
03	279	X	183	-0-	-96	-0-	169	3	14	9	Y	13	13	1			3
04	270	X	164	-0-	-106	-0-	153	3	11	9	Y	10	11	1			2
05	186	X	123	-0-	-63	-0-	121	3	2	9	Y	2	3	1			1
SBR		WELL #:		175	RRCID -> 164342		COMPL. DATE		07/21/1997	TOTAL DEPTH 10250		PERF. 10040 - 10070					
12	14B	DENY	297	-0-	297	620	297	3			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	120	-0-	120	740	120	3			Y	-0-					-0-
02	878	X	138	-0-	-740	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
03	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
SBR		WELL #:		162	RRCID -> 164351		COMPL. DATE		08/07/1997	TOTAL DEPTH 10480		PERF. 10224 - 10264					
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	455	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	627	3	2	9	Y	2	1	1			1
02	616	N	481	-0-	-135	-0-	481	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	465	N	408	-0-	-57	-0-	407	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	600	N	340	-0-	-260	-0-	339	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	527	N	331	-0-	-196	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
SBR		WELL #:		163	RRCID -> 164518		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10209		PERF. 9990 - 10020					
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SBR		WELL #:		180	RRCID -> 164519		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 11068		PERF. 10828 - 10848					
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	46	1	384	3	Y	-0-					19
01	248	N	8	-0-	-240	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					19
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	9	1	87	3	Y	-0-					19
03	434	N	331	-0-	-103	-0-	32	1	299	3	Y	-0-					19
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	33	1	263	3	Y	-0-					19
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	26	1	194	3	Y	-0-					19

A.W.P. (OLMOS)		VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN								
SBR				//CONT.// 102824		WELL #: 182		RRCID -> 164522		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10992		PERF.10750 - 10775				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	527 N	458	-0-		-69	-0-		26	1	415	3	Y	15	16	1				4	
01	620 N	353	-0-		-267	-0-		17	9	320	3	Y	11	10	1				5	
02	476 N	391	-0-		-85	-0-		21	1	352	3	Y	13	14	1				4	
03	465 N	252	-0-		-213	-0-		12	9	220	3	Y	7	9	1				2	
04	330 N	229	-0-		-101	-0-		25	1	199	3	Y	10	10	1				2	
05	434 N	364	-0-		-70	-0-		14	9	337	3	Y	9	8	1				3	
								8	9											
								19	1											
								11	9											
								17	1											
								10	9											
SBR																				
WELL #: 178 RRCID -> 164523 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11040 PERF.10830 - 10850																				
12	248 N	160	-0-		-88	-0-		17	1	143	3	Y	-0-						1	
01	527 N	8	-0-		-519	-0-		1	1	7	3	Y	-0-						1	
02	201 N	201	-0-		-0-	-0-		18	1	183	3	Y	-0-						1	
03	155 N	112	-0-		-43	-0-		11	1	101	3	Y	-0-						1	
04	169 N	169	-0-		-0-	-0-		19	1	150	3	Y	-0-						1	
05	217 N	143	-0-		-74	-0-		17	1	126	3	Y	-0-						1	
SBR																				
WELL #: 179 RRCID -> 164613 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802																				
12	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
HUFF																				
WELL #: 10 RRCID -> 164614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10856 - 10876																				
12	930 N	801	-0-		-129	-0-		801	3			Y	-0-						2	
01	1674 N	1102	-0-		-572	-0-		1102	3			Y	-0-						2	
02	1332 N	1332	-0-		-0-	-0-		1332	3			Y	-0-						2	
03	1023 N	1023	-0-		-0-	-0-		1023	3			Y	-0-						2	
04	1080 N	153	-0-		-927	-0-		19	1	134	3	Y	-0-						2	
05	1488 N	-0-	-0-		-1488	-0-						Y	-0-						2	
SBR																				
WELL #: 166 RRCID -> 164747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 10010																				
12	14B DENY	444	-0-		444	1930		421	3	23	9	Y	21	19	1				5	
01	2027 X	97	-0-		-1930	-0-		89	3	8	9	Y	7	8	1				4	
02	448 X	256	-0-		-192	-0-		239	3	17	9	Y	15	15	1				4	
03	496 X	286	-0-		-210	-0-		268	3	18	9	Y	16	16	1				4	
04	480 X	190	-0-		-290	-0-		175	3	15	9	Y	14	15	1				3	
05	434 X	137	-0-		-297	-0-		137	3			Y	-0-	2	1				1	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824	RRCID -> 164750		COMPL. DATE 09/03/1997		TOTAL DEPTH 10745		PERF.10471 - 10506			
SBR		WELL #:		167										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	434 N	384	-0-	-50	-0-	21	1	335	3	Y	25	24	1	7
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	28	9	365	3	Y	23	20	1	10
02	308 N	272	-0-	-36	-0-	24	1	235	3	Y	19	23	1	6
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	25	9	423	3	Y	29	27	1	8
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	16	1	366	3	Y	33	34	1	7
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	32	9	535	3	Y	19	19	1	7
						45	1							
						32	9							
						34	1							
						36	9							
						28	1							
						21	9							

SWR "H"		WELL #:		5	RRCID -> 164930		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 11190		PERF.10937 - 10967			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SWR "G"		WELL #:		1	RRCID -> 164931		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10858 - 10884			
12	310 N	85	-0-	-225	-0-	7	1	78	3	Y	-0-			11
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	27	1	163	3	Y	-0-			11
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	28	1	162	3	Y	1			12
						1	9							
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	19	1	199	3	Y	1			13
						1	9							
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	24	1	156	3	Y	-0-			13
05	217 N	201	-0-	-16	-0-	21	1	180	3	Y	-0-			13

SBR		WELL #:		168	RRCID -> 164933		COMPL. DATE 09/17/1997		TOTAL DEPTH 10722		PERF.10509 - 10529			
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	194	3	Y	9	9	1	2
						10	9							
01	248 N	149	-0-	-99	-0-	9	1	132	3	Y	7	6	1	3
						8	9							
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	Y	10	10	1	3
						11	9							
03	217 N	69	-0-	-148	-0-	6	1	60	3	Y	3	5	1	1
						3	9							
04	150 N	133	-0-	-17	-0-	11	1	114	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
05	217 N	164	-0-	-53	-0-	8	1	153	3	Y	3	3	1	1
						3	9							

SWR "H"		WELL #:		9	RRCID -> 164934		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10852 - 10878			
12	310 N	243	-0-	-67	-0-	20	1	223	3	Y	-0-			16
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	26	1	155	3	Y	-0-			16
02	252 N	184	-0-	-68	-0-	27	1	157	3	Y	-0-			16
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	29	1	303	3	Y	1			17
						1	9							
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	37	1	241	3	Y	-0-			17
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	25	1	214	3	Y	-0-			17

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
SBR		WELL #:		169	RRCID -> 165004		COMPL. DATE 10/07/1997		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10746 - 10766					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	28 1	231 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	02	279 N	110	-0-	-169	-0-	12 1	98 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	03	392 N	233	-0-	-159	-0-	21 1	212 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	52 1	483 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	24 1	191 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		248 N	196	-0-	-52	-0-	23 1	173 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SWR "H"		WELL #:		12	RRCID -> 165038		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 10910 PERF.10616 - 10646					
12	01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SWR "H"		WELL #:		16	RRCID -> 165045		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 11085 PERF.10854 - 10882					
12	01	93 N	76	-0-	-17	-0-	6 1	70 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	8
01	02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	27 1	161 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	8
02		136 N	136	-0-	-0-	-0-	20 1	115 3	Y	1	-0-	-0-	-0-	9
							1 9							
03	04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	31 1	322 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	9
04	05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	39 1	253 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	9
05		300 N	300	-0-	-0-	-0-	31 1	269 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	9

HUFF		WELL #:		9	RRCID -> 165199		COMPL. DATE 09/23/1997		TOTAL DEPTH 11123 PERF.10890 - 10910					
12	01	899 N	772	-0-	-127	-0-	772 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	02	957 X	957	-0-	-0-	-0-	957 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	03	812 X	462	-0-	-350	-0-	462 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	04	806 X	475	-0-	-331	-0-	475 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	05	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	266 1	1836 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		961 X	527	-0-	-434	-0-	26 1	501 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ZR "A"		WELL #:		1	RRCID -> 165305		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 11308 PERF.11094 - 11154					
12	01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
03	04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1

SWR		WELL #:		7	RRCID -> 165372		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10628 - 10658					
12	01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	22 1	49 3	Y	5				11
							6 9							
01	02	62 N	46	-0-	-16	-0-	18 1	24 3	Y	4	11	1		4
							4 9							
02	03	84 N	30	-0-	-54	-0-	10 1	17 3	Y	3	3	1		4
							3 9							
03	04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	21 1	52 3	Y	6	4	1		6
							7 9							
04	05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	15 1	25 3	Y	2	3	1		5
							2 9							
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	12 1	26 3	Y	2	3	1		4
							2 9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SWR "H"		//CONT.//		102824										
		WELL #:		15		RRCID -> 165373		COMPL. DATE		N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	01	403 N	299	-0-	-104	-0-	24	1	275	3	Y	-0-		-0-
02	03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	39	1	237	3	Y	-0-		-0-
04	05	308 N	210	-0-	-98	-0-	31	1	179	3	Y	-0-		-0-
		310 N	269	-0-	-41	-0-	24	1	245	3	Y	-0-		-0-
		361 N	361	-0-	-0-	-0-	48	1	313	3	Y	-0-		-0-
		249 N	249	-0-	-0-	-0-	26	1	223	3	Y	-0-		-0-
ZR UNIT "B"					WELL #:	3	RRCID -> 165572		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL	DEPTH 10635	PERF.10360	- 10420
12	01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	100	3	4	9	Y	4	4 1	4
02	03	62 N	36	-0-	-26	-0-	34	3	2	9	Y	2	5 1	1
04	05	140 N	70	-0-	-70	-0-	68	3	2	9	Y	2		3
		93 N	28	-0-	-65	-0-	27	3	1	9	Y	1	4 1	-0-
		88 N	88	-0-	-0-	-0-	85	3	3	9	Y	3		3
		93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-		3
ZR "A"					WELL #:	4	RRCID -> 166037		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL	DEPTH 11490	PERF.11116	- 11136
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
02	03	14B2 EXT	777	-0-	777	777	83	1	694	3	Y	-0-		8
04	05	0 K	78	-0-	78	855	7	1	71	3	Y	-0-		8
		14B DENY	-0-	-0-	-0-	855					Y	-0-		8
		14B DENY	244	-0-	244	1099	27	1	217	3	Y	-0-		8
		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1099					Y	-0-		8
ZR "A"					WELL #:	8	RRCID -> 166038		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL	DEPTH 11610	PERF.11210	- 11247
12	01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-		10
02	03	T. A.	225	-0-	225	225	24	1	201	3	Y	-0-		10
04	05	T. A.	350	-0-	350	575	31	1	319	3	Y	-0-		10
		T. A.	2007	-0-	2007	2582	195	1	1812	3	Y	-0-		10
		T. A.	763	-0-	763	3345	84	1	679	3	Y	-0-		10
		3568 X	223	-0-	-3345	-0-	26	1	197	3	Y	-0-		10
ZR UNIT "A"					WELL #:	4	RRCID -> 166046		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH 10660	PERF.10378 - 10398
12	01	372 N	107	-0-	-265	-0-	104	3	3	9	Y	3	15 1	6
02	03	186 N	56	-0-	-130	-0-	53	3	3	9	Y	3	8 1	1
04	05	84 N	77	-0-	-7	-0-	74	3	3	9	Y	3		4
		93 N	79	-0-	-14	-0-	76	3	3	9	Y	3	6 1	1
		132 N	132	-0-	-0-	-0-	126	3	6	9	Y	5		6
		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		6
ZR UNIT "C"					WELL #:	6	RRCID -> 166052		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL	DEPTH 10625	PERF.10394 - 10420	
12	01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-		-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-		-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-		-0-
		14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-		-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-		-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-		-0-
ZR "A"					WELL #:	5	RRCID -> 166448		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL	DEPTH 11444	PERF.11116 - 11140	
12	01	T. A.	273	-0-	273	273	29	1	244	3	Y	-0-		5
02	03	T. A.	-0-	-0-	-0-	273					Y	-0-		5
04	05	T. A.	411	-0-	411	684	37	1	374	3	Y	-0-		5
		T. A.	449	-0-	449	1133	44	1	405	3	Y	-0-		5
		T. A.	538	-0-	538	1671	59	1	479	3	Y	-0-		5
		1730 X	59	-0-	-1671	-0-	7	1	52	3	Y	-0-		5

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824												
ZR "A"		WELL #:		6	RRCID -> 166527		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 11456		PERF.11160 - 11180					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
02	14B2 EXT	79	-0-	-0-	79	79		7	1	72	3	Y	-0-			2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	79						Y	-0-			2
04	14B2 EXT	244	-0-	-0-	244	323		27	1	217	3	Y	-0-			2
05	323 X	-0-	-0-	-0-	-323	-0-						Y	-0-			2
ZR "A"		WELL #:		7	RRCID -> 166529		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 11570		PERF.11212 - 11242					
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	267	3	Y	-0-			23
01	T. A.	429	-0-	-0-	429	429		46	1	383	3	Y	-0-			23
02	T. A.	129	-0-	-0-	129	558		12	1	117	3	Y	-0-			23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	558						Y	-0-			23
04	T. A.	256	-0-	-0-	256	814		28	1	228	3	Y	-0-			23
05	814 X	-0-	-0-	-0-	-814	-0-						Y	-0-			23
SBR		WELL #:		165	RRCID -> 166655		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10565		PERF.10276 - 10326					
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-		327	3	3	9	Y	3	2	1	1
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-		124	3	1	9	Y	1	1	1	1
02	336 N	49	-0-	-0-	-287	-0-		49	3			Y	-0-	1	1	-0-
03	341 N	156	-0-	-0-	-185	-0-		155	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	120 N	108	-0-	-0-	-12	-0-		106	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-		211	3	6	9	Y	5	4	1	1
ZR "A"		WELL #:		10	RRCID -> 166656		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11183 - 11203					
12	14B DENY	39	-0-	-0-	39	39		4	1	35	3	Y	-0-			3
01	14B2 EXT	528	-0-	-0-	528	567		56	1	472	3	Y	-0-			3
02	0 K	110	-0-	-0-	110	677		10	1	100	3	Y	-0-			3
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	677						Y	-0-			3
04	14B DENY	139	-0-	-0-	139	816		15	1	124	3	Y	-0-			3
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	816						Y	-0-			3
SWR "N"		WELL #:		1	RRCID -> 166657		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11033		PERF.10756 - 10786					
12	217 N	182	-0-	-0-	-35	-0-		15	1	167	3	Y	-0-			3
01	217 N	119	-0-	-0-	-98	-0-		17	1	102	3	Y	-0-			3
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	52	3	Y	-0-			3
03	186 N	158	-0-	-0-	-28	-0-		14	1	144	3	Y	-0-			3
04	120 N	112	-0-	-0-	-8	-0-		15	1	97	3	Y	-0-			3
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	101	3	Y	-0-			3
ZR UNIT "A"		WELL #:		9	RRCID -> 166750		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 11470		PERF.11148 - 11168					
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	86	3	Y	-0-			7
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-		85	1	709	3	Y	-0-			7
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	87	3	Y	-0-			7
03	93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-			7
04	780 N	230	-0-	-0-	-550	-0-		25	1	205	3	Y	-0-			7
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	129	3	Y	-0-			7

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824		WELL #: 171		RRCID -> 166835		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10685		PERF.10384 - 10420		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		259 N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	227	3	Y		16	16	1			4
01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	18	9	191	3	Y		14	12	1			6
02		332 N	332	-0-	-0-	-0-	15	9	286	3	Y		24	23	1			7
03		263 N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	222	3	Y		15	17	1			5
04		371 N	371	-0-	-0-	-0-	26	9	312	3	Y		27	26	1			6
05		372 N	260	-0-	-112	-0-	24	1	245	3	Y		2	5	1			3
							17	9										
							29	1										
							30	9										
							13	1										
							2	9										
SWR "H"																		
		WELL #: 8		RRCID -> 167083		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11190		PERF.10898 - 10928						
12		341 N	231	-0-	-110	-0-	19	1	212	3	Y		-0-					19
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	32	1	189	3	Y		-0-					19
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	27	1	154	3	Y		1					20
							1	9										
03		451 N	451	-0-	-0-	-0-	40	1	411	3	Y		-0-					20
04		383 N	383	-0-	-0-	-0-	51	1	332	3	Y		-0-					20
05		244 N	244	-0-	-0-	-0-	25	1	219	3	Y		-0-					20
BRACKEN "A"																		
		WELL #: 2025		RRCID -> 167194		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 9856 - 9876								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
BRACKEN "A"																		
		WELL #: 2026		RRCID -> 167330		COMPL. DATE 02/21/1998		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9880 - 9910								
12		632 N	632	-0-	-0-	-0-	631	3	1	9	Y		1	1	1			-0-
01		597 N	597	-0-	-0-	-0-	596	3	1	9	Y		1	1	1			-0-
02		522 N	522	-0-	-0-	-0-	521	3	1	9	Y		1	1	1			-0-
03		620 N	441	-0-	-179	-0-	440	3	1	9	Y		1	1	1			-0-
04		570 N	227	-0-	-343	-0-	226	3	1	9	Y		1	1	1			-0-
05		589 N	357	-0-	-232	-0-	351	3	6	9	Y		5	4	1			1
BRACKEN "A"																		
		WELL #: 2039		RRCID -> 167507		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 10293		PERF. 9804 - 9836								
12		450 N	450	-0-	-0-	-0-	446	3	4	9	Y		4	4	1			1
01		465 N	427	-0-	-38	-0-	421	3	6	9	Y		5	4	1			2
02		518 N	518	-0-	-0-	-0-	512	3	6	9	Y		5	5	1			2
03		465 N	397	-0-	-68	-0-	393	3	4	9	Y		4	5	1			1
04		555 N	555	-0-	-0-	-0-	547	3	8	9	Y		7	7	1			1
05		589 N	339	-0-	-250	-0-	328	3	11	9	Y		10	8	1			3
BRACKEN "A"																		
		WELL #: 2027		RRCID -> 167576		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9976 - 10016								
12		766 N	766	-0-	-0-	-0-	762	3	4	9	Y		4	4	1			1
01		760 N	760	-0-	-0-	-0-	754	3	6	9	Y		5	4	1			2
02		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1191	3	7	9	Y		6	6	1			2
03		833 N	833	-0-	-0-	-0-	826	3	7	9	Y		6	6	1			2
04		750 N	553	-0-	-197	-0-	549	3	4	9	Y		4	5	1			1
05		1333 N	489	-0-	-844	-0-	476	3	13	9	Y		12	10	1			3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
BRACKEN "A"		WELL #:		2040	RRCID -> 167606		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL	DEPTH	10150	PERF. 9954 - 9986		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
12	01	660 N	660	-0-	-0-	654	3	6	9	Y	5	5	1	1
01	02	465 N	465	-0-	-0-	458	3	7	9	Y	6	5	1	2
02	03	588 N	450	-0-	-138	443	3	7	9	Y	6	6	1	2
03	04	651 N	494	-0-	-157	490	3	4	9	Y	4	5	1	1
04	05	450 N	307	-0-	-143	303	3	4	9	Y	4	4	1	1
		496 N	407	-0-	-89	395	3	12	9	Y	11	9	1	3

BRACKEN "A"		WELL #:		2023	RRCID -> 167639		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL	DEPTH	10100	PERF. 9804 - 9844		
12	01	545 N	545	-0-	-0-	544	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	02	584 X	584	-0-	-0-	582	3	2	9	Y	2	1	1	1
02	03	336 X	159	-0-	-177	159	3			Y	-0-	1	1	-0-
03	04	558 X	371	-0-	-187	370	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	05	570 X	348	-0-	-222	347	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
		589 X	410	-0-	-179	401	3	9	9	Y	8	6	1	2

BRACKEN "B"		WELL #:		2056	RRCID -> 167761		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL	DEPTH	10365	PERF. 10050 - 10080		
12	01	302 N	302	-0-	-0-	301	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	02	275 N	275	-0-	-0-	273	3	2	9	Y	2	1	1	1
02	03	301 N	301	-0-	-0-	299	3	2	9	Y	2	2	1	1
03	04	310 N	288	-0-	-22	287	3	1	9	Y	1	2	1	-0-
04	05	270 N	220	-0-	-50	219	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
		341 N	60	-0-	-281	60	3			Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		2024	RRCID -> 168157		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL	DEPTH	10110	PERF. 9812 - 9852		
12	01	209 N	209	-0-	-0-	209	3			Y	-0-			-0-
01	02	248 X	123	-0-	-125	123	3			Y	-0-			-0-
02	03	224 X	164	-0-	-60	164	3			Y	-0-			-0-
03	04	248 X	134	-0-	-114	134	3			Y	-0-			-0-
04	05	210 X	200	-0-	-10	200	3			Y	-0-			-0-
		217 X	179	-0-	-38	175	3	4	9	Y	4	3	1	1

BRACKEN "E"		WELL #:		2075	RRCID -> 168200		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL	DEPTH	10720	PERF. 10448 - 10474		
12	01	217 N	48	-0-	-169	48	3			Y	-0-			-0-
01	02	40 N	40	-0-	-0-	40	3			Y	-0-			-0-
02	03	28 N	-0-	-0-	-28					Y	-0-			-0-
03	04	62 N	39	-0-	-23	39	3			Y	-0-			-0-
04	05	37 N	37	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
*05		44 N	44	-0-	-0-	43	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		1018	RRCID -> 168335		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL	DEPTH	10190	PERF. 9994 - 10045		
12	01	253 N	253	-0-	-0-	253	3			Y	-0-			10
01	02	299 N	299	-0-	-0-	299	3			Y	-0-			10
02	03	469 N	469	-0-	-0-	469	3			Y	-0-			10
03	04	248 N	199	-0-	-49	199	3			Y	-0-			10
04	05	300 N	284	-0-	-16	284	3			Y	-0-			10
		527 N	227	-0-	-300	227	3			Y	-0-			10

BRACKEN "A"		WELL #:		2041	RRCID -> 168344		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL	DEPTH	10225	PERF. 9990 - 10034		
12	01	752 N	752	-0-	-0-	746	3	6	9	Y	5	5	1	1
01	02	558 X	545	-0-	-13	537	3	8	9	Y	7	5	1	3
02	03	609 X	609	-0-	-0-	603	3	6	9	Y	5	6	1	2
03	04	776 X	776	-0-	-0-	768	3	8	9	Y	7	7	1	2
04	05	854 X	854	-0-	-0-	845	3	9	9	Y	8	8	1	2
		744 X	504	-0-	-240	493	3	11	9	Y	10	9	1	3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824											
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		6	RRCID -> 168807		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9759 - 9787				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	K	18	-0-	18	18	18	3			Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	13	-0-	13	31	13	3			Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-			-0-
ZR "A"					WELL #:	2	RRCID -> 169002		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11545		PERF. 11247 - 11252
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRACKEN "A"					WELL #:	2037	RRCID -> 169157		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9786 - 9806		
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	271	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	558	X	126	-0-	-432	-0-	126	3			Y	-0-			-0-
02	504	X	155	-0-	-349	-0-	155	3			Y	-0-			-0-
03	558	X	392	-0-	-166	-0-	391	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	374	X	374	-0-	-0-	-0-	373	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
*05	311	X	311	-0-	-0-	-0-	302	3	9	9	Y	8	6	1	-2
SWR "M"					WELL #:	1	RRCID -> 169159		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11195		PERF. 11010 - 11030
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
SWR "M"					WELL #:	2	RRCID -> 169163		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11242		PERF. 10941 - 10971
12	217	N	128	-0-	-89	-0-	14	1	114	3	Y	-0-			2
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			2
02	672	X	223	-0-	-449	-0-	20	1	203	3	Y	-0-			2
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			2
04	720	X	572	-0-	-148	-0-	63	1	509	3	Y	-0-			2
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			2
BRACKEN "A"					WELL #:	2052	RRCID -> 169164		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9912 - 9968
12	14B	DENY	507	-0-	507	4312	506	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	14B	DENY	412	-0-	412	4724	411	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	14B	DENY	232	-0-	232	4956	231	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	14B	DENY	252	-0-	252	5208	252	3			Y	-0-			-0-
04	3000	N	359	-0-	-2641	2567	358	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
*05	2685	N	118	-0-	-2567	-0-	117	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
ZR "A"					WELL #:	11	RRCID -> 169211		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 11220		PERF. 10954 - 10976		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	14B2	EXT	139	-0-	139	139	15	1	124	3	Y	-0-			5
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	139					Y	-0-			5

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824											
SWR "J"		WELL #:		3		RRCID -> 169212		COMPL. DATE		N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	14B	DENY	934	-0-	934	3537	934	3		Y	-0-				-0-
01		3100 N	115	-0-	-2985	552	115	3		Y	-0-				-0-
02		1269 N	717	-0-	-552	-0-	717	3		Y	-0-				-0-
03		930 N	145	-0-	-785	-0-	145	3		Y	-0-				-0-
04		568 N	568	-0-	-0-	-0-	72	1	496	3	Y	-0-			-0-
05		2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	104	1	2050	3	Y	-0-			-0-
SWR "M"		WELL #:		3		RRCID -> 171462		COMPL. DATE		12/30/1998		TOTAL DEPTH		11225 PERF.10921 - 10951	
12		262 X	262	-0-	-0-	-0-	28	1	234	3	Y	-0-			5
01		403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			5
02		504 X	496	-0-	-8	-0-	44	1	452	3	Y	-0-			5
03		558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			5
04		540 X	522	-0-	-18	-0-	58	1	464	3	Y	-0-			5
05		558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			5
SWR "M"		WELL #:		4		RRCID -> 171464		COMPL. DATE		12/11/1998		TOTAL DEPTH		11225 PERF.10956 - 10984	
12		301 N	301	-0-	-0-	-0-	32	1	269	3	Y	-0-			2
01		682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			2
02		952 X	618	-0-	-334	-0-	55	1	563	3	Y	-0-			2
03		1054 X	316	-0-	-738	-0-	31	1	285	3	Y	-0-			2
04		1020 X	955	-0-	-65	-0-	105	1	850	3	Y	-0-			2
05		682 X	61	-0-	-621	-0-	7	1	54	3	Y	-0-			2
BRACKEN "B"		WELL #:		2083		RRCID -> 171469		COMPL. DATE		12/10/1998		TOTAL DEPTH		10550 PERF.10238 - 10282	
12		378 N	378	-0-	-0-	-0-	23	1	354	3	Y	1	2	1	1
							1	9							
01		434 N	404	-0-	-30	-0-	25	1	378	3	Y	1	1	1	1
							1	9							
02		364 N	363	-0-	-1	-0-	24	1	338	3	Y	1	2	1	-0-
							1	9							
03		590 N	590	-0-	-0-	-0-	57	1	531	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
04		523 N	523	-0-	-0-	-0-	45	1	476	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
*05		404 N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	372	3	Y	12	9	1	3
							13	9							
SBR		WELL #:		121		RRCID -> 171794		COMPL. DATE		12/18/1998		TOTAL DEPTH		10850 PERF.10678 - 10700	
12		481 N	481	-0-	-0-	-0-	52	1	429	3	Y	-0-			9
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			9
02		196 N	107	-0-	-89	-0-	10	1	97	3	Y	-0-			9
03		496 N	125	-0-	-371	-0-	12	1	113	3	Y	-0-			9
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	3	Y	-0-			9
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			9
BRACKEN "E"		WELL #:		2076		RRCID -> 171796		COMPL. DATE		01/01/1999		TOTAL DEPTH		10850 PERF.10556 - 10582	
12		523 N	523	-0-	-0-	-0-	519	3	4	9	Y	4	4	1	1
01		469 N	469	-0-	-0-	-0-	462	3	7	9	Y	6	5	1	2
02		289 N	289	-0-	-0-	-0-	286	3	3	9	Y	3	4	1	1
03		527 N	350	-0-	-177	-0-	344	3	6	9	Y	5	5	1	1
04		450 N	179	-0-	-271	-0-	175	3	4	9	Y	4	4	1	1
05		310 N	159	-0-	-151	-0-	159	3			Y	-0-	1	1	-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
BRACKEN, R. WELL #: 2 RRCID -> 171898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11065 PERF.10755 - 10792														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
12	H15 VIOL	92	-0-	92	815	10	1	82	3	Y	-0-		-0-	
01	815 N	-0-	-0-	-815	-0-					Y	-0-		-0-	
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-		-0-	
03	93 N	52	-0-	-41	-0-	5	1	47	3	Y	-0-		-0-	
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	-0-		-0-	
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	Y	-0-		-0-	
BRACKEN, R. WELL #: 1 RRCID -> 172042 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10676 - 10724														
12	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	237	1	1975	3	Y	-0-		-0-	
01	2015 X	1081	-0-	-934	-0-	115	1	966	3	Y	-0-		-0-	
02	1820 X	272	-0-	-1548	-0-	24	1	248	3	Y	-0-		-0-	
03	2201 X	692	-0-	-1509	-0-	67	1	625	3	Y	-0-		-0-	
04	2130 X	464	-0-	-1666	-0-	51	1	413	3	Y	-0-		-0-	
05	2201 X	346	-0-	-1855	-0-	41	1	305	3	Y	-0-		-0-	
BRACKEN, R. WELL #: 4 RRCID -> 175201 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10712 - 10742														
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	83	1	688	3	Y	-0-		-0-	
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-		-0-	
02	448 N	44	-0-	-404	-0-	4	1	40	3	Y	-0-		-0-	
03	775 N	21	-0-	-754	-0-	2	1	19	3	Y	-0-		-0-	
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	29	1	233	3	Y	-0-		-0-	
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	31	1	233	3	Y	-0-		-0-	
SBR WELL #: 183 RRCID -> 175405 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10362 - 10394														
12	248 N	183	-0-	-65	-0-	10	1	161	3	Y	11	10	1	3
						12	9							
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	145	3	Y	11	9	1	5
						12	9							
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	Y	10	12	1	3
						11	9							
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	23	1	219	3	Y	14	13	1	4
						15	9							
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	137	3	Y	11	13	1	2
						12	9							
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	Y	6	6	1	2
						7	9							
BRACKEN, R. WELL #: 3 RRCID -> 175781 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10734 - 10762														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN									
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824																	
SBR		WELL #:		181		RRCID -> 175782		COMPL. DATE 12/31/1999		TOTAL DEPTH 10860		PERF.10601 - 10634									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		389 N	389	-0-	-0-	-0-		22	1			350	3	Y		15	15	1		4	
01		483 N	483	-0-	-0-	-0-		28	1			427	3	Y		25	19	1		10	
02		448 N	356	-0-	-92	-0-		22	1			315	3	Y		17	21	1		6	
03		403 N	271	-0-	-132	-0-		25	1			233	3	Y		12	14	1		4	
04		480 N	357	-0-	-123	-0-		13	9			29	1	Y		20	20	1		4	
05		462 N	462	-0-	-0-	-0-		22	9			23	1	Y		1	3	1		2	
								1	9												

SBR		WELL #:		185		RRCID -> 176737		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10440 - 10484									
12		527 N	520	-0-	-7	-0-		29	1			456	3	Y		32	33	1		9	
01		806 N	480	-0-	-326	-0-		35	9			421	3	Y		29	25	1		13	
02		700 N	227	-0-	-473	-0-		27	1			196	3	Y		15	22	1		6	
03		527 N	125	-0-	-402	-0-		32	9			14	1	Y		6	10	1		2	
04		450 N	338	-0-	-112	-0-		17	9			11	1	Y		6	10	1		2	
05		498 N	498	-0-	-0-	-0-		7	9			27	1	Y		25	21	1		6	
								28	9			24	1	Y		9	11	1		4	
								10	9												

BRACKEN "D"		WELL #:		2087		RRCID -> 176800		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 10675		PERF.10425 - 10445									
12		110 N	110	-0-	-0-	-0-		7	1			103	3	Y		-0-				-0-	
01		T. A.	131	-0-	131	-0-		8	1			123	3	Y		-0-				-0-	
02		T. A.	68	-0-	68	-0-		4	1			64	3	Y		-0-				-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-				-0-	
04		T. A.	90	-0-	90	-0-		8	1			82	3	Y		-0-				-0-	
*05		335 X	46	-0-	-289	-0-		2	1			43	3	Y		1	1	1		-0-	
								1	9												

BRACKEN, R.		WELL #:		5		RRCID -> 176802		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 10940		PERF.10602 - 10656									
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	240								Y		-0-				-0-	
01		290 N	50	-0-	-240	-0-		5	1			45	3	Y		-0-				-0-	
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-		5	1			47	3	Y		-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-				-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-				-0-	
05	H15	VIOL	126	-0-	126	126		15	1			111	3	Y		-0-				-0-	

BRACKEN "B"		WELL #:		2058		RRCID -> 177435		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 10450		PERF.10212 - 10232									
12		744 N	353	-0-	-391	-0-		346	3			7	9	Y		6	6	1		2	
01		899 X	270	-0-	-629	-0-		260	3			10	9	Y		9	7	1		4	
02		812 X	299	-0-	-513	-0-		291	3			8	9	Y		7	9	1		2	
03		341 X	241	-0-	-100	-0-		234	3			7	9	Y		6	6	1		2	
04		330 X	127	-0-	-203	-0-		123	3			4	9	Y		4	5	1		1	
05		341 X	171	-0-	-170	-0-		168	3			3	9	Y		3	3	1		1	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN								
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824														
BRACKEN "D"		WELL #:		20100	RRCID -> 177473	COMPL. DATE 05/12/2000	TOTAL	DEPTH 10700	PERF.10444	-	10464							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-			24	1	372	3	Y	12	12	1			3
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-			13	9	361	3	Y	12	10	1			5
02	336 N	283	-0-	-53	-0-			23	1	255	3	Y	9	11	1			3
03	403 N	372	-0-	-31	-0-			13	9	325	3	Y	11	11	1			3
04	390 N	388	-0-	-2	-0-			18	1	341	3	Y	14	14	1			3
*05	396 N	396	-0-	-0-	-0-			10	9	376	3	Y	-0-	2	1			1
								35	1									
								12	9									
								32	1									
								15	9									
								20	1									

BRACKEN "B"		WELL #:		2070	RRCID -> 178511	COMPL. DATE 05/04/2000	TOTAL	DEPTH 10510	PERF.10224	-	10251							
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-			321	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	465 X	403	-0-	-62	-0-			399	3	4	9	Y	4	3	1			2
02	420 X	261	-0-	-159	-0-			258	3	3	9	Y	3	4	1			1
03	465 X	288	-0-	-177	-0-			285	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	450 X	357	-0-	-93	-0-			353	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	403 X	254	-0-	-149	-0-			254	3			Y	-0-	1	1			-0-

SBR		WELL #:		187	RRCID -> 178513	COMPL. DATE 06/09/2000	TOTAL	DEPTH 10945	PERF.10650	-	10670							
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-			31	1	255	3	Y	-0-					4
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-							Y	-0-					4
02	252 N	155	-0-	-97	-0-			14	1	141	3	Y	-0-					4
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-							Y	-0-					4
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-			18	1	142	3	Y	-0-					4
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-							Y	-0-					4

SWR "H"		WELL #:		18	RRCID -> 178527	COMPL. DATE 07/12/2000	TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10782	-	10802							
12	279 N	216	-0-	-63	-0-			18	1	198	3	Y	-0-					21
01	186 N	57	-0-	-129	-0-			8	1	49	3	Y	-0-					21
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-			31	1	178	3	Y	-0-					21
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-			45	1	461	3	Y	1					22
								1	9									
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-			46	1	302	3	Y	-0-					22
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-			25	1	214	3	Y	-0-					22

L. S. MCCLAUGHERTY GU		WELL #:		1	RRCID -> 178529	COMPL. DATE 10/01/1999	TOTAL	DEPTH 12500	PERF. 9518	-	9550							
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-			28	1	306	3	Y	8	10	1			7
								9	9									
01	310 N	187	-0-	-123	-0-			10	1	173	3	Y	4	6	1			5
								4	9									
02	280 N	168	-0-	-112	-0-			18	1	148	3	Y	2	3	1			4
								2	9									
03	341 N	150	-0-	-191	-0-			8	1	135	3	Y	6	3	1			7
								7	9									
04	180 N	108	-0-	-72	-0-			9	1	93	3	Y	5	7	1			5
								6	9									
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-			16	1	178	3	Y	5	5	1			5
								6	9									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN								
VARAS	ENERGY	OPERATING	COMPANY,	//CONT.//	102824	RRCID -> 178828		COMPL. DATE 07/28/2000		TOTAL	DEPTH	10640	PERF.10448	-	10482					
SBR				WELL #:	186															
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	682	N	572	-0-	-110	-0-			31	1	494	3	Y	43	44	1			12	
01	806	N	428	-0-	-378	-0-			47	9	368	3	Y	33	30	1			15	
02	728	N	389	-0-	-339	-0-			24	1	331	3	Y	32	37	1			10	
03	558	N	417	-0-	-141	-0-			36	9	351	3	Y	25	28	1			7	
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-			23	1	357	3	Y	38	37	1			8	
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-			35	9	563	3	Y	11	13	1			6	
									38	1										
									28	9										
									34	1										
									42	9										
									29	1										
									12	9										
SWR "J"																				
					WELL #:	4			RRCID -> 178932				COMPL. DATE 09/05/2000		TOTAL	DEPTH 11125	PERF.10872	-	10896	
12	14B	DENY	866	-0-	866	3528			866	3			Y	-0-					5	
01	3100	N	115	-0-	-2985	543			115	3			Y	-0-					5	
02	1198	N	655	-0-	-543	-0-			655	3			Y	-0-					5	
03	868	N	145	-0-	-723	-0-			145	3			Y	-0-					5	
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-			151	1	1042	3	Y	-0-					5	
05	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-			64	1	1249	3	Y	-0-					5	
BRACKEN, R.																				
					WELL #:	7			RRCID -> 178933				COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL	DEPTH 10910	PERF.10710	-	10748	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	0	K	52	-0-	52	52			5	1	47	3	Y	-0-					-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	52							Y	-0-					-0-	
04	14B	DENY	39	-0-	39	91			4	1	35	3	Y	-0-					-0-	
05	14B	DENY	43	-0-	43	134			5	1	38	3	Y	-0-					-0-	
SBR																				
					WELL #:	190			RRCID -> 179163				COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL	DEPTH 10950	PERF.10670	-	10720	
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-			14	1	112	3	Y	-0-					-0-	
01	217	N	110	-0-	-107	-0-			12	1	98	3	Y	-0-					-0-	
02	252	N	107	-0-	-145	-0-			10	1	97	3	Y	-0-					-0-	
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-							Y	-0-					-0-	
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-			30	1	243	3	Y	-0-					-0-	
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-							Y	-0-					-0-	
SBR																				
					WELL #:	191			RRCID -> 179164				COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL	DEPTH 10565	PERF.10326	-	10342	
12	620	N	510	-0-	-110	-0-			29	1	463	3	Y	16	17	1			5	
01	837	N	369	-0-	-468	-0-			18	9	334	3	Y	12	11	1			6	
02	644	N	217	-0-	-427	-0-			22	1	195	3	Y	7	10	1			3	
03	496	N	437	-0-	-59	-0-			13	9	382	3	Y	13	13	1			3	
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-			14	1	336	3	Y	14	14	1			3	
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-			41	9	376	3	Y	7	7	1			3	
									14	9										
									32	1										
									15	9										
									20	1										
									8	9										

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
BRACKEN "D" WELL #: 2099 RRCID -> 179207 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10452 - 10472														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	12 7	1 9	188	3	Y	6	7 1		2
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	10 6	1 9	158	3	Y	5	5 1		2
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12 8	1 9	166	3	Y	7	7 1		2
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	25 9	1 9	238	3	Y	8	8 1		2
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	19 10	1 9	204	3	Y	9	9 1		2
*05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	11 9	1 9	216	3	Y	8	7 1		3
SBR WELL #: 189 RRCID -> 179214 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10444 - 10504														
12	589 N	513	-0-	-76	-0-	31 1	482 3	Y	-0-	1 1				1
01	837 N	280	-0-	-557	-0-	17 1	263 3	Y	-0-	1 1				-0-
02	672 N	152	-0-	-520	-0-	10 1	142 3	Y	-0-					-0-
03	527 N	37	-0-	-490	-0-	4 1	33 3	Y	-0-					-0-
04	270 N	139	-0-	-131	-0-	12 1	127 3	Y	-0-					-0-
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	222 3	Y	4	3 1			1
SBR WELL #: 192 RRCID -> 179789 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10696 - 10724														
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	117				Y	-0-				-0-
01	117 N	-0-	-0-	-117	-0-				Y	-0-				-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	10 1	97 3	Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B DENY	198	-0-	-198	198	22 1	176 3	Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	198				Y	-0-				-0-
BRACKEN, R. WELL #: 6 RRCID -> 180328 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10738 - 10810														
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	56 1	469 3	Y	-0-					-0-
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	49 1	407 3	Y	-0-					-0-
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	48 1	493 3	Y	-0-					-0-
03	527 N	398	-0-	-129	-0-	39 1	359 3	Y	-0-					-0-
04	450 N	319	-0-	-131	-0-	35 1	284 3	Y	-0-					-0-
05	589 N	330	-0-	-259	-0-	39 1	291 3	Y	-0-					-0-
SWR "H" WELL #: 19 RRCID -> 180329 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10650														
12	279 N	223	-0-	-56	-0-	18 1	205 3	Y	-0-					18
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	33 1	201 3	Y	-0-					18
02	196 N	121	-0-	-75	-0-	18 1	103 3	Y	-0-					18
03	217 N	185	-0-	-32	-0-	16 1	169 3	Y	-0-					18
04	240 N	144	-0-	-96	-0-	19 1	125 3	Y	-0-					18
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	16 1	139 3	Y	-0-					18
BRACKEN, R. WELL #: 8 RRCID -> 180330 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10668 - 10742														
12	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	186 1	1548 3	Y	-0-					-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	16 1	138 3	Y	-0-					-0-
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-				Y	-0-				-0-
03	1550 N	240	-0-	-1310	-0-	23 1	217 3	Y	-0-					-0-
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	31 1	250 3	Y	-0-					-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	18 1	134 3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824		WELL #: 193		RRCID -> 180331		COMPL. DATE 11/20/2000		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10648 - 10681	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		403 N	340	-0-	-63	-0-	20 1	308 3	Y		11	10 1			3
01		390 N	390	-0-	-0-	-0-	12 9	354 3	Y		12	10 1			5
02		321 N	321	-0-	-0-	-0-	23 1	290 3	Y		10	12 1			3
03		361 N	361	-0-	-0-	-0-	13 9	315 3	Y		11	11 1			3
04		495 N	495	-0-	-0-	-0-	20 1	435 3	Y		17	16 1			4
05		341 N	330	-0-	-11	-0-	11 9	308 3	Y		5	6 1			3
							34 1								
							12 9								
							41 1								
							19 9								
							16 1								
							6 9								
BRACKEN ET AL		WELL #: 85		RRCID -> 181932		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 10235		PERF. 9968 - 10010					
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	8 1	92 3	Y		3	3 1			1
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	3 9				-0-	1 1			-0-
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	7 1	59 3	Y		2	1 1			1
03		93 N	16	-0-	-77	-0-	2 9	14 3	Y		1	1 1			1
04		49 N	49	-0-	-0-	-0-	1 1	43 3	Y		2	2 1			1
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	4 1				-0-	1 1			-0-
							2 9								
BRACKEN, R.		WELL #: 9		RRCID -> 183044		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 10870		PERF.10630 - 10642					
12		882 N	882	-0-	-0-	-0-	95 1	787 3	Y		-0-				2
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y		-0-				2
02		420 N	154	-0-	-266	-0-	14 1	140 3	Y		-0-				2
03		868 N	234	-0-	-634	-0-	23 1	211 3	Y		-0-				2
04		472 N	472	-0-	-0-	-0-	52 1	420 3	Y		-0-				2
05		461 N	461	-0-	-0-	-0-	55 1	406 3	Y		-0-				2
SBR		WELL #: 194		RRCID -> 183452		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 10725		PERF.10406 - 10460					
12		343 N	343	-0-	-0-	-0-	19 1	302 3	Y		20	18 1			5
01		339 N	339	-0-	-0-	-0-	22 9	299 3	Y		19	16 1			8
02		234 N	234	-0-	-0-	-0-	19 1	203 3	Y		15	18 1			5
03		341 N	279	-0-	-62	-0-	21 9	234 3	Y		18	18 1			5
04		330 N	292	-0-	-38	-0-	14 1	249 3	Y		18	19 1			4
05		322 N	322	-0-	-0-	-0-	17 9	304 3	Y		2	4 1			2
							25 1								
							20 9								
							23 1								
							20 9								
							16 1								
							2 9								
SBR		WELL #: 196		RRCID -> 185081		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 11035		PERF.10812 - 10827					
12		342 N	342	-0-	-0-	-0-	37 1	305 3	Y		-0-				-0-
01		217 N	8	-0-	-209	-0-	1 1	7 3	Y		-0-				-0-
02		513 N	513	-0-	-0-	-0-	46 1	467 3	Y		-0-				-0-
03		341 N	244	-0-	-97	-0-	24 1	220 3	Y		-0-				-0-
04		215 N	215	-0-	-0-	-0-	24 1	191 3	Y		-0-				-0-
05		558 N	209	-0-	-349	-0-	25 1	184 3	Y		-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824		WELL #: 198		RRCID -> 185082		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 10617		PERF.10376 - 10408				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20 1	317 3	Y	1	1	1	1	1	-0-		
01	310 N	304	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	18 1	284 3	Y	2	1	1	1	1	1		
02	308 N	50	-0-	-258	-0-	-0-	-0-	3 1	47 3	Y	-0-	-0-	1	1	-0-			
03	341 N	42	-0-	-299	-0-	-0-	-0-	4 1	38 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	300 N	75	-0-	-225	-0-	-0-	-0-	6 1	69 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	219 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			

BRACKEN, R.		WELL #: 10		RRCID -> 185083		COMPL. DATE 06/24/2001		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10668 - 10716								
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73 1	608 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50 1	420 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	
02	588 N	164	-0-	-424	-0-	-0-	-0-	15 1	149 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	
03	682 N	316	-0-	-366	-0-	-0-	-0-	31 1	285 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	
04	450 N	332	-0-	-118	-0-	-0-	-0-	37 1	295 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	
05	186 N	121	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	14 1	107 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	

SBR		WELL #: 197		RRCID -> 185089		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 10738		PERF.10438 - 10458								
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	110 3	Y	9	8	1	2				
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	159 3	Y	11	9	1	4				
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	100 3	Y	9	10	1	3				
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	119 3	Y	8	9	1	2				
04	180 N	50	-0-	-130	-0-	-0-	-0-	13 1	43 3	Y	3	5	1	-0-				
05	124 N	47	-0-	-77	-0-	-0-	-0-	9 1	44 3	Y	1	1	1	-0-				

BRACKEN, "A"		WELL #: 104		RRCID -> 191801		COMPL. DATE 01/14/1984		TOTAL DEPTH 10100		PERF. N/A								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	25	-0-	25	-0-	25	25	25	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

SBR		WELL #: 200		RRCID -> 195801		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10417 - 10446								
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26 1	407 3	Y	1	1	1	-0-				
01	465 N	429	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	26 1	401 3	Y	2	1	1	1				
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26 1	371 3	Y	1	2	1	-0-				
03	434 N	322	-0-	-112	-0-	-0-	-0-	31 1	290 3	Y	1	1	1	-0-				
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	395 3	Y	2	2	1	-0-				
05	434 N	389	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	37 1	370 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824	RRCID -> 196280		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 10680 PERF.10492 - 10522					
SBR				WELL #: 201										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	186 N	122	-0-	-64	-0-	7	1	115	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	11	1	104	3	Y	-0-			-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	189	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-			-0-

SBR				WELL #: 203	RRCID -> 196282		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 10670 PERF.10470 - 10500					
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	28	1	435	3	Y	13	12	1	3
						14	9							
01	372 N	327	-0-	-45	-0-	19	1	297	3	Y	10	9	1	4
						11	9							
02	336 N	317	-0-	-19	-0-	20	1	285	3	Y	11	12	1	3
						12	9							
03	465 N	277	-0-	-188	-0-	26	1	240	3	Y	10	10	1	3
						11	9							
04	330 N	286	-0-	-44	-0-	24	1	251	3	Y	10	11	1	2
						11	9							
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	379	3	Y	1	2	1	1
						1	9							

SBR				WELL #: 202	RRCID -> 196283		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 10545 PERF.10365 - 10404					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR				WELL #: 204	RRCID -> 198776		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10111 - 10201					
12	372 N	367	-0-	-5	-0-	22	1	343	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	27	1	412	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	3	Y	-0-	1	1	-0-
03	372 N	362	-0-	-10	-0-	35	1	326	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	420 N	397	-0-	-23	-0-	34	1	362	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	360	3	Y	4	3	1	1
						4	9							

SBR				WELL #: 206	RRCID -> 199525		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 11051 PERF.10846 - 10946					
12	465 N	318	-0-	-147	-0-	34	1	284	3	Y	-0-			14
01	217 N	110	-0-	-107	-0-	12	1	98	3	Y	-0-			14
02	280 N	173	-0-	-107	-0-	15	1	158	3	Y	-0-			14
03	310 N	235	-0-	-75	-0-	23	1	212	3	Y	-0-			14
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	24	1	191	3	Y	-0-			14
05	186 N	149	-0-	-37	-0-	18	1	131	3	Y	-0-			14

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN											
VARAS	ENERGY	OPERATING	COMPANY,	//CONT.//	102824															
SBR	WELL #:				217	RRCID -> 199878		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL	DEPTH	11121	PERF.10787	-	10846					
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		356	N	356	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	318	3	Y	-0-					14
01		496	N	110	-0-	-386	-0-	-0-		12	1	98	3	Y	-0-					14
02		277	N	277	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	252	3	Y	-0-					14
03		341	N	216	-0-	-125	-0-	-0-		21	1	195	3	Y	-0-					14
04		187	N	187	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	166	3	Y	-0-					14
05		310	N	196	-0-	-114	-0-	-0-		23	1	173	3	Y	-0-					14

SBR		WELL #:				205	RRCID -> 199881		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL	DEPTH	10650	PERF.10412	-	10484				
12		527	N	527	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	494	3	Y	2	2	1			-0-
										2	9									
01		651	N	89	-0-	-562	-0-	-0-		5	1	83	3	Y	1	1	1			-0-
										1	9									
02		672	N	344	-0-	-328	-0-	-0-		22	1	321	3	Y	1	1	1			-0-
										1	9									
03		527	N	215	-0-	-312	-0-	-0-		21	1	193	3	Y	1	1	1			-0-
										1	9									
04		213	N	213	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	194	3	Y	1	1	1			-0-
										1	9									
05		469	N	469	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	446	3	Y	-0-					-0-

SBR		WELL #:				207	RRCID -> 199882		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL	DEPTH	10550	PERF.10296	-	10366				
12		564	N	564	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	528	3	Y	2	3	1			1
										2	9									
01		651	N	56	-0-	-595	-0-	-0-		3	1	53	3	Y	-0-	1	1			-0-
02		644	N	204	-0-	-440	-0-	-0-		13	1	190	3	Y	1	1	1			-0-
										1	9									
03		558	N	185	-0-	-373	-0-	-0-		18	1	166	3	Y	1	1	1			-0-
										1	9									
04		165	N	165	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	150	3	Y	1	1	1			-0-
										1	9									
05		385	N	385	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	358	3	Y	7	5	1			2
										8	9									

SBR		WELL #:				208	RRCID -> 200229		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL	DEPTH	10800	PERF.10501	-	10541				
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SBR		WELL #:				209	RRCID -> 200423		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL	DEPTH	10717	PERF.10407	-	10465				
12		589	N	325	-0-	-264	-0-	-0-		325	3			Y	-0-	1	1			-0-
01		391	N	391	-0-	-0-	-0-	-0-		390	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02		392	N	353	-0-	-39	-0-	-0-		352	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03		326	N	326	-0-	-0-	-0-	-0-		325	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04		390	N	100	-0-	-290	-0-	-0-		99	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05		403	N	164	-0-	-239	-0-	-0-		161	3	3	9	Y	3	2	1			1

BRACKEN, R.		WELL #:				14	RRCID -> 200719		COMPL. DATE 03/21/2004		TOTAL	DEPTH	11220	PERF.10681	-	10730				
12		1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	-0-		135	1	1123	3	Y	-0-					-0-
01		374	N	374	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	334	3	Y	-0-					-0-
02		380	N	380	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	346	3	Y	-0-					-0-
03		1271	N	789	-0-	-482	-0-	-0-		77	1	712	3	Y	-0-					-0-
04		789	N	789	-0-	-0-	-0-	-0-		87	1	702	3	Y	-0-					-0-
05		643	N	643	-0-	-0-	-0-	-0-		76	1	567	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824	WELL #: 210		RRCID -> 201560	COMPL. DATE 05/09/2004	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10423 - 10474			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRACKEN, R.				WELL #:	11	RRCID -> 201799	COMPL. DATE 06/10/2004	TOTAL DEPTH 11115	PERF.10713 - 10738				
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	100	1	829	3	Y	-0-		-0-
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	33	1	276	3	Y	-0-		-0-
02	448 N	327	-0-	-121	-0-	29	1	298	3	Y	-0-		-0-
03	930 N	549	-0-	-381	-0-	53	1	496	3	Y	-0-		-0-
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	55	1	445	3	Y	-0-		-0-
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	50	1	373	3	Y	-0-		-0-

BRACKEN, R.				WELL #:	13	RRCID -> 201827	COMPL. DATE 06/16/2004	TOTAL DEPTH 11045	PERF.10705 - 10775				
12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	117	1	973	3	Y	-0-		3
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	48	1	402	3	Y	-0-		3
02	336 N	257	-0-	-79	-0-	23	1	234	3	Y	-0-		3
03	1023 N	488	-0-	-535	-0-	47	1	441	3	Y	-0-		3
04	450 N	190	-0-	-260	-0-	21	1	169	3	Y	-0-		3
05	279 N	130	-0-	-149	-0-	15	1	115	3	Y	-0-		3

SBR				WELL #:	211	RRCID -> 203270	COMPL. DATE 07/24/2004	TOTAL DEPTH 11025	PERF.10730 - 10792				
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	27	1	428	3	Y	-0-		-0-
01	279 N	235	-0-	-44	-0-	14	1	221	3	Y	-0-		-0-
02	308 N	197	-0-	-111	-0-	13	1	184	3	Y	-0-		-0-
03	465 N	313	-0-	-152	-0-	30	1	283	3	Y	-0-		-0-
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	29	1	306	3	Y	-0-		-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	3	Y	-0-		-0-

HUFF				WELL #:	3A	RRCID -> 203589	COMPL. DATE 09/18/2004	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10889 - 10930				
12	744 N	599	-0-	-145	-0-	599	3			Y	-0-		2
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			Y	-0-		2
02	784 N	661	-0-	-123	-0-	661	3			Y	-0-		2
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-		2
04	3000 N	9809	-0-	6809	-0-	1240	1	8569	3	Y	-0-		2
05	3100 N	8675	-0-	5575	-0-	12384	420	1	8255	3	Y	-0-	2

SBR				WELL #:	218	RRCID -> 204002	COMPL. DATE 09/05/2004	TOTAL DEPTH 11175	PERF.10902 - 10924				
12	14B DENY	421	-0-	421	-0-	1816	45	1	376	3	Y	-0-	-0-
01	1824 N	8	-0-	-1816	-0-		1	1	7	3	Y	-0-	-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-		14	1	144	3	Y	-0-	-0-
03	434 N	110	-0-	-324	-0-		11	1	99	3	Y	-0-	-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-		28	1	229	3	Y	-0-	-0-
05	186 N	109	-0-	-77	-0-		13	1	96	3	Y	-0-	-0-

SBR				WELL #:	212	RRCID -> 205249	COMPL. DATE 12/07/2004	TOTAL DEPTH 11136	PERF.10704 - 10760				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	216				Y	-0-		3
01	216 N	-0-	-0-	-216	-0-					Y	-0-		3
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-		10	1	97	3	Y	-0-	3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
BRACKEN, R.		WELL #:		15	RRCID -> 205256		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 11160		PERF.10742 - 10818			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	47	1	391	3	Y	-0-		2
01	02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	49	1	410	3	Y	-0-		2
02	03	364 N	266	-0-	-98	-0-	24	1	242	3	Y	-0-		2
03	04	434 N	115	-0-	-319	-0-	11	1	104	3	Y	-0-		2
04	05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	58	1	466	3	Y	-0-		2
05		310 N	261	-0-	-49	-0-	31	1	230	3	Y	-0-		2

BRACKEN, R.		WELL #:		20	RRCID -> 205258		COMPL. DATE 10/19/2004		TOTAL DEPTH 11088		PERF.10717 - 10748			
12	01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	62	1	519	3	Y	-0-		-0-
01	02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	58	1	486	3	Y	-0-		-0-
02	03	644 N	389	-0-	-255	-0-	35	1	354	3	Y	-0-		-0-
03	04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	62	1	576	3	Y	-0-		-0-
04	05	540 N	450	-0-	-90	-0-	50	1	400	3	Y	-0-		-0-
05		642 N	642	-0-	-0-	-0-	76	1	566	3	Y	-0-		-0-

BRACKEN "E"		WELL #:		2062 R	RRCID -> 208458		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 10730		PERF.10392 - 10456			
12	01	527 X	310	-0-	-217	-0-	310	3			Y	-0-		-0-
01	02	527 X	63	-0-	-464	-0-	63	3			Y	-0-		-0-
02	03	336 X	176	-0-	-160	-0-	176	3			Y	-0-		-0-
03	04	372 X	224	-0-	-148	-0-	224	3			Y	-0-		-0-
04	05	300 X	128	-0-	-172	-0-	128	3			Y	-0-		-0-
05		310 X	129	-0-	-181	-0-	129	3			Y	-0-		-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		204	RRCID -> 208912		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 10230		PERF. 9975 - 10041			
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	04	T. A.	175	-0-	175	175	175	3			Y	-0-		-0-
04	05	T. A.	187	-0-	187	362	187	3			Y	-0-		-0-
05		T. A.	121	-0-	121	483	121	3			Y	-0-		-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		2016	RRCID -> 209286		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 9926 - 10004			
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		221	RRCID -> 209845		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10472 - 10558			
12	01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	300	3	1	9	Y	1	1	-0-
01	02	279 N	110	-0-	-169	-0-	110	3			Y	-0-		-0-
02	03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-		-0-
03	04	310 N	164	-0-	-146	-0-	164	3			Y	-0-		-0-
04	05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-		-0-
05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	161	3	3	9	Y	3	2 1	1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824		WELL #: 220		RRCID -> 210687		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10312 - 10386	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	330	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	03	434 N	297	-0-	-137	-0-	18	1	279	3	Y	-0-			-0-
04	05	280 N	228	-0-	-52	-0-	15	1	213	3	Y	-0-			-0-
		341 N	297	-0-	-44	-0-	29	1	268	3	Y	-0-			-0-
		300 N	185	-0-	-115	-0-	16	1	169	3	Y	-0-			-0-
		248 N	176	-0-	-72	-0-	9	1	164	3	Y	3	2	1	1
							3	9							

BRACKEN "A"		WELL #: 2038		RRCID -> 210693		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9824 - 9886					
12	01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	294	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
02	03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
04	05	140 X	59	-0-	-81	-0-	59	3			Y	-0-			-0-
		310 X	35	-0-	-275	-0-	34	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
		300 X	153	-0-	-147	-0-	152	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
		310 X	45	-0-	-265	-0-	45	3			Y	-0-			-0-

BRACKEN ET AL		WELL #: 88		RRCID -> 210837		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 9487 - 9532					
12	01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	54				Y	-0-			-0-
02	03	54 N	-0-	-0-	-54	-0-					Y	-0-			-0-
04	05	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
		47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-			-0-
		154 N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	Y	-0-			-0-
		156 N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	Y	-0-			-0-

BRACKEN "F"		WELL #: 2049		RRCID -> 210839		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10432 - 10498					
12	01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	373	3	8	9	Y	7	7	1	2
02	03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	553	3	13	9	Y	12	9	1	5
04	05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	447	3	9	9	Y	8	10	1	3
		415 N	415	-0-	-0-	-0-	406	3	9	9	Y	8	9	1	2
		540 N	318	-0-	-222	-0-	311	3	7	9	Y	6	7	1	1
		496 N	261	-0-	-235	-0-	258	3	3	9	Y	3	3	1	1

SWR "B"		WELL #: 16		RRCID -> 211769		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 10820		PERF.10606 - 10684					
12	01	527 N	471	-0-	-56	-0-	38	1	424	3	Y	8			19
02	03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	57	1	340	3	Y	10	21	1	8
04	05	448 N	344	-0-	-104	-0-	50	1	285	3	Y	8	7	1	9
		465 N	347	-0-	-118	-0-	30	1	307	3	Y	9	7	1	11
		390 N	68	-0-	-322	-0-	10	9							
		372 N	-0-	-0-	-372	-0-	8	1	56	3	Y	4	6	1	9
							4	9							
											Y	-0-	3	1	6

MCCLAUGHERTY, I.O. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 212095		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 9732 - 9773					
12	01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
02	03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	05	T. A.	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
		T. A.	288	-0-	-288	-0-	291	288	3		Y	-0-			-0-
		1052 X	761	-0-	-291	-0-	761	3			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
SBR		WELL #:		222	RRCID -> 212159		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 10459		PERF.10234 - 10324	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	346	3	3	9	Y	3 1	1
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	579	3	6	9	Y	4 1	2
02	532 N	331	-0-	-201	-0-	327	3	4	9	Y	5 1	1
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	379	3	6	9	Y	5 1	1
04	570 N	365	-0-	-205	-0-	361	3	4	9	Y	4 1	1
05	372 N	167	-0-	-205	-0-	167	3	-0-			1 1	-0-

SBR		WELL #:		224	RRCID -> 212592		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 10575		PERF.10241 - 10278	
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	293	3	Y	9 1	2
01	310 N	110	-0-	-200	-0-	10	9	6	1	Y	4 1	2
02	168 N	58	-0-	-110	-0-	4	9	4	1	Y	3 1	1
03	310 N	267	-0-	-43	-0-	2	9	25	1	Y	7 1	2
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	9	9	21	1	Y	9 1	2
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	10	9	19	1	Y	6 1	2
						7	9					

SBR		WELL #:		223	RRCID -> 212618		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10792 - 10880	
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	36	1	299	3	Y	-0-	-0-
01	434 N	110	-0-	-324	-0-	12	1	98	3	Y	-0-	-0-
02	252 N	173	-0-	-79	-0-	15	1	158	3	Y	-0-	-0-
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	35	1	326	3	Y	-0-	-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	33	1	263	3	Y	-0-	-0-
05	186 N	84	-0-	-102	-0-	10	1	74	3	Y	-0-	-0-

WHITEHURST		WELL #:		7	RRCID -> 213264		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 10648		PERF.10336 - 10414	
12	186 N	106	-0-	-80	-0-	95	3	11	9	Y	11 1	13
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	228	3	12	9	Y	10 1	14
02	196 N	167	-0-	-29	-0-	156	3	11	9	Y	9 1	15
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	266	3	13	9	Y	21 1	6
04	240 N	212	-0-	-28	-0-	200	3	12	9	Y	11 1	6
05	186 N	112	-0-	-74	-0-	112	3	-0-				6

SBR		WELL #:		199	RRCID -> 213479		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 10378		PERF.10058 - 10140	
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	-0-			1 1	-0-
01	465 N	301	-0-	-164	-0-	300	3	1	9	Y	1 1	-0-
02	504 N	464	-0-	-40	-0-	463	3	1	9	Y	1 1	-0-
03	434 N	169	-0-	-265	-0-	168	3	1	9	Y	1 1	-0-
04	300 N	205	-0-	-95	-0-	204	3	1	9	Y	1 1	-0-
05	527 N	161	-0-	-366	-0-	158	3	3	9	Y	2 1	1

BRACKEN "A"		WELL #:		2014	RRCID -> 213529		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 10089		PERF. 9884 - 9958	
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	-0-				26
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	-0-				26
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	-0-				26
03	310 N	213	-0-	-97	-0-	213	3	-0-				26
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	-0-				26
*05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	-0-				26

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
MCCLAUGHERTY, I.O. WELL #: 3 RRCID -> 214242 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9650 - 9683														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-			4
01	403 N	70	-0-	-333	-0-	70	3			Y	-0-			4
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-			4
03	186 N	25	-0-	-161	-0-	25	3			Y	-0-			4
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	204	3	1	9	Y	-1			5
05	217 N	26	-0-	-191	-0-	26	3			Y	-0-			5
SBR WELL #: 231 RRCID -> 214574 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10390 - 10499														
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	256	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	248 N	105	-0-	-143	-0-	6	1	99	3	Y	-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	139	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	279 N	64	-0-	-215	-0-	6	1	58	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	36	-0-	-54	-0-	3	1	33	3	Y	-0-			-0-
05	155 N	52	-0-	-103	-0-	3	1	49	3	Y	-0-			-0-
BRACKEN, R. WELL #: 16 RRCID -> 215738 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10752 - 10845														
12	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	136	1	1132	3	Y	-0-			-0-
01	1116 N	482	-0-	-634	-0-	51	1	431	3	Y	-0-			-0-
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	70	1	709	3	Y	-0-			-0-
03	1271 N	596	-0-	-675	-0-	58	1	538	3	Y	-0-			-0-
04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	116	1	932	3	Y	-0-			-0-
05	868 N	683	-0-	-185	-0-	81	1	602	3	Y	-0-			-0-
WHITEHURST WELL #: 8 RRCID -> 220091 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10218 - 10286														
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	68	3	2	9	Y	2	2	1	3
01	124 N	76	-0-	-48	-0-	72	3	4	9	Y	4	3	1	4
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	38	3	3	9	Y	3	3	1	4
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	37	3	2	9	Y	2	5	1	1
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	68	3	4	9	Y	4	3	1	2
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-			2
WHITEHURST WELL #: 10 RRCID -> 220166 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 10208 - 10300														
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	20	3	4	9	Y	4	8	1	8
01	133 X	133	-0-	-0-	-0-	115	3	18	9	Y	16	9	1	15
02	112 X	65	-0-	-47	-0-	57	3	8	9	Y	7	9	1	13
03	169 X	169	-0-	-0-	-0-	160	3	9	9	Y	8	17	1	4
04	120 X	21	-0-	-99	-0-	17	3	4	9	Y	4	6	1	2
05	124 X	20	-0-	-104	-0-	20	3			Y	-0-			2
WHITEHURST WELL #: 9 RRCID -> 220904 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 10360 - 10438														
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	125	3	14	9	Y	13	10	1	14
01	217 N	163	-0-	-54	-0-	146	3	17	9	Y	15	12	1	17
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	149	3	14	9	Y	13	12	1	18
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	186	3	11	9	Y	10	22	1	6
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	192	3	12	9	Y	11	11	1	6
05	186 N	67	-0-	-119	-0-	67	3			Y	-0-			6

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
BRACKEN, R. WELL #: 21 RRCID -> 221211 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10816 - 10896														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	105	1	874	3	Y	-0-			3
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	46	1	388	3	Y	-0-			3
02	672 N	538	-0-	-134	-0-	48	1	490	3	Y	-0-			3
03	992 N	621	-0-	-371	-0-	60	1	561	3	Y	-0-			3
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	94	1	754	3	Y	-0-			3
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	127	1	942	3	Y	-0-			3
SBR WELL #: 232 RRCID -> 221579 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10710 - 10808														
12	310 N	232	-0-	-78	-0-	14	1	215	3	Y	3	3 1		1
01	465 N	374	-0-	-91	-0-	22	1	345	3	Y	6	5 1		2
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	23	1	321	3	Y	7	7 1		2
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	34	1	317	3	Y	6	6 1		2
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	32	1	339	3	Y	6	7 1		1
05	403 N	325	-0-	-78	-0-	16	1	302	3	Y	6	5 1		2
BRACKEN "G" WELL #: 201 RRCID -> 222205 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9718 - 9810														
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	201				Y	-0-			-0-
01	201 N	-0-	-0-	-201	-0-					Y	-0-			-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-			-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-			-0-
SBR WELL #: 234 RRCID -> 223697 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10310 - 10363														
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	23	1	354	3	Y	13	12 1		3
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	26	1	403	3	Y	15	12 1		6
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	24	1	348	3	Y	13	15 1		4
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	46	1	430	3	Y	15	15 1		4
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	37	1	398	3	Y	16	17 1		3
05	434 N	385	-0-	-49	-0-	19	1	364	3	Y	2	3 1		2
SBR WELL #: 235 RRCID -> 223829 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10384 - 10450														
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-			-0-
01	279 N	62	-0-	-217	-0-	62	3			Y	-0-			-0-
02	112 N	37	-0-	-75	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
03	279 N	132	-0-	-147	-0-	132	3			Y	-0-			-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-			-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN																		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824																		
HUFF WELL #: 11 RRCID -> 225013 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10960 - 11046																		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12		1209 N	837	-0-	-372	-0-		837 3			Y	-0-						3
01		1209 X	856	-0-	-353	-0-		856 3			Y	-0-						3
02		1092 X	400	-0-	-692	-0-		400 3			Y	-0-						3
03		868 X	858	-0-	-10	-0-		858 3			Y	-0-						3
04		840 X	130	-0-	-710	-0-		16 1	114	3	Y	-0-						3
05		868 X	141	-0-	-727	-0-		7 1	134	3	Y	-0-						3
BRACKEN, R. WELL #: 23 RRCID -> 226097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10738 - 10828																		
12		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-		116 1	963	3	Y	-0-						-0-
01		851 N	851	-0-	-0-	-0-		91 1	760	3	Y	-0-						-0-
02		392 N	224	-0-	-168	-0-		20 1	204	3	Y	-0-						-0-
03		1085 N	571	-0-	-514	-0-		55 1	516	3	Y	-0-						-0-
04		810 N	646	-0-	-164	-0-		71 1	575	3	Y	-0-						-0-
05		366 N	366	-0-	-0-	-0-		43 1	323	3	Y	-0-						-0-
BRACKEN, R. WELL #: 17 RRCID -> 231964 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10702 - 10794																		
12		744 N	653	-0-	-91	-0-		70 1	583	3	Y	-0-						-0-
01		868 N	318	-0-	-550	-0-		34 1	284	3	Y	-0-						-0-
02		868 N	387	-0-	-481	-0-		35 1	352	3	Y	-0-						-0-
03		651 N	586	-0-	-65	-0-		57 1	529	3	Y	-0-						-0-
04		873 N	873	-0-	-0-	-0-		96 1	777	3	Y	-0-						-0-
05		434 N	183	-0-	-251	-0-		22 1	161	3	Y	-0-						-0-
BRACKEN, R. WELL #: 22R RRCID -> 232671 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10416 - 10530																		
12		764 N	764	-0-	-0-	-0-		82 1	682	3	Y	-0-						-0-
01		330 N	330	-0-	-0-	-0-		35 1	295	3	Y	-0-						-0-
02		504 N	19	-0-	-485	-0-		2 1	17	3	Y	-0-						-0-
03		775 N	155	-0-	-620	-0-		15 1	140	3	Y	-0-						-0-
04		400 N	400	-0-	-0-	-0-		44 1	356	3	Y	-0-						-0-
05		303 N	303	-0-	-0-	-0-		36 1	267	3	Y	-0-						-0-
BRACKEN "A" WELL #: 2017 RRCID -> 232676 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9918 - 10034																		
12		250 N	250	-0-	-0-	-0-		250 3			Y	-0-		1	1			-0-
01		305 N	305	-0-	-0-	-0-		304 3	1	9	Y	-0-	1	1	1			-0-
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-		148 3			Y	-0-						-0-
03		253 N	253	-0-	-0-	-0-		252 3	1	9	Y	-0-	1	1	1			-0-
04		742 N	742	-0-	-0-	-0-		741 3	1	9	Y	-0-	1	1	1			-0-
*05		171 N	171	-0-	-0-	-0-		163 3	8	9	Y	-0-	7	5	1			2
BRACKEN "A" WELL #: 2015 RRCID -> 232690 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9832 - 9902																		
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-		128 3			Y	-0-						-0-
01		113 N	113	-0-	-0-	-0-		113 3			Y	-0-						-0-
02		56 N	36	-0-	-20	-0-		36 3			Y	-0-						-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-						-0-
04		120 N	58	-0-	-62	-0-		58 3			Y	-0-						-0-
*05		102 N	102	-0-	-0-	-0-		102 3			Y	-0-						-0-
BRACKEN, R. WELL #: 18 RRCID -> 232723 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10804 - 10890																		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824									
BRACKEN, R.		WELL #:		24	RRCID -> 232726		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10760 - 10840				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BRACKEN, R.		WELL #:		27	RRCID -> 232728		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10850 - 10930				
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	111	1	924 3	Y	-0-			1
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	35	1	290 3	Y	-0-			1
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	42	1	426 3	Y	-0-			1
03	1023 N	266	-0-	-757	-0-	26	1	240 3	Y	-0-			1
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	64	1	519 3	Y	-0-			1
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	68	1	505 3	Y	-0-			1
SBR		WELL #:		240	RRCID -> 232729		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10614 - 10698				
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	221 3	Y	1	1 1		-0-
						1	9						
01	248 N	235	-0-	-13	-0-	14	1	220 3	Y	1	1 1		-0-
						1	9						
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	37	1	527 3	Y	1	1 1		-0-
						1	9						
03	248 N	222	-0-	-26	-0-	21	1	200 3	Y	1	1 1		-0-
						1	9						
04	240 N	220	-0-	-20	-0-	19	1	200 3	Y	1	1 1		-0-
						1	9						
05	620 N	269	-0-	-351	-0-	13	1	256 3	Y	-0-			-0-
SBR		WELL #:		238	RRCID -> 232731		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10166 - 10220				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BRACKEN "C"		WELL #:		2093	RRCID -> 232744		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10190 - 10228				
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	528	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
01	403 X	310	-0-	-93	-0-	309	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	504 X	486	-0-	-18	-0-	485	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
03	558 X	268	-0-	-290	-0-	267	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
04	540 X	156	-0-	-384	-0-	155	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
05	527 X	235	-0-	-292	-0-	235	3		Y	-0-			-0-
BRACKEN, R.		WELL #:		25	RRCID -> 233677		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10770 - 10826				
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	100	1	830 3	Y	-0-			-0-
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	53	1	443 3	Y	-0-			-0-
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	62	1	630 3	Y	-0-			-0-
03	930 N	554	-0-	-376	-0-	54	1	500 3	Y	-0-			-0-
04	480 N	402	-0-	-78	-0-	44	1	358 3	Y	-0-			-0-
05	775 N	579	-0-	-196	-0-	69	1	510 3	Y	-0-			-0-

A.W. P. (OLMOS)		VARAS ENERGY		OPERATING COMPANY,		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
BRACKEN "B"						//CONT.//		102824		RRCID -> 233825		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10258 - 10326				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26 1	416 3	Y	1	1	1	1	1	-0-		
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1	385 3	Y	2	1	1	1	1	1		
02	336 N	330	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	22 1	308 3	Y	-0-	1	1	1	1	-0-		
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48 1	445 3	Y	1	1	1	1	1	-0-		
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35 1	370 3	Y	2	2	1	1	1	-0-		
*05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	372 3	Y	1	1	1	1	1	-0-		
SBR																		
WELL #: 241 RRCID -> 233828 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10400 - 10458																		
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	911 3	2 9	Y	2	3	1	1	1	1		
01	806 X	354	-0-	-452	-0-	-0-	-0-	353 3	1 9	Y	1	1	1	1	1	1		
02	728 X	410	-0-	-318	-0-	-0-	-0-	410 3		Y	-0-	1	1	1	1	-0-		
03	899 X	572	-0-	-327	-0-	-0-	-0-	571 3	1 9	Y	1	1	1	1	1	-0-		
04	870 X	323	-0-	-547	-0-	-0-	-0-	322 3	1 9	Y	1	1	1	1	1	-0-		
05	899 X	251	-0-	-648	-0-	-0-	-0-	242 3	9 9	Y	8	6	1	1	1	2		
BRACKEN, R.																		
WELL #: 26 RRCID -> 238973 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10658 - 10700																		
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59 1	495 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52 1	436 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	168 N	88	-0-	-80	-0-	-0-	-0-	8 1	80 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65 1	602 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	480 N	56	-0-	-424	-0-	-0-	-0-	6 1	50 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51 1	377 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
HUFF																		
WELL #: 13 RRCID -> 241826 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10942 - 10962																		
12	248 N	37	-0-	-211	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	672 N	161	-0-	-511	-0-	-0-	-0-	161 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	114 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	603 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
BRACKEN																		
WELL #: 95 RRCID -> 241830 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9726 - 9760																		
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24 1	261 3	Y	7	8	1	1	1	4		
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	260 3	Y	6	6	1	1	1	4		
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27 1	222 3	Y	3	3	1	1	1	4		
03	279 N	216	-0-	-63	-0-	-0-	-0-	12 1	197 3	Y	6	3	1	1	1	7		
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29 1	285 3	Y	14	13	1	1	1	8		
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1	287 3	Y	8	8	1	1	1	8		

A.W. P. (OLMOS)		VARAS ENERGY		OPERATING COMPANY, SWR "J"		//CONT.//	00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
						//CONT.//	102824												
						WELL #:	5	RRCID -> 241832		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF.11044 - 11060					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-			1135	3			Y	-0-					4
01	558	N	49	-0-	-509	-0-			49	3			Y	-0-					4
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-			655	3			Y	-0-					4
03	1147	N	145	-0-	-1002	-0-			145	3			Y	-0-					4
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-			86	1	596	3	Y	-0-					4
05	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-			57	1	1112	3	Y	-0-					4

SBR						WELL #: 246		RRCID -> 241923		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9944 - 9992					
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-			282	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	308	X	308	-0-	-0-	-0-			307	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	252	X	165	-0-	-87	-0-			164	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	279	X	214	-0-	-65	-0-			213	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	300	X	76	-0-	-224	-0-			76	3			Y	-0-					-0-
05	310	X	188	-0-	-122	-0-			185	3	3	9	Y	3	2	1			1

SBR						WELL #: 242		RRCID -> 242977		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10656 - 10710					
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-			38	1	317	3	Y	-0-					16
01	465	N	8	-0-	-457	-0-			1	1	7	3	Y	-0-					16
02	252	N	196	-0-	-56	-0-			18	1	178	3	Y	-0-					16
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-			46	1	427	3	Y	-0-					16
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-			14	1	114	3	Y	-0-					16
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-			26	1	194	3	Y	-0-					16

SBR						WELL #: 243		RRCID -> 243033		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10730 - 10822					
12	403	N	355	-0-	-48	-0-			38	1	317	3	Y	-0-					17
01	310	N	8	-0-	-302	-0-			1	1	7	3	Y	-0-					17
02	392	N	258	-0-	-134	-0-			23	1	235	3	Y	-0-					17
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-			53	1	497	3	Y	-0-					17
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-			29	1	235	3	Y	-0-					17
05	279	N	196	-0-	-83	-0-			23	1	173	3	Y	-0-					17

BRACKEN, R.						WELL #: 28		RRCID -> 243054		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10722 - 10842					
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-			142	1	1181	3	Y	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-			47	1	390	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	445	-0-	-255	-0-			40	1	405	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	490	-0-	-843	-0-			48	1	442	3	Y	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-			79	1	633	3	Y	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-			79	1	584	3	Y	-0-					-0-

MCCLAUGHERTY, L. S.						WELL #: 16		RRCID -> 243060		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9326 - 9356					
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-			15	1	171	3	Y	-0-		1	1		1
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-			26	1	466	3	Y	1	1	1	1		1
									1	9									
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-			16	1	136	3	Y	-0-		1	1		-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-			10	1	158	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	174	-0-	-306	-0-			16	1	158	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	92	-0-	-63	-0-			7	1	83	3	Y	2	1	1			1
									2	9									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SWR "G"		//CONT.//		102824										
		WELL #:		2		RRCID -> 243061		COMPL. DATE 09/03/2008		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10744 - 10744				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	310 N	113	-0-	-197	-0-	9	1	104	3	Y	-0-			18
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	24	1	142	3	Y	-0-			18
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	26	1	147	3	Y	1			19
						1	9							
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	22	1	228	3	Y	-0-			19
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	48	1	317	3	Y	-0-			19
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	26	1	223	3	Y	-0-			19

BRACKEN, R.				WELL #:		29		RRCID -> 243062		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10800 - 10850		
12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	130	1	1081	3	Y	-0-			1
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	47	1	390	3	Y	-0-			1
02	644 N	242	-0-	-402	-0-	22	1	220	3	Y	-0-			1
03	1209 N	532	-0-	-677	-0-	52	1	480	3	Y	-0-			1
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	84	1	676	3	Y	-0-			1
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	60	1	443	3	Y	-0-			1

SBR				WELL #:		247		RRCID -> 243071		COMPL. DATE 09/23/2009		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9952 - 10016		
12	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-			-0-
01	372 X	48	-0-	-324	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
02	364 X	251	-0-	-113	-0-	251	3			Y	-0-			-0-
03	403 X	148	-0-	-255	-0-	148	3			Y	-0-			-0-
04	390 X	221	-0-	-169	-0-	221	3			Y	-0-			-0-
05	341 X	177	-0-	-164	-0-	174	3	3	9	Y	3	2	1	1

SBR				WELL #:		249		RRCID -> 243835		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10070 - 10142		
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	684	3	1	9	Y	1	2	1	-0-
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	583	3	2	9	Y	2	1	1	1
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-	1	1	-0-
03	682 N	616	-0-	-66	-0-	615	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	570 N	502	-0-	-68	-0-	501	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			-0-

WHITEHURST				WELL #:		15		RRCID -> 243837		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10388 - 10400		
12	192 X	192	-0-	-0-	-0-	142	3	50	9	Y	45	35	1	48
01	186 X	172	-0-	-14	-0-	113	3	59	9	Y	54	41	1	61
02	196 X	61	-0-	-135	-0-	41	3	20	9	Y	18	32	1	47
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	40	1	7
04	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	7	1	-0-
05	186 X	139	-0-	-47	-0-	139	3			Y	-0-			-0-

SWR "M"				WELL #:		5		RRCID -> 243841		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10900 - 10908		
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	26	1	216	3	N	-0-			-0-
01	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	291	1	2438	3	N	-0-			-0-
02	336 N	316	-0-	-20	-0-	28	1	288	3	N	-0-			-0-
03	248 N	198	-0-	-50	-0-	19	1	179	3	N	-0-			-0-
04	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	115	1	924	3	N	-0-			-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR		//CONT.//		102824	WELL #: 245		RRCID -> 243845		COMPL. DATE 09/05/2008	
									TOTAL DEPTH 10750	
									PERF.10492 - 10562	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
BRACKEN, R.										
				WELL #:	31	RRCID -> 245147	COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 11000	
										PERF.10644 - 10738
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2	EXT	1515	-0-	1515	1515	162	1	1353	3
02	14B2	EXT	2402	-0-	2402	3917	215	1	2187	3
03	14B	DENY	2079	-0-	2079	5996	202	1	1877	3
04	14B2	EXT	1570	-0-	1570	7566	173	1	1397	3
05	9834	X	2268	-0-	-7566	-0-	269	1	1999	3
BRACKEN, R.										
				WELL #:	33H	RRCID -> 247469	COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 14322	
										PERF.11230 - 13711
12	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	315	1	2625	3
01	4061	X	1745	-0-	-2316	-0-	186	1	1559	3
02	3668	X	1180	-0-	-2488	-0-	106	1	1074	3
03	4061	X	167	-0-	-3894	-0-	16	1	151	3
04	2850	X	21	-0-	-2829	-0-	2	1	19	3
05	2945	X	79	-0-	-2866	-0-	9	1	70	3
SBR										
				WELL #:	248	RRCID -> 247481	COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 10300	
										PERF.10034 - 10084
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	20	1	221	3
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	30	1	542	3
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	34	1	285	3
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	270	3
04	570	N	278	-0-	-292	-0-	25	1	244	3
05	372	N	213	-0-	-159	-0-	16	1	184	3
HUFF										
				WELL #:	14	RRCID -> 247637	COMPL. DATE 12/27/2008		TOTAL DEPTH 11300	
										PERF.10227 - 11186
12	341	N	195	-0-	-146	-0-	195	3		Y
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-				Y
02	700	X	446	-0-	-254	-0-	446	3		Y
03	775	X	238	-0-	-537	-0-	238	3		Y
04	750	X	153	-0-	-597	-0-	19	1	134	3
05	496	X	384	-0-	-112	-0-	19	1	365	3
WR "K"										
				WELL #:	11	RRCID -> 248034	COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 10800	
										PERF.10448 - 10506
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2	EXT	58	-0-	58	58	6	1	52	3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824											
HUFF		WELL #:		12		RRCID -> 248150		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12		1333 X	148	-0-	-1185	-0-	148	3		Y	-0-			-0-	
01		1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3		Y	-0-			-0-	
02		756 X	263	-0-	-493	-0-	263	3		Y	-0-			-0-	
03		744 X	357	-0-	-387	-0-	357	3		Y	-0-			-0-	
04		1140 X	130	-0-	-1010	-0-	16	1	114	3	Y	-0-		-0-	
05		1178 X	384	-0-	-794	-0-	19	1	365	3	Y	-0-		-0-	
HUFF		WELL #:		15		RRCID -> 248932		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF.11032 - 11084					
12		1209 N	536	-0-	-673	-0-	536	3		Y	-0-			2	
01		1209 X	1033	-0-	-176	-0-	1033	3		Y	-0-			2	
02		1092 X	462	-0-	-630	-0-	462	3		Y	-0-			2	
03		858 X	858	-0-	-0-	-0-	858	3		Y	-0-			2	
04		1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	204	1	1407	3	Y	-0-		2	
05		1023 X	657	-0-	-366	-0-	32	1	625	3	Y	-0-		2	
BRACKEN "A"		WELL #:		2018		RRCID -> 249882		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9934 - 9980					
12		244 N	244	-0-	-0-	-0-	243	3	1	9	Y	1		28	
01		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		Y	-0-			28	
02		364 N	249	-0-	-115	-0-	249	3		Y	-0-			28	
03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		Y	-0-			28	
04		390 N	310	-0-	-80	-0-	310	3		Y	-0-			28	
05		279 N	123	-0-	-156	-0-	123	3		Y	-0-			28	
BRACKEN, R.		WELL #:		32		RRCID -> 250596		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10646 - 10740					
12		641 X	641	-0-	-0-	-0-	69	1	572	3	Y	-0-		-0-	
01		734 N	734	-0-	-0-	-0-	78	1	656	3	Y	-0-		-0-	
02		812 N	513	-0-	-299	-0-	46	1	467	3	Y	-0-		-0-	
03		651 N	476	-0-	-175	-0-	46	1	430	3	Y	-0-		-0-	
04		801 N	801	-0-	-0-	-0-	88	1	713	3	Y	-0-		-0-	
05		803 N	803	-0-	-0-	-0-	95	1	708	3	Y	-0-		-0-	
BRACKEN, R.		WELL #:		34H		RRCID -> 254474		COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL DEPTH 11083 PERF.11256 - 14735					
12		1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	190	1	1582	3	Y	-0-		2	
01		3224 X	1711	-0-	-1513	-0-	183	1	1528	3	Y	-0-		2	
02		2912 X	1216	-0-	-1696	-0-	109	1	1107	3	Y	-0-		2	
03		3224 X	2066	-0-	-1158	-0-	201	1	1865	3	Y	-0-		2	
04		1920 X	1204	-0-	-716	-0-	133	1	1071	3	Y	-0-		2	
05		1767 X	1701	-0-	-66	-0-	202	1	1499	3	Y	-0-		2	
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		1H		RRCID -> 255265		COMPL. DATE 01/07/2010		TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046					
12		3751 X	3315	-0-	-436	-0-	694	1	2449	3	Y	156	166	1	94
							172	9							
01		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	798	1	3095	3	Y	122	156	1	60
							134	9							
02		3388 X	2571	-0-	-817	-0-	570	1	1936	3	Y	59	83	1	36
							65	9							
03		3689 X	2925	-0-	-764	-0-	354	1	2528	3	Y	39	44	1	31
							43	9							
04		3690 X	2578	-0-	-1112	-0-	302	1	2250	3	Y	24	26	1	29
							26	9							
05		3813 X	3108	-0-	-705	-0-	311	1	2797	3	Y	-0-			29

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824												
BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	272	1	2263	3	Y	-0-	4
01	2511 X	1965	-0-	-546	-0-	210	1	1755	3	Y	-0-	4
02	2632 X	2152	-0-	-480	-0-	193	1	1959	3	Y	-0-	4
03	2914 X	1678	-0-	-1236	-0-	163	1	1515	3	Y	-0-	4
04	2820 X	2169	-0-	-651	-0-	239	1	1930	3	Y	-0-	4
05	2542 X	2135	-0-	-407	-0-	253	1	1882	3	Y	-0-	4
BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 11230 - 13574												
12	4681 X	2234	-0-	-2447	-0-	240	1	1994	3	Y	-0-	11
01	4774 X	541	-0-	-4233	-0-	58	1	483	3	Y	-0-	11
02	4312 X	495	-0-	-3817	-0-	44	1	451	3	Y	-0-	11
03	4774 X	1101	-0-	-3673	-0-	107	1	994	3	Y	-0-	11
04	4050 X	826	-0-	-3224	-0-	91	1	735	3	Y	-0-	11
05	2232 X	844	-0-	-1388	-0-	100	1	744	3	Y	-0-	11
HUFF WELL #: 1H RRCID -> 257695 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11042 PERF. 10955 - 14176												
12	7068 X	1872	-0-	-5196	-0-	1872	3			Y	-0-	3
01	3999 X	1255	-0-	-2744	-0-	1255	3			Y	-0-	3
02	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			Y	-0-	3
03	3999 X	1490	-0-	-2509	-0-	1490	3			Y	-0-	3
04	3870 X	632	-0-	-3238	-0-	80	1	552	3	Y	-0-	3
05	3999 X	1404	-0-	-2595	-0-	68	1	1336	3	Y	-0-	3
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 2H RRCID -> 257947 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 10708 - 15192												
12	2108 X	2025	-0-	-83	-0-	409	1	1444	3	Y	156 128 1	95
01	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	172	9	1982	3	Y	85 138 1	42
02	2128 X	1700	-0-	-428	-0-	512	1	1280	3	Y	40 57 1	25
03	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	376	1	2250	3	Y	33 35 1	23
04	2490 X	158	-0-	-2332	-0-	44	9	133	3	Y	6 11 1	18
05	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	314	1	2707	3	Y	-0-	18
WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF. 10545 - 14722												
12	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	189	1	1141	3	Y	69 68 1	13
01	1612 X	1441	-0-	-171	-0-	76	9	1109	3	Y	36 38 1	11
02	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	292	1	1249	3	Y	60 36 1	35
03	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	40	9	2589	3	Y	83 72 1	46
04	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	486	1	2838	3	Y	92 101 1	37
05	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	66	9	1784	3	Y	52 49 1	40
						712	1					
						91	9					
						693	1					
						101	9					
						583	1					
						57	9					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, LESTER OL		//CONT.//		102824											
		WELL #:		1H		RRCID -> 260169		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 11206		PERF.11189 - 14962			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-			92	
01	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3			N	-0-			92	
02	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-			92	
03	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	3			N	-0-			92	
04	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	3			N	-0-			92	
05	4495 X	3951	-0-	-544	-0-	3951	3			N	-0-			92	
ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	3H	RRCID -> 261043		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 10640		PERF.11040 - 15144			
12	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	244	1	861	3	Y	2	2	1	1	
						2	9								
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	218	1	845	3	Y	3	3	1	1	
						3	9								
02	644 N	460	-0-	-184	-0-	104	1	355	3	Y	1	1	1	1	
						1	9								
03	868 N	547	-0-	-321	-0-	67	1	479	3	Y	1	1	1	1	
						1	9								
04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	124	1	927	3	Y	1	1	1	1	
						1	9								
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	55	1	498	3	Y	-0-			1	
BRACKEN, R.				WELL #:	37H	RRCID -> 261044		COMPL. DATE 02/01/2011		TOTAL DEPTH 10870		PERF.11155 - 14228			
12	2139 X	1879	-0-	-260	-0-	202	1	1677	3	Y	-0-			-0-	
01	3069 X	1025	-0-	-2044	-0-	109	1	916	3	Y	-0-			-0-	
02	2772 X	1943	-0-	-829	-0-	174	1	1769	3	Y	-0-			-0-	
03	3069 X	2313	-0-	-756	-0-	225	1	2088	3	Y	-0-			-0-	
04	2760 X	1102	-0-	-1658	-0-	122	1	980	3	Y	-0-			-0-	
05	2139 X	56	-0-	-2083	-0-	7	1	49	3	Y	-0-			-0-	
ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	4H	RRCID -> 261456		COMPL. DATE 11/09/2010		TOTAL DEPTH 10829		PERF.10714 - 15630			
12	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	611	1	2158	3	Y	90	83	1	54	
						99	9								
01	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	576	1	2229	3	Y	61	85	1	30	
						67	9								
02	2436 N	1550	-0-	-886	-0-	344	1	1170	3	Y	33	44	1	19	
						36	9								
03	2883 N	2038	-0-	-845	-0-	247	1	1766	3	Y	23	25	1	17	
						25	9								
04	2790 N	2167	-0-	-623	-0-	255	1	1900	3	Y	11	13	1	15	
						12	9								
05	1705 N	1531	-0-	-174	-0-	153	1	1378	3	Y	-0-			15	
BRACKEN, R.				WELL #:	38H	RRCID -> 261613		COMPL. DATE 05/06/2011		TOTAL DEPTH 10897		PERF.11198 - 16883			
12	7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	806	1	6705	3	Y	-0-			-0-	
01	9238 X	8253	-0-	-985	-0-	881	1	7372	3	Y	-0-			-0-	
02	10304 X	10304	-0-	-0-	-0-	922	1	9382	3	Y	-0-			-0-	
03	11121 X	11121	-0-	-0-	-0-	1080	1	10041	3	Y	-0-			-0-	
04	8940 X	8633	-0-	-307	-0-	953	1	7680	3	Y	-0-			-0-	
05	9238 X	7991	-0-	-1247	-0-	948	1	7043	3	Y	-0-			-0-	
R. BRACKEN				WELL #:	40H	RRCID -> 261615		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 11140		PERF.11264 - 16730			
12	2542 X	2060	-0-	-482	-0-	221	1	1839	3	Y	-0-			3	
01	3720 X	2270	-0-	-1450	-0-	242	1	2028	3	Y	-0-			3	
02	3360 X	2175	-0-	-1185	-0-	195	1	1980	3	Y	-0-			3	
03	3720 X	2661	-0-	-1059	-0-	258	1	2403	3	Y	-0-			3	
04	2190 X	1574	-0-	-616	-0-	174	1	1400	3	Y	-0-			3	
05	2418 X	1636	-0-	-782	-0-	194	1	1442	3	Y	-0-			3	

A.W.P. (OLMOS)		VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.// 00256 500 102824		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: MCMULLEN				
ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:		5H	RRCID -> 263066	COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL	DEPTH 10422	PERF.11188 - 16711					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-			674 91	1 9	2382	3	Y	83	61 1		51	
01	2759 X	2381	-0-	-378	-0-			476 62	1 9	1843	3	Y	56	79 1		28	
02	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-			720 41	1 9	2450	3	Y	37	45 1		20	
03	3162 X	2065	-0-	-1097	-0-			250 23	1 9	1792	3	Y	21	24 1		17	
04	3060 X	1571	-0-	-1489	-0-			184 14	1 9	1373	3	Y	13	14 1		16	
05	3565 X	1932	-0-	-1633	-0-			193 1	1	1739	3	Y	-0-			16	
SIDDONS OL				WELL #:		3H	RRCID -> 263799	COMPL. DATE 07/14/2011		TOTAL	DEPTH 10919	PERF.11110 - 16483					
12	4898 X	4871	-0-	-27	-0-			4871 3				N	-0-			16	
01	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-			5301 3				N	-0-			16	
02	5824 X	3956	-0-	-1868	-0-			3956 3				N	-0-			16	
03	6448 X	5393	-0-	-1055	-0-			5393 3				N	-0-			16	
04	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-			7255 3				N	-0-			16	
05	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-			5423 3				N	-0-			16	
R. BRACKEN				WELL #:		39H	RRCID -> 264126	COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL	DEPTH 10967	PERF.11334 - 16765					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:		7H	RRCID -> 264203	COMPL. DATE 07/19/2012		TOTAL	DEPTH 10617	PERF.10686 - 16956					
12	5983 X	4110	-0-	-1873	-0-			879 125	1 9	3106	3	Y	114	120 1		69	
01	4867 X	3548	-0-	-1319	-0-			714 72	1 9	2762	3	Y	65	102 1		32	
02	4396 X	2544	-0-	-1852	-0-			567 46	1 9	1931	3	Y	42	51 1		23	
03	4867 X	3012	-0-	-1855	-0-			365 32	1 9	2615	3	Y	29	31 1		21	
04	4230 X	3558	-0-	-672	-0-			419 15	1 9	3124	3	Y	14	16 1		19	
05	4123 X	2693	-0-	-1430	-0-			269 1	1	2424	3	Y	-0-			19	
R. BRACKEN				WELL #:		41H	RRCID -> 266276	COMPL. DATE 07/11/2012		TOTAL	DEPTH 11089	PERF.11153 - 13021					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 9H RRCID -> 266725 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10502 - 16639														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	3813 X	2955	-0-	-858	-0-	632 1	2232 3	Y	83	74	1		50	
01	3472 X	2574	-0-	-898	-0-	91 9	1995 3	Y	57	79	1		28	
02	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	516 1	1836 3	Y	31	41	1		18	
03	2945 X	2332	-0-	-613	-0-	63 9	2023 3	Y	24	25	1		17	
04	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	539 1	2610 3	Y	9	11	1		15	
05	2945 X	2547	-0-	-398	-0-	34 9	2292 3	Y	-0-				15	
						283 1								
						26 9								
						350 1								
						10 9								
						255 1								
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558														
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 10H RRCID -> 267253 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521														
12	5239 X	2939	-0-	-2300	-0-	631 1	2228 3	Y	73	76	1		44	
01	3627 X	2977	-0-	-650	-0-	80 9	2316 3	Y	57	73	1		28	
02	3276 X	1926	-0-	-1350	-0-	598 1	1455 3	Y	40	47	1		21	
03	3627 X	2937	-0-	-690	-0-	63 9	2555 3	Y	23	26	1		18	
04	2880 X	2555	-0-	-325	-0-	427 1	2241 3	Y	13	14	1		17	
05	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	44 9	2864 3	Y	-0-				17	
						357 1								
						25 9								
						300 1								
						14 9								
						318 1								
SIDDONSON OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305														
12	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528 3		N	-0-				56	
01	5394 X	3342	-0-	-2052	-0-	3342 3		N	-0-				56	
02	4956 X	4212	-0-	-744	-0-	4212 3		N	-0-				56	
03	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	5798 3		N	-0-				56	
04	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	7692 3		N	-0-				56	
05	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019 3		N	-0-				56	
WHITEHURST WELL #: 5H RRCID -> 271047 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233														
12	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	275 1	7263 3	Y	251	289	1		47	
01	4371 X	3400	-0-	-971	-0-	276 9	3008 3	Y	124	133	1		38	
02	8876 X	3699	-0-	-5177	-0-	256 1	3215 3	Y	159	101	1		96	
03	9827 X	1774	-0-	-8053	-0-	136 9	1535 3	Y	61	99	1		58	
04	9510 X	3367	-0-	-6143	-0-	309 1	2959 3	Y	137	142	1		53	
05	7812 X	3915	-0-	-3897	-0-	175 9	3564 3	Y	78	72	1		59	
						172 1								
						67 9								
						257 1								
						151 9								
						265 1								
						86 9								

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
BRACKEN ET AL WELL #: 78 RRCID -> 277775 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	186 N	121	-0-	-65	-0-	10	1	111	3	N	-0-			-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	N	-0-			-0-
02	168 N	34	-0-	-134	-0-	4	1	30	3	N	-0-			-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	3	N	-0-			-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	24	1	235	3	N	-0-			-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-			-0-
BRACKEN ET AL WELL #: 91 RRCID -> 277776 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 10100														
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	N	-0-			-0-
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	3	N	-0-			-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	135	3	N	-0-			-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	N	-0-			-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	25	1	246	3	N	-0-			-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	155	3	N	-0-			-0-
SBR WELL #: 22 RRCID -> 277777 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SBR WELL #: 230 RRCID -> 278990 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10156 - 10216														
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-			-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-
02	308 N	236	-0-	-72	-0-	236	3			N	-0-			-0-
03	217 N	121	-0-	-96	-0-	121	3			N	-0-			-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-			-0-
05	248 N	108	-0-	-140	-0-	108	3			N	-0-			-0-
SBR WELL #: 195 RRCID -> 279036 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10070 - 10090														
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	697	3	3	9	N	3	3	1	1
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	676	3	4	9	N	4	3	1	2
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	613	3	3	9	N	3	4	1	1
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	472	3	4	9	N	4	4	1	1
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	251	3	1	9	N	1	2	1	-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	321	3	3	9	N	3	2	1	1
MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 8 RRCID -> 301141 COMPL. DATE 02/01/2026 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9760 - 9800														
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
02	136 X	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
03	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
*04	17 X	17	-0-	-0-	-0-	4	2	13	9	N	12			12
05	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			12

A.W.P. (OLMOS)				//CONT.//	00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC					103575									
SAN MIGUEL RANCH OL				WELL #:	2	RRCID -> 260471	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
STS 'A'														
				WELL #:	5H	RRCID -> 279637	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	9135	PERF.	9634 - 16026		
12	16275 X	99	-0-	-16176	-0-	6 1	93 3	Y	-0-				-0-	
01	16275 X	81	-0-	-16194	-0-	5 1	76 3	Y	-0-				-0-	
02	9464 X	50	-0-	-9414	-0-	3 1	47 3	Y	-0-				-0-	
03	7688 X	16	-0-	-7672	-0-	1 1	15 3	Y	-0-				-0-	
04	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	278 1	6196 3	Y	7	5	1		2	
						6 4	8 9							
05	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	351 1	6865 3	Y	-0-	2	1		-0-	
STS 'A'														
				WELL #:	4 H	RRCID -> 279803	COMPL. DATE	02/02/2015	TOTAL DEPTH	9090	PERF.	9519 - 14586		
12	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	134 1	1927 3	Y	32	56	1		8	
						8 4	35 9							
01	T. A.	1698	-0-	1698	1698	98 1	1596 3	Y	1	9	1		-0-	
						3 4	1 9							
02	T. A.	1656	-0-	1656	3354	99 1	1537 3	Y	18	15	1		3	
						20 9								
03	T. A.	794	-0-	794	4148	52 1	724 3	Y	16	14	1		5	
						18 9								
04	4819 X	671	-0-	-4148	-0-	27 1	612 3	Y	28	25	1		8	
						1 4	31 9							
05	2108 X	1172	-0-	-936	-0-	55 1	1070 3	Y	43	42	1		9	
						47 9								
STS 'A'														
				WELL #:	6H	RRCID -> 279804	COMPL. DATE	06/21/2015	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	9705 - 16441		
12	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	298 1	4268 3	Y	23	17	1		6	
						18 4	25 9							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6	1		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	11	-0-	11	11	1 1	10 3	Y	-0-				-0-	
STS 'A'														
				WELL #:	8H	RRCID -> 279805	COMPL. DATE	09/14/2015	TOTAL DEPTH	9224	PERF.	9700 - 15151		
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	14 1	205 3	Y	-0-				-0-	
						1 4								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	2800 N	4871	-0-	2071	2071	293 1	4556 3	Y	20	17	1		3	
						22 9								
03	3087 N	1016	-0-	-2071	-0-	69 1	947 3	Y	-0-	3	1		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			Y	-0-				-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		103575								
STS 'A'		WELL #:		10H		RRCID -> 279806		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9690 - 15531		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	DLQ G-10	2044	-0-	2044	19049	131	1	1879	3	Y	24	6
						8	4	26	9			
01	22416 X	3367	-0-	-19049	-0-	195	1	3165	3	Y	-0-	-0-
						7	4					
02	8372 X	1874	-0-	-6498	-0-	113	1	1761	3	Y	-0-	-0-
03	3007 X	1036	-0-	-1971	-0-	70	1	966	3	Y	-0-	-0-
04	3270 X	2084	-0-	-1186	-0-	90	1	1992	3	Y	-0-	-0-
						2	4					
05	3379 X	1343	-0-	-2036	-0-	65	1	1278	3	Y	-0-	-0-
STS 'A'		WELL #:		7H		RRCID -> 280114		COMPL. DATE 08/30/2015		TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9600 - 16261		
12	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	343	1	4912	3	Y	74	19
						21	4	81	9			
01	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	322	1	5217	3	Y	41	3
						11	4	45	9			
02	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	290	1	4517	3	Y	61	11
						67	9					
03	5363 X	1680	-0-	-3683	-0-	113	1	1560	3	Y	6	2
						7	9					
04	5400 X	2179	-0-	-3221	-0-	93	1	2076	3	Y	7	2
						2	4	8	9			
05	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	287	1	5608	3	Y	45	9
						50	9					
STS 'D'		WELL #:		1H		RRCID -> 281506		COMPL. DATE 05/25/2016		TOTAL DEPTH 9659 PERF. 10470 - 16561		
12	2015 X	1881	-0-	-134	-0-	1701	3	180	9	N	164	243
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	818	3	92	9	N	84	139
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139
03	1891 N	1798	-0-	-93	-0-	1613	3	185	9	N	168	119
04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1114	3	140	9	N	127	246
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	246
STS 'A'		WELL #:		14H		RRCID -> 281690		COMPL. DATE 08/27/2016		TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9800 - 19446		
12	11098 X	9163	-0-	-1935	-0-	579	1	8293	3	Y	233	59
						35	4	256	9			
01	11377 X	5224	-0-	-6153	-0-	298	1	4830	3	Y	78	5
						10	4	86	9			
02	10276 X	6244	-0-	-4032	-0-	361	1	5622	3	Y	237	41
						261	9					
03	11377 X	2731	-0-	-8646	-0-	182	1	2516	3	Y	30	10
						33	9					
04	8880 X	5547	-0-	-3333	-0-	234	1	5217	3	Y	83	24
						5	4	91	9			
05	9176 X	7967	-0-	-1209	-0-	378	1	7392	3	Y	179	37
						197	9					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		103575								
STS 'A'		WELL #:		18H	RRCID -> 284164		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH		8900 PERF. 9620 - 20651	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	20832 X	8143	-0-	-12689	-0-	522 1	7482 3	Y	97	96	1	25
01	20832 X	9466	-0-	-11366	-0-	32 4	107 9					
02	10612 X	8986	-0-	-1626	-0-	541 1	8784 3	Y	112	129	1	8
03	10881 X	3965	-0-	-6916	-0-	18 4	123 9					
04	10530 X	9002	-0-	-1528	-0-	534 1	8312 3	Y	127	113	1	22
05	14611 X	14611	-0-	-0-	-0-	140 9						
						263 1	3622 3	Y	73	70	1	25
						80 9						
						380 1	8459 3	Y	141	125	1	41
						8 4	155 9					
						703 1	13751 3	Y	143	154	1	30
						157 9						

STS A - NMC UNIT 1				WELL #:	17H	RRCID -> 284239		COMPL. DATE 11/07/2017		TOTAL DEPTH		9477 PERF. 9543 - 19969
12	15624 X	10410	-0-	-5214	-0-	651 1	9335 3	Y	349	293	1	89
01	15624 X	8397	-0-	-7227	-0-	40 4	384 9					
02	14112 X	9712	-0-	-4400	-0-	471 1	7634 3	Y	251	323	1	17
						16 4	276 9					
						572 1	8894 3	Y	224	202	1	39
						246 9						
*03	10726 X	3883	-0-	-6843	-0-	252 1	3482 3	Y	135	128	1	46
						149 9						
04	10080 X	8030	-0-	-2050	-0-	335 1	7448 3	Y	218	201	1	63
						7 4	240 9					
05	10757 X	9709	-0-	-1048	-0-	456 1	8920 3	Y	303	303	1	63
						333 9						

SR ALTUVE				WELL #:	27H	RRCID -> 286600		COMPL. DATE 02/01/2019		TOTAL DEPTH		9260 PERF. 9417 - 19456
12	3379 X	2011	-0-	-1368	-0-	154 1	1719 3	Y	125	129	1	23
						138 9						
01	3379 X	2381	-0-	-998	-0-	179 1	2067 3	Y	123	83	1	63
						135 9						
02	2352 X	2155	-0-	-197	-0-	171 1	1819 3	Y	150	176	1	37
						165 9						
03	2325 X	1952	-0-	-373	-0-	131 1	1753 3	Y	62	72	1	27
						68 9						
04	2310 X	2080	-0-	-230	-0-	177 1	1808 3	Y	86	94	1	19
						95 9						
05	2387 X	1863	-0-	-524	-0-	133 1	1679 3	Y	46	53	1	12
						51 9						

SR BREGMAN				WELL #:	2H	RRCID -> 287448		COMPL. DATE 02/01/2019		TOTAL DEPTH		9280 PERF. 9474 - 18593
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	62 1	688 3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	520	-0-	520	520	41 1	479 3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	273	-0-	273	793	23 1	250 3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	678	-0-	678	1471	47 1	631 3	Y	-0-			-0-
04	2096 X	625	-0-	-1471	-0-	56 1	569 3	Y	-0-			-0-
05	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	129 1	1624 3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
STS 'A' STATE UNIT				//CONT.// 103575		WELL #: 20H		RRCID -> 290365		COMPL. DATE 08/24/2020		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9801 - 18984					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	18309 X	18309	-0-	-0-	-0-		1171	1	16779	3	Y	261	239	1				67	
01	15593 X	15022	-0-	-571	-0-		72	4	287	9									
02	15430 X	15430	-0-	-0-	-0-		859	1	13943	3	Y	174	229	1				12	
03	18321 X	5663	-0-	-12658	-0-		29	4	191	9									
04	17730 X	8674	-0-	-9056	-0-		916	1	14251	3	Y	239	209	1				42	
05	18321 X	17297	-0-	-1024	-0-		263	9											
							377	1	5202	3	Y	76	92	1				26	
							84	9											
							367	1	8159	3	Y	128	117	1				37	
							7	4	141	9									
							826	1	16156	3	Y	286	263	1				60	
							315	9											

STS 'A'				WELL #: 21H		RRCID -> 291182	COMPL. DATE 05/05/2021		TOTAL DEPTH 8903		PERF. 9550 - 16817								
12	15593 X	13559	-0-	-2034	-0-		849	1	12170	3	Y	444	394	1				113	
01	15593 X	12614	-0-	-2979	-0-		52	4	488	9									
02	14084 X	13931	-0-	-153	-0-		705	1	11438	3	Y	406	491	1				28	
03	14291 X	5109	-0-	-9182	-0-		24	4	447	9									
04	14325 X	14325	-0-	-0-	-0-		817	1	12717	3	Y	361	326	1				63	
05	15438 X	11971	-0-	-3467	-0-		397	9											
							330	1	4549	3	Y	209	201	1				71	
							230	9											
							591	1	13160	3	Y	511	434	1				148	
							12	4	562	9									
							558	1	10917	3	Y	451	505	1				94	
							496	9											

STS 'A'				WELL #: 24H		RRCID -> 291911	COMPL. DATE 09/25/2021		TOTAL DEPTH 9487		PERF. 9765 - 18760								
12	14352 X	14352	-0-	-0-	-0-		914	1	13094	3	Y	262	239	1				67	
01	14446 X	13023	-0-	-1423	-0-		56	4	288	9									
02	13048 X	12766	-0-	-282	-0-		743	1	12060	3	Y	177	232	1				12	
03	14446 X	4934	-0-	-9512	-0-		25	4	195	9									
04	14867 X	14867	-0-	-0-	-0-		757	1	11779	3	Y	209	185	1				36	
05	14353 X	13023	-0-	-1330	-0-		230	9											
							328	1	4521	3	Y	77	87	1				26	
							85	9											
							630	1	14029	3	Y	177	152	1				51	
							13	4	195	9									
							618	1	12089	3	Y	287	278	1				60	
							316	9											

STS 'A'				WELL #: 23H		RRCID -> 292295	COMPL. DATE 11/06/2021		TOTAL DEPTH 9308		PERF. 9470 - 19350								
12	10633 X	8229	-0-	-2404	-0-		605	1	6738	3	Y	805	807	1				145	
01	10633 X	10381	-0-	-252	-0-		886	9											
02	9016 X	8410	-0-	-606	-0-		766	1	8848	3	Y	697	485	1				357	
03	9613 X	9613	-0-	-0-	-0-		767	9											
04	10050 X	8401	-0-	-1649	-0-		665	1	7092	3	Y	594	804	1				147	
05	10385 X	7034	-0-	-3351	-0-		653	9											
							622	1	8312	3	Y	617	495	1				269	
							679	9											
							699	1	7151	3	Y	501	658	1				112	
							551	9											
							473	1	5965	3	Y	542	514	1				140	
							596	9											

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		103575												
STS 'A'		WELL #:		25H		RRCID -> 293594		COMPL. DATE 04/07/2022		TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9824 - 20703						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	28745 X	28745	-0-	-0-	-0-	1804	1	25852	3	Y	890	762	1			227
						110	4	979	9							
01	29450 X	26664	-0-	-2786	-0-	1503	1	24388	3	Y	657	839	1			45
						50	4	723	9							
02	26600 X	24463	-0-	-2137	-0-	1436	1	22343	3	Y	622	559	1			108
						684	9									
03	29450 X	9191	-0-	-20259	-0-	603	1	8313	3	Y	250	273	1			85
						275	9									
04	27810 X	22935	-0-	-4875	-0-	954	1	21227	3	Y	668	559	1			194
						19	4	735	9							
05	28737 X	24639	-0-	-4098	-0-	1150	1	22503	3	Y	896	903	1			187
						986	9									
DORADO DRILLING, INC.				223295												
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2				WELL #:		1		RRCID -> 219596		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9076 - 9115				
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
THETFORD-TEAL UNIT NO. 1				WELL #:		1		RRCID -> 253226		COMPL. DATE 12/13/1984		TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9095 - 9120				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
EL DORADO GAS & OIL, INC.				246973												
QUINTANILLA				WELL #:		4		RRCID -> 254480		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 9356				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136												
TYLER RANCH				WELL #:		1		RRCID -> 257603		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8846 - 8876		
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					195
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					195
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	394	2	36	9	N	33					228
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-	45	1			183
*04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					183
*05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					183
PEELER				WELL #:		1		RRCID -> 257604		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8778 - 8796		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

A.W.P. (OLMOS) ORX RESOURCES, L.L.C. PEELER				//CONT.// //CONT.// WELL #: 2		00256 500 627136	ASSOCIATED RRCID -> 281920		CAPACITY COMPL. DATE 03/01/2013				TOTAL DEPTH 9100	CNTY: MCMULLEN PERF. 8801 - 8825						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						23
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						23
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						23
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						23
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						23
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						23
PEELER				WELL #: 4			RRCID -> 281926	COMPL. DATE 10/01/2012				TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8840 - 8864							
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						43
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						43
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						43
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						43
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						43
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						43
PEELER				WELL #: 6			RRCID -> 281948	COMPL. DATE 12/01/2012				TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8786 - 8808							
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						30
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						30
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						30
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						30
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						30
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						30
SPARKMAN ENERGY, LLC EDWARDS SWD				807295 WELL #: 1H			RRCID -> 281766	COMPL. DATE 09/24/2014				TOTAL DEPTH 12797	PERF. N/A							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
XTO ENERGY INC. HORTON, R. P. ET AL				945936 WELL #: 2			RRCID -> 105663	COMPL. DATE 03/30/1983				TOTAL DEPTH 9660	PERF. 9470 - 9524							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2026																				
SMITH, C. C.				WELL #: 1			RRCID -> 107058	COMPL. DATE 08/01/1983				TOTAL DEPTH 9910	PERF. 9702 - 9756							
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
02	328 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			328 2			Y	-0-						-0-
03	1808 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			1808 2			Y	-0-						-0-
04	1107 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			1107 2			Y	-0-						-0-
05	976 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			976 2			Y	-0-						-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HORTON, R. P. ET AL		WELL #:		4	RRCID -> 107332		COMPL. DATE 08/19/1983		TOTAL DEPTH	9581	PERF. 9396	- 9436
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HORTON		WELL #:		11	RRCID -> 111167		COMPL. DATE 04/17/1984		TOTAL DEPTH	9716	PERF. 9503	- 9556
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SMITH, C. C.		WELL #:		2	RRCID -> 111687		COMPL. DATE 06/06/1984		TOTAL DEPTH	9812	PERF. 9636	- 9679
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HORTON		WELL #:		12	RRCID -> 111801		COMPL. DATE 06/28/1984		TOTAL DEPTH	9681	PERF. 9468	- 9518
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SMITH, C. C.		WELL #:		3	RRCID -> 114496		COMPL. DATE 12/23/1984		TOTAL DEPTH	9776	PERF. 9566	- 9610
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	74 N	-0-	74	-0-	-0-	-0-	74	2	Y	-0-		-0-
03	714 N	-0-	714	-0-	-0-	-0-	714	2	Y	-0-		-0-
04	753 N	-0-	753	-0-	-0-	-0-	753	2	Y	-0-		-0-
05	575 N	-0-	575	-0-	-0-	-0-	575	2	Y	-0-		-0-

HORTON, R. P.		WELL #:		23	RRCID -> 125176		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH	9675	PERF. 9478	- 9528
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HORTON, R. P.		WELL #:		24	RRCID -> 126364		COMPL. DATE 12/17/1987		TOTAL DEPTH	9725	PERF. 9508	- 9558
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936													
BLM "A"		WELL #:		1		RRCID -> 134576		COMPL. DATE 11/29/1989		TOTAL DEPTH 9313		PERF. 9109 - 9139					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BLM "A"		WELL #:		2		RRCID -> 134577		COMPL. DATE 08/30/1989		TOTAL DEPTH 9260		PERF. 9055 - 9084					
12	589 N	268	-0-	-321	-0-	268	2				Y	-0-					62
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-						Y	-0-					62
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-						Y	-0-					62
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						Y	-0-					62
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2				Y	-0-					62
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	397	2		14	9	Y	13					75
HORTON, R. P.		WELL #:		27		RRCID -> 161442		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 9383 - 9412					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
SMITH		WELL #:		5		RRCID -> 162326		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9675 - 9726					
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-						Y	-0-					-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-					-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2				Y	-0-					-0-
03	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2				Y	-0-					-0-
04	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2				Y	-0-					-0-
05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2				Y	-0-					-0-
SMITH		WELL #:		4		RRCID -> 162514		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 9582 - 9612					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2026																	
SMITH, C. C.		WELL #:		6		RRCID -> 164306		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9611 - 9636					
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-					9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	109	2		4	9	Y	4					13
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	233	2		9	9	Y	8					21
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	369	2		3	9	Y	3					24
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	195	2		3	9	Y	3					27
SMITH, C. C.		WELL #:		7		RRCID -> 164515		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9620 - 9638			
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-						Y	-0-					29
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-					29
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	380	2		9	9	Y	8					37
03	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2097	2		33	9	Y	30					67
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1284	2		6	9	Y	5					72
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1133	2		13	9	Y	12					84

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
SMITH, C. C.		WELL #:		8	RRCID -> 164766		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		9850	PERF. 9658	-	9686	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-						Y	-0-				29
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-				29
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-			393 2		9 9	Y	8				37
03	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-			2169 2		33 9	Y	30				67
04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-			1328 2		6 9	Y	5				72
05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-			1172 2		13 9	Y	12				84

WILLIAMS, GRANT H. -A-				WELL #:	1A	RRCID -> 299629		COMPL. DATE		02/01/2024	TOTAL DEPTH		10167	PERF. 9950	-	10006
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				2
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5 2			N	-0-				2
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 2			N	-0-				2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				2

BILLINGS, A.				WELL #:	5	RRCID -> 299660		COMPL. DATE		02/13/2024	TOTAL DEPTH		10550	PERF. 10182	-	10224
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2026																

TAYLOR, H.D.				WELL #:	3	RRCID -> 301528		COMPL. DATE		02/24/1987	TOTAL DEPTH		9860	PERF. 9639	-	9698
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	78 X	NO RPT	-0-	-78	-0-						N	NO RPT				-0-

HENRY, A.L.				WELL #:	1	RRCID -> 301630		COMPL. DATE		12/15/1983	TOTAL DEPTH		9970	PERF. 9784	-	9850
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

A.W.P. (WALES)				00256 600	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
GTG OPERATING, LLC				337080												
BALLARD, HORTON		WELL #:		9	RRCID -> 212540		COMPL. DATE		08/31/2005	TOTAL DEPTH		9629	PERF. 6408	-	6420	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)				00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA						
ATLAS OPERATING LLC				036587												
FASELER, DORA M.				WELL #: 2A		RRCID -> 063935		COMPL. DATE 09/10/1975		TOTAL DEPTH 1000		PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-		76	1			N	-0-			-0-
01		76 N	76	-0-	-0-	-0-		76	1			N	-0-			-0-
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	1			N	-0-			-0-
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-		76	1			N	-0-			-0-
04		74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	1			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FASELER, DORA M.				WELL #: 5A		RRCID -> 064312		COMPL. DATE 10/10/1975		TOTAL DEPTH 1000		PERF. N/A				
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-		80	1			N	-0-			-0-
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-		80	1			N	-0-			-0-
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-		72	1			N	-0-			-0-
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-		80	1			N	-0-			-0-
04		77 N	77	-0-	-0-	-0-		77	1			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FASELER, DORA M.				WELL #: 10A		RRCID -> 064313		COMPL. DATE 10/04/1975		TOTAL DEPTH 1000		PERF. N/A				
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	1			N	-0-			-0-
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	1			N	-0-			-0-
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	1			N	-0-			-0-
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	1			N	-0-			-0-
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-		66	1			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HICKEY				WELL #: 1		RRCID -> 075088		COMPL. DATE 01/01/1930		TOTAL DEPTH 1200		PERF. N/A				
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HICKEY				WELL #: 1A		RRCID -> 082205		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 992		PERF. 962 -		968		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FASELER, DORA M.				WELL #: 1		RRCID -> 157614		COMPL. DATE 09/01/1945		TOTAL DEPTH 950		PERF. 928 -		936		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HICKEY				WELL #: 6		RRCID -> 210944		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 1140		PERF. 948 -		976		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)			//CONT.// 00621 666			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MEDINA						
ATLAS OPERATING LLC			//CONT.// 036587															
HICKEY			WELL #: 2			RRCID -> 214486		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH		971 PERF. 925 -		971				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HICKEY			WELL #: 3			RRCID -> 214487		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH		997 PERF. 975 -		997				
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HICKEY			WELL #: 4			RRCID -> 214488		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH		983 PERF. 965 -		983				
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FASELER			WELL #: 11			RRCID -> 229812		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH		931 PERF. 893 -		931				
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-		82	1			N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-		82	1			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-		74	1			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-		82	1			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-		80	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HICKEY			WELL #: 7			RRCID -> 232955		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH		1000 PERF. 706 -		722				
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FASELER, DORA M.			WELL #: 12			RRCID -> 232957		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH		910 PERF. 875 -		910				
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-		70	1			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-		70	1			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-		63	1			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-		70	1			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-		68	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HICKEY			WELL #: 8			RRCID -> 233333		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH		1000 PERF. 940 -		955				
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)			//CONT.//		00621 666	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MEDINA							
ATLAS OPERATING LLC			//CONT.//		036587														
MCANELLY, G. C.			WELL #:		3	RRCID -> 233334		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH		923	PERF.	890 - 923					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HICKEY			WELL #:		9	RRCID -> 247403		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH		1004	PERF.	750 - 760					
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HICKEY, EUGENE			384053																
HICKEY			WELL #:		3	RRCID -> 121674		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		950	PERF.	919 - 950			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ALTIZER (CANYON LOWER)			02075 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: VAL VERDE								
PATNO OIL & GAS COMPANY			643327																
ALTIZER "56"			WELL #:		1	RRCID -> 239460		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH		13768	PERF.	13436 - 13566					
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	

ALTIZER "56"			WELL #:		2	RRCID -> 241706		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH		13556	PERF.	13362 - 13484					
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	

AMMANN (BUDA)			02396 500		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DIMMIT								
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC			100351																
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:		19H	RRCID -> 269948		COMPL. DATE 02/28/2013		TOTAL DEPTH		7508	PERF.	8622 - 13299					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	

AMMANN (BUDA)				//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT							
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				//CONT.//		100351												
BEINHORN RANCH				WELL #:		32H	RRCID ->	271379	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	8151	PERF.13228	- 13580				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BEINHORN RANCH				WELL #:		35H	RRCID ->	271401	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	8182	PERF.13423	- 13678				
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHAPARRAL WILDLIFE STATE				WELL #:		9H	RRCID ->	271464	COMPL. DATE	01/12/2013	TOTAL DEPTH	8236	PERF. 9292	- 14119				
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BEINHORN RANCH				WELL #:		29H	RRCID ->	271740	COMPL. DATE	09/21/2013	TOTAL DEPTH	8115	PERF. 8592	- 8593				
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:		61H	RRCID ->	271864	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	7920	PERF. 8378	- 14666				
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:		32H	RRCID ->	271930	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	6976	PERF. 7705	- 11779				
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:		11H	RRCID ->	272509	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 8910	- 14375				
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		//CONT.//		100351										
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		32H	RRCID ->	272827	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	8326	PERF.	9042 - 14621		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

AMMANN (BUDA)				//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT								
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				//CONT.//		100351													
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:		70H	RRCID ->	275922	COMPL. DATE	06/22/2013	TOTAL DEPTH	7606	PERF. 8094 - 8281						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B				WELL #:		6H	RRCID ->	277692	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	8053	PERF. 8844 - 14873						
12		SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:		1B	RRCID ->	279086	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	7541	PERF. 7591 - 13958						
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC				103575			RRCID ->	271408	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	7095	PERF. 7524 - 15825						
FAITH-BONITA				WELL #:		A 1H													
12		SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NMC EF				WELL #:		1H	RRCID ->	283983	COMPL. DATE	06/04/2017	TOTAL DEPTH	12709	PERF. N/A						
12		SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
NBR EF				WELL #:		4H	RRCID ->	284496	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	11977	PERF.12460 - 16301						
12		SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT	
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		103575						
FAITH-YANA		WELL #:		M 3H	RRCID ->	284772	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	7079 PERF. 8670 - 9050
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC				254231						
CERRITO		WELL #:		37HR	RRCID ->	287623	COMPL. DATE	05/05/2019	TOTAL DEPTH	11395 PERF. 11438 - 21494
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
INEOS USA OIL & GAS LLC				424176						
FOSTER UNIT III LAS		WELL #:		B 2H	RRCID ->	279484	COMPL. DATE	09/28/2013	TOTAL DEPTH	9980 PERF. 10099 - 10190
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978						
COTULLA		WELL #:		67H	RRCID ->	279147	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	8464 PERF. 8835 - 14771
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
COTULLA		WELL #:		76H	RRCID ->	279596	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	8372 PERF. 8590 - 13631
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OWENS 1080		WELL #:		13H	RRCID ->	280149	COMPL. DATE	01/03/2015	TOTAL DEPTH	10374 PERF. 10762 - 15195
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
COTULLA		WELL #:		39H	RRCID ->	280762	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	8267	PERF.	8583 - 13016
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COTULLA		WELL #:		20H	RRCID ->	281042	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	8237	PERF.	8701 - 13390
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				728883								
GATES 05D UNIT K		WELL #:		5021A	RRCID ->	285994	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL DEPTH	8843	PERF.	9365 - 17133
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SM ENERGY COMPANY				788997								
GALVAN RANCH		WELL #:		A459H	RRCID ->	282371	COMPL. DATE	05/11/2015	TOTAL DEPTH	9196	PERF.	9918 - 15213
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GALVAN RANCH		WELL #:		A462H	RRCID ->	282579	COMPL. DATE	05/24/2015	TOTAL DEPTH	9176	PERF.	9441 - 14939
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GALVAN RANCH		WELL #:		A355H	RRCID ->	283483	COMPL. DATE	04/01/2017	TOTAL DEPTH	9262	PERF.	9880 - 16516
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AMMANN (BUDA)			//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997										
SAN AMBROSIA F (SA16) 13			WELL #:		2H	RRCID -> 283849		COMPL. DATE 11/16/2015		TOTAL DEPTH 7256		PERF. 7353 - 15440			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE R (SA10)			WELL #:		282H	RRCID -> 288811		COMPL. DATE 11/11/2018		TOTAL DEPTH 7284		PERF. 7680 - 17735			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRINITY OPERATING (USG), LLC			870209												
SPOHN RANCH			WELL #:		12H	RRCID -> 282801		COMPL. DATE 05/22/2017		TOTAL DEPTH 10239		PERF. 9869 - 19277			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SPOHN RANCH			WELL #:		10H	RRCID -> 283210		COMPL. DATE 03/24/2016		TOTAL DEPTH 10424		PERF. 18904 - 19660			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JCR			WELL #:		2H	RRCID -> 283430		COMPL. DATE 07/12/2017		TOTAL DEPTH 10513		PERF. 11134 - 18276			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SPOHN RANCH			WELL #:		28H	RRCID -> 290402		COMPL. DATE 11/09/2020		TOTAL DEPTH 10302		PERF. 10226 - 21368			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANCHORAGE, SOUTH HAILEY, E. M. FOWLER, SAN J.												02568 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA 342800 WELL #: 1 RRCID -> 000002 COMPL. DATE 05/30/1959 TOTAL DEPTH 3748 PERF. N/A											
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
APPURCEON (OLMOS) SOUTH COAST OIL & GAS CO. STUMBERG												03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT 802633 WELL #: 2 RRCID -> 090921 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4627 - 4652											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
STUMBERG												WELL #: 1 RRCID -> 091077 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4710 - 4728											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
TARINA OIL COMPANY LIFE SCIENCE CHURCH												836120 WELL #: 9152 RRCID -> 092036 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4801 - 4812											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
ARMER SOUTH (ELLENBURGER) HILCORP ENERGY COMPANY EARWOOD "37"												03650 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS 386310 WELL #: 1 RRCID -> 241872 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9210 - 9536											
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-						-0-				
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-						-0-				
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-						-0-				
03	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	1918	2	N	-0-						-0-				
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	N	-0-						-0-				
05	62 N	2	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-						-0-				
ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) AMSYS ENERGY, LLC. LA SALLE SWD												03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE 020508 WELL #: 1 RRCID -> 263709 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4364 - 4570											
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE														
AMSYS ENERGY, LLC. //CONT.// 020508														
LA SALLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 264706 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4374 - 4576														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LA SALLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 272907 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4200 - 5000														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC 609267														
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 266626 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4440 - 4555														
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558														
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ATLEE (OLMOS) 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978														
LIGHT, GEORGE III WELL #: 2 RRCID -> 108555 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7521 - 7540														
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-			1
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	37	1	64	3	Y	-0-			1
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	46	1	80	3	Y	-0-			1
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	59	1	106	3	Y	-0-			1
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	63	1	114	3	Y	-0-			1
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	83	1	121	3	Y	-0-			1
LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
VT KRAUSE "D"		WELL #:		1		RRCID -> 116835		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH 7392		PERF. 7268 - 7284			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	920 N	920	-0-	-0-	-0-	209	1	709	3	N	2			10	
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	194	1	714	3	N	3	13	1	-0-	
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	192	1	646	3	N	3			3	
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	205	1	667	3	N	-0-			3	
04	780 N	754	-0-	-26	-0-	179	1	575	3	N	-0-			3	
05	806 N	691	-0-	-115	-0-	137	1	553	3	N	1			4	
						1	9								
KILLAM 299				WELL #:	2	RRCID -> 172228	COMPL. DATE 10/29/1998	TOTAL DEPTH 7225	PERF. 7061 - 7081						
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	31	1	279	3	Y	11			16	
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	12	9	173	3	Y	3	16	1	3	
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	3	9			Y	-0-			3	
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			3	
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-			3	
05	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-			3	
KRAUSE 299				WELL #:	1	RRCID -> 175783	COMPL. DATE 12/07/1999	TOTAL DEPTH 7385	PERF. 7248 - 7293						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
KILLAM 299				WELL #:	4	RRCID -> 176801	COMPL. DATE 03/06/2000	TOTAL DEPTH 7332	PERF. 7084 - 7127						
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	5			14	
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	6	9	25	3	Y	2	16	1	-0-	
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1								
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-			-0-	
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	2	3			Y	-0-			-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	6	3			Y	-0-			-0-	
KILLAM 299				WELL #:	3	RRCID -> 181657	COMPL. DATE 11/17/2000	TOTAL DEPTH 7278	PERF. 6972 - 7000						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
KILLAM 299				WELL #:	7	RRCID -> 182823	COMPL. DATE 03/28/2001	TOTAL DEPTH 7360	PERF. 7160 - 7204						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

ATLEE (OLMOS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. KILLAM 299				//CONT.// //CONT.// WELL #:	04300 500 499978 5	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
						RRCID ->	184933	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL	DEPTH	7250	PERF.	7184 -	7252				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-			93	1	838	3	Y	10					21	
01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-			11 142	9 1						25	1		1	
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-			49	1	1102	3	Y	-0-					1	
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-			56	1	1251	3	Y	-0-					1	
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-			9	1	1238	3	Y	-0-					1	
05	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-			34	1	1134	3	Y	-0-					1	
ALDERMAN				WELL #:	1	RRCID ->	186437	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL	DEPTH	7288	PERF.	7098 -	7142				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
ALDERMAN				WELL #:	2	RRCID ->	188870	COMPL. DATE	03/16/2002	TOTAL	DEPTH	7200	PERF.	7052 -	7064				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
KILLAM 299				WELL #:	6	RRCID ->	189060	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL	DEPTH	7350	PERF.	7136 -	7170				
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-			5	3	1	9	Y	1					1	
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-			4	3			Y	-0-	1	1			-0-	
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-			1	1	13	3	Y	-0-					-0-	
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-			6	3			Y	-0-					-0-	
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-			8	3			Y	-0-					-0-	
05	31 N	4	-0-	-27	-0-			4	3			Y	-0-					-0-	
VT KILLAM & GONZALEZ 299				WELL #:	2	RRCID ->	195831	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL	DEPTH	7416	PERF.	7213 -	7230				
12	248 N	107	-0-	-141	-0-			24	1	83	3	Y	-0-					6	
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-			21	1	79	3	Y	1	6	1			1	
02	112 N	105	-0-	-7	-0-			1 24	9 1										
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-			14	1	44	3	Y	-0-					2	
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-			29	1	94	3	Y	1					3	
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-			1 28	9 1	115	3	Y	-0-					3	
ALDERMAN				WELL #:	3	RRCID ->	195833	COMPL. DATE	06/14/2003	TOTAL	DEPTH	7600	PERF.	7020 -	7034				
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	3			Y	-0-					-0-	
01	6 N	5	-0-	-1	-0-			1	1	4	3	Y	-0-					-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	3			Y	-0-					-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	3			Y	-0-					-0-	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	3			Y	-0-					-0-	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	3			Y	-0-					-0-	

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	496 N	250	-0-	-246	-0-	57 1	192 3	Y	1			9
01	775 N	180	-0-	-595	-0-	38 1	141 3	Y	1	7 1		3
02	616 N	549	-0-	-67	-0-	126 1	423 3	Y	-0-			3
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	112 1	363 3	Y	-0-			3
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	106 1	338 3	Y	1			4
05	620 N	181	-0-	-439	-0-	36 1	145 3	Y	-0-			4
VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236												
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	133 1	453 3	Y	-0-			4
01	558 N	500	-0-	-58	-0-	107 1	392 3	Y	1	4 1		1
02	588 N	427	-0-	-161	-0-	98 1	329 3	Y	-0-			1
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	106 1	345 3	Y	-0-			1
04	480 N	463	-0-	-17	-0-	110 1	353 3	Y	-0-			1
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	100 1	401 3	Y	-0-			1
VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 5 RRCID -> 196290 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453												
12	558 N	507	-0-	-51	-0-	115 1	391 3	Y	1			8
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	110 1	403 3	Y	2	10 1		-0-
02	476 N	472	-0-	-4	-0-	107 1	363 3	Y	2			2
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	125 1	404 3	Y	-0-			2
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	134 1	431 3	Y	-0-			2
05	527 N	428	-0-	-99	-0-	85 1	342 3	Y	1			3
ALDERMAN WELL #: 7 RRCID -> 196645 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7087 - 7102												
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7 1	61 3	Y	-0-			-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	10 1	66 3	Y	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 3	Y	-0-			-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 1	67 3	Y	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	1 1	96 3	Y	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2 1	65 3	Y	-0-			-0-
ALDERMAN WELL #: 5 RRCID -> 197079 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088												
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			22
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	28 1	193 3	N	-0-			22
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 3	N	-0-			22
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 1	67 3	N	-0-			22
04	150 N	118	-0-	-32	-0-	1 1	117 3	N	-0-			22
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	1 1	29 3	N	-0-			22

ATLEE (OLMOS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. VT KILLAM & GONZALEZ 299				//CONT.// //CONT.// WELL #:	04300 500 499978 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE						
						RRCID ->	197474	COMPL.	DATE 09/17/2003	TOTAL	DEPTH	7517	PERF.	7294 -	7350				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-			137	1	465	3	Y	1					5
01	682	N	599	-0-	-83	-0-			128	1	470	3	Y	1	6	1			-0-
02	560	N	522	-0-	-38	-0-			119	1	401	3	Y	2					2
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-			130	1	422	3	Y	-0-					2
04	570	N	500	-0-	-70	-0-			119	1	381	3	Y	-0-					2
05	589	N	450	-0-	-139	-0-			89	1	360	3	Y	1					3
									1	9									
VT KILLIAM & GONZALEZ 299					WELL #:	6	RRCID ->	198518	COMPL.	DATE 10/02/2003	TOTAL	DEPTH	7595	PERF.	7263 -	7278			
12	713	N	624	-0-	-89	-0-			142	1	482	3	Y	-0-					3
01	775	N	638	-0-	-137	-0-			136	1	501	3	Y	1	4	1			-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-			135	1	457	3	Y	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-			164	1	533	3	Y	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-			158	1	509	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	616	-0-	-35	-0-			122	1	494	3	Y	-0-					-0-
KILLAM 299					WELL #:	10	RRCID ->	199471	COMPL.	DATE 10/25/2003	TOTAL	DEPTH	7444	PERF.	7028 -	7043			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
KILLAM 299					WELL #:	11	RRCID ->	199650	COMPL.	DATE 11/08/2003	TOTAL	DEPTH	7365	PERF.	7094 -	7114			
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-			19	1	167	3	N	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-			23	1	161	3	N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-			6	1	125	3	N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-			5	1	116	3	N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-			1	1	88	3	N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-			3	1	92	3	N	-0-					-0-
VT PGE MINERAL PROP., LTD 298					WELL #:	1	RRCID ->	199880	COMPL.	DATE 09/10/2003	TOTAL	DEPTH	7495	PERF.	7145 -	7196			
12	620	N	359	-0-	-261	-0-			36	1	323	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	555	-0-	-3	-0-			69	1	486	3	Y	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-			29	1	657	3	Y	-0-					-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-			38	1	852	3	Y	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-			5	1	698	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	624	-0-	-151	-0-			18	1	606	3	Y	-0-					-0-
VT PGE MINERAL PROP., LTD 298					WELL #:	2	RRCID ->	199913	COMPL.	DATE 01/12/2004	TOTAL	DEPTH	7470	PERF.	7188 -	7241			
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-			6	1	56	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-			8	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-			2	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-			3	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-			69	3			Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-			2	1	73	3	Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
VT FLORES/FOUKE		WELL #:		2	RRCID -> 200420		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 7712		PERF. 7355 - 7374				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	01	310 N	116	-0-	-194	-0-	12	1	104	3	Y	-0-			11
01		248 N	240	-0-	-8	-0-	30	1	210	3	Y	-0-			11
02		275 N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	Y	-0-			11
03		303 N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	Y	1			12
							1	9							
04		264 N	264	-0-	-0-	-0-	2	1	262	3	Y	-0-	12	1	-0-
05		310 N	245	-0-	-65	-0-	7	1	238	3	Y	-0-			-0-
VT FLORES/FOUKE				WELL #:		1	RRCID -> 200794		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 7252 - 7268		
12	01	465 N	370	-0-	-95	-0-	37	1	333	3	Y	-0-			4
01		457 N	457	-0-	-0-	-0-	57	1	400	3	Y	-0-			4
02		473 N	473	-0-	-0-	-0-	20	1	453	3	Y	-0-			4
03		516 N	516	-0-	-0-	-0-	22	1	492	3	Y	2			6
							2	9							
04		503 N	503	-0-	-0-	-0-	4	1	499	3	Y	-0-	6	1	-0-
05		537 N	537	-0-	-0-	-0-	16	1	521	3	Y	-0-			-0-
CRISP, WILLARD E. 26				WELL #:		1	RRCID -> 203591		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7206 - 7223		
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VT PGE MINERAL PROP., LTD 298				WELL #:		3	RRCID -> 204359		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 7228 - 7240		
12	01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	53	1	471	3	Y	-0-			-0-
01		496 N	481	-0-	-15	-0-	60	1	421	3	Y	-0-			-0-
02		501 N	501	-0-	-0-	-0-	21	1	480	3	Y	-0-			-0-
03		536 N	536	-0-	-0-	-0-	23	1	513	3	Y	-0-			-0-
04		508 N	508	-0-	-0-	-0-	4	1	504	3	Y	-0-			-0-
05		527 N	431	-0-	-96	-0-	13	1	418	3	Y	-0-			-0-
KILLAM 299				WELL #:		9	RRCID -> 205675		COMPL. DATE 10/10/2004		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7046 - 7062		
12	01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	N	-0-			-0-
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	19	1	131	3	N	-0-			-0-
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-			-0-
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-			-0-
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	3	N	-0-			-0-
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	N	-0-			-0-
KILLAM				WELL #:		3	RRCID -> 206842		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 7040 - 7150		
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
KILLAM 299		WELL #:		8	RRCID -> 211576		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH		7250 PERF. 7045 - 7060				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		31 N	29	-0-	-2	-0-		3 1		26 3	Y	-0-			-0-
01		31 N	19	-0-	-12	-0-		2 1		17 3	Y	-0-			-0-
02		28 N	22	-0-	-6	-0-		1 1		21 3	Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		30 N	5	-0-	-25	-0-		5 3			Y	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

CRISP, WILLARD E. 26				WELL #:	4	RRCID -> 211702		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH		7250 PERF. 7052 - 7068			
12		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-		1 1		4 3	Y	-0-			-0-
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			Y	-0-			-0-
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			Y	-0-			-0-

CRISP, WILLARD E. 26				WELL #:	5	RRCID -> 214726		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH		7200 PERF. 7150 - 7165			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VT KILLAM & GONZALEZ 299				WELL #:	7	RRCID -> 220376		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH		7510 PERF. 7266 - 7282			
12		713 N	555	-0-	-158	-0-		126 1		429 3	Y	-0-			2
01		682 N	666	-0-	-16	-0-		142 1		523 3	Y	-0-	1	3 1	-0-
								1 9							
02		578 N	578	-0-	-0-	-0-		132 1		446 3	Y	-0-			-0-
03		567 N	567	-0-	-0-	-0-		134 1		433 3	Y	-0-			-0-
04		630 N	614	-0-	-16	-0-		146 1		468 3	Y	-0-			-0-
05		666 N	666	-0-	-0-	-0-		132 1		534 3	Y	-0-			-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE				WELL #:	9R	RRCID -> 221545		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH		8011 PERF. 7564 - 7624			
12		412 N	412	-0-	-0-	-0-		156 1		256 3	N	-0-			-0-
01		406 N	406	-0-	-0-	-0-		151 1		255 3	N	-0-			-0-
02		404 N	404	-0-	-0-	-0-		148 1		256 3	N	-0-			-0-
03		416 N	416	-0-	-0-	-0-		149 1		267 3	N	-0-			-0-
04		391 N	391	-0-	-0-	-0-		140 1		251 3	N	-0-			-0-
05		430 N	430	-0-	-0-	-0-		174 1		256 3	N	-0-			-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU				WELL #:	1	RRCID -> 223623		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH		8015 PERF. 7569 - 7828			
12		171 N	171	-0-	-0-	-0-		65 1		106 3	Y	-0-			-0-
01		403 N	191	-0-	-212	-0-		71 1		120 3	Y	-0-			-0-
02		196 N	182	-0-	-14	-0-		67 1		115 3	Y	-0-			-0-
03		185 N	185	-0-	-0-	-0-		66 1		119 3	Y	-0-			-0-
04		183 N	183	-0-	-0-	-0-		65 1		118 3	Y	-0-			-0-
05		217 N	203	-0-	-14	-0-		82 1		121 3	Y	-0-			-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978													
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		6		RRCID -> 225050		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7242 - 7252					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		218 N	218	-0-	-0-	-0-			22 1	194 3	Y		2		2 1		-0-
01		313 N	313	-0-	-0-	-0-			39 1	273 3	Y		1				1
02		330 N	330	-0-	-0-	-0-			14 1	316 3	Y		-0-				1
03		337 N	337	-0-	-0-	-0-			15 1	322 3	Y		-0-		1 1		-0-
04		259 N	259	-0-	-0-	-0-			2 1	257 3	Y		-0-				-0-
05		301 N	301	-0-	-0-	-0-			9 1	291 3	Y		1		1 1		-0-
									1 9								
VT KRAUSE, A. L. ESTATE				WELL #:		7	RRCID -> 225164		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 8045		PERF. 7572 - 7821				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
KILLAM 299				WELL #:		12	RRCID -> 226079		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7064 - 7100				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
CRISP, WILLARD E. 26				WELL #:		1C	RRCID -> 228375		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 10471		PERF. 7052 - 7074				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
CRISP, WILLARD E. 26				WELL #:		7	RRCID -> 232775		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7203 - 7212				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
TV BURKHOLDER, NELL JONES GU				WELL #:		4	RRCID -> 234006		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7626 - 7672				
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-			228	1	374	3	Y	-0-			-0-
01	589	N	524	-0-	-65	-0-			194	1	330	3	Y	-0-			-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-			206	1	357	3	Y	-0-			-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-			227	1	405	3	Y	-0-			-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-			200	1	360	3	Y	-0-			-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-			244	1	357	3	Y	-0-			-0-

ATLEE (OLMOS)		LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE								
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU				WELL #:		3	RRCID ->	234007	COMPL.	DATE 02/13/2008	TOTAL	DEPTH	7912	PERF.	7590 -	7651				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	253	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	527 N	486	-0-	-0-	-41	-0-	-0-	180	1	306	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	241	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	299	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	480 N	389	-0-	-0-	-91	-0-	-0-	139	1	250	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	285	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU				WELL #:		2	RRCID ->	235223	COMPL.	DATE 02/06/2008	TOTAL	DEPTH	8012	PERF.	7607 -	7660				
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	350	1	571	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	329	1	557	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	312	1	540	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	331	1	590	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	307	1	552	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	370	1	543	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU				WELL #:		5	RRCID ->	240103	COMPL.	DATE 04/23/2008	TOTAL	DEPTH	8010	PERF.	7638 -	7696				
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	124	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	217 N	176	-0-	-0-	-41	-0-	-0-	65	1	111	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	196 N	163	-0-	-0-	-33	-0-	-0-	60	1	103	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	117	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	180 N	172	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	61	1	111	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	186 N	175	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	71	1	104	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU				WELL #:		6	RRCID ->	240108	COMPL.	DATE 04/25/2008	TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	7579 -	7637				
12	124 N	107	-0-	-0-	-17	-0-	-0-	41	1	66	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	73	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	72	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	77	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	120 N	115	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	41	1	74	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	74	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
VT KRAUSE, A. L. ESTATE				WELL #:		11	RRCID ->	241723	COMPL.	DATE 05/02/2008	TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	7538 -	7583				
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	334	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	342	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	311	1	537	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	376	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	321	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	372 N	316	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	128	1	188	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
VT HOLLAND HEIRS GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	243055	COMPL.	DATE 09/10/2008	TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	7603 -	7660				
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	335	1	547	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	286	1	486	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	231	1	400	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	312	1	558	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	293	1	528	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	320	1	469	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
VT COLEMAN HEIRS				WELL #:		7201	RRCID ->	243063	COMPL.	DATE 08/13/2008	TOTAL	DEPTH	8240	PERF.	7672 -	7706				
12	124 N	84	-0-	-0-	-40	-0-	-0-	32	1	52	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3 N	-0-	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	73	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	79	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	124 N	7	-0-	-0-	-117	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
VT COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
12	434	N	299	-0-	-135	-0-	113	1	186	3	N	-0-	8
01	434	N	425	-0-	-9	-0-	158	1	267	3	N	-0-	8
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	167	1	287	3	N	-0-	8
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	165	1	295	3	N	-0-	8
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	156	1	282	3	N	-0-	8
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	184	1	270	3	N	-0-	8
VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562													
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	189	1	309	3	N	-0-	-0-
01	496	N	386	-0-	-110	-0-	143	1	243	3	N	-0-	-0-
02	476	N	305	-0-	-171	-0-	112	1	193	3	N	-0-	-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	277	1	494	3	N	-0-	-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	178	1	320	3	N	-0-	-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	203	1	297	3	N	-0-	-0-
VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528													
12	992	N	831	-0-	-161	-0-	315	1	516	3	N	-0-	-0-
01	992	N	828	-0-	-164	-0-	307	1	521	3	N	-0-	-0-
02	896	N	818	-0-	-78	-0-	300	1	518	3	N	-0-	-0-
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	384	1	686	3	N	-0-	-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	348	1	626	3	N	-0-	-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	379	1	556	3	N	-0-	-0-
VT BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664													
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	11	1	20	3	Y	-0-	-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
VT BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609													
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	-0-
01	93	N	6	-0-	-87	-0-	2	1	4	3	Y	-0-	-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	42	1	73	3	Y	-0-	-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	60	1	107	3	Y	-0-	-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	44	1	80	3	Y	-0-	-0-
05	124	N	62	-0-	-62	-0-	25	1	37	3	Y	-0-	-0-
VT BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646													
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	160	1	261	3	Y	-0-	-0-
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	183	1	311	3	Y	-0-	-0-
02	392	N	377	-0-	-15	-0-	138	1	239	3	Y	-0-	-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	138	1	247	3	Y	-0-	-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	190	1	342	3	Y	-0-	-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	186	1	273	3	Y	-0-	-0-
LIGHT, GEORGE III WELL #: 5 RRCID -> 243842 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549													
12	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	411	1	671	3	Y	-0-	25
01	1147	N	965	-0-	-182	-0-	358	1	607	3	Y	-0-	25
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	393	1	679	3	Y	-0-	25
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	402	1	718	3	Y	-0-	25
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	376	1	676	3	Y	-0-	25
05	1147	N	991	-0-	-156	-0-	402	1	589	3	Y	-0-	25

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978													
VT BURKHOLDER		WELL #:		9	RRCID ->	244585	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	7962 PERF. 7612 - 7662							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
			62	-0-	62		62		25	1		37	3	Y	-0-		-0-

VT BURKHOLDER		WELL #:		8	RRCID ->	244588	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	8012 PERF. 7614 - 7658							
12	01	434 N	245	-0-	-189	-0-	-0-		93	1	152	3	Y	-0-			-0-
01	02	434 N	240	-0-	-194	-0-	-0-		89	1	151	3	Y	-0-			-0-
02	03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-		105	1	180	3	Y	-0-			-0-
03	04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-		95	1	170	3	Y	-0-			-0-
04	05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-		100	1	181	3	Y	-0-			-0-
			310 N	240	-0-	-70	-0-		97	1	143	3	Y	-0-			-0-

VT BURKHOLDER		WELL #:		1H	RRCID ->	280138	COMPL. DATE	02/02/2015	TOTAL DEPTH	7770 PERF. N/A							
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STARR OPERATING COMPANY		WELL #:		815840	RRCID ->	109140	COMPL. DATE	12/09/1983	TOTAL DEPTH	7905 PERF. 7572 - 7604							
LIGHT, GEORGE III																	
12	01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					36
01	02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					36
02	03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					36
03	04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					36
04	05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					36
		CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010															

LIGHT, GEORGE III		WELL #:			RRCID ->	109141	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	7900 PERF. 7574 - 7606							
12	01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					39
01	02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					39
02	03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					39
03	04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					39
04	05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					39
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2009															

BAKER (2500)		05122 750		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: MCMULLEN									
FIELD PETROLEUM CORP.		266906															
EARL BAKER		WELL #:		14W	RRCID ->	287256	COMPL. DATE	04/11/2026	TOTAL DEPTH	2598 PERF. 1718 - 2572							
12	01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BAKER (2100)				05123 766	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN								
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES				249867													
RHODE RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	256032	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL	DEPTH	3522	PERF.	1893 - 1902			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER (ESCONDIDO 900)				05127 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DIMMIT								
SUMMIT OIL & GAS, INC.				829213													
PETRO-GULF BAKER RANCH				WELL #:	3913	RRCID ->	102548	COMPL. DATE	08/24/1982	TOTAL	DEPTH	2898	PERF.	945 - 950			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDERA (ELLENBURGER)				05410 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BANDERA								
PATTERSON ENERGY CORPORATION				643402													
CARTER				WELL #:	1	RRCID ->	253768	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL	DEPTH	7150	PERF.	3765 - 4274			
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

BANDERA TANK (SAN MIGUEL)				05434 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ZAVALA								
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.				174017													
CHAPPAROSA RANCH				WELL #:	49	RRCID ->	079223	COMPL. DATE	10/02/1978	TOTAL	DEPTH	2418	PERF.	1923 - 1979			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL)				05438 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAVALA								
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.				174017													
NORTON, RICHARD W. JR.				WELL #:	14	RRCID ->	039933	COMPL. DATE	06/27/1966	TOTAL	DEPTH	2507	PERF.	2319 - 2358			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, RICHARD W. JR.				WELL #:	15	RRCID ->	040835	COMPL. DATE	11/15/1966	TOTAL	DEPTH	2529	PERF.	2452 - 2462			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA														
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017														
NORTON, R. W., JR. WELL #: 18 RRCID -> 043741 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A														
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A														
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A														
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A														
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA														
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017														
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A														
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BARBARAS PATCH (GLENROSE, LO.) 05599 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK														
BILLINGTON OIL & GAS, INC. 070883														
BENAVIDES & CERNA WELL #: 1 RRCID -> 082363 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7111 - 7273														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
DAWSON ENERGY, LLC 103891														
DEATON 123 WELL #: 2 RRCID -> 121194 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 3151 - 3188														
12	682 N	323	-0-	-359	-0-	323	2			N	-0-			-0-
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-			-0-
02	616 N	571	-0-	-45	-0-	571	2			N	-0-			-0-
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-			-0-
04	660 N	361	-0-	-299	-0-	361	2			N	-0-			-0-
05	620 N	59	-0-	-561	-0-	59	2			N	-0-			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
HACKBERRY CANYON "121-1/2" WELL #: 1 RRCID -> 114792 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3960 - 4157														
12	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-			-0-
01	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-			-0-
02	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-			-0-
03	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-			-0-
04	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-			-0-
*05	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			-0-
HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2	N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784									
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-
*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410									
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2	Y	-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420									
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	Y	-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800									
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	Y	-0-
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	Y	-0-
02	392 N	337	-0-	-55	-0-	337	2	Y	-0-
03	434 N	369	-0-	-65	-0-	369	2	Y	-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	Y	-0-
*05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-
DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342									
12	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2	Y	-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	Y	-0-
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	2	Y	-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-
*05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-
DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345									
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2	Y	-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	Y	-0-
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	2	Y	-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-
*05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND)		//CONT.// 06262 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BUNGER "5"		WELL #: 1		RRCID -> 204704		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			-0-
03	7 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					-0-

DEATON "125"		WELL #: 1		RRCID -> 209209		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY		859824								
HACKBERRY		WELL #: 1201		RRCID -> 109283		COMPL. DATE 09/21/1983		TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425		
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DEATON 1-121		WELL #: 1		RRCID -> 111767		COMPL. DATE 05/11/1984		TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704		
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BUNGER 31		WELL #: 1		RRCID -> 122593		COMPL. DATE 04/17/1986		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582		
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BEANO (STRAWN)		06457 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
NEWBY GAS UNIT 1		WELL #: 1T		RRCID -> 167339		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9467 - 9950		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			-0-

BEANO (STRAWN)			//CONT.//			06457 375	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310											
NEWBY "A"			WELL #:			2T	RRCID ->	168768	COMPL.	DATE	01/23/2003	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	9694 - 9850	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	89	1	1732	2	N	-0-					-0-
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	87	1	1590	2	N	-0-					-0-
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	71	1	1346	2	N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	30	-0-	-210	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
05	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	2			N	-0-					-0-
NEWBY G.U. 2			WELL #:			2T	RRCID ->	195485	COMPL.	DATE	01/23/2003	TOTAL	DEPTH	10240	PERF.	9694 - 9850	
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	2	N	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
NEWBY "A"			WELL #:			5	RRCID ->	196901	COMPL.	DATE	03/11/2006	TOTAL	DEPTH	10190	PERF.	9725 - 9988	
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	50	1	977	2	N	-0-					-0-
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	50	1	910	2	N	-0-					-0-
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	47	1	899	2	N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	129	-0-	-651	-0-	8	1	121	2	N	-0-					-0-
05	806	N	3	-0-	-803	-0-	3	2			N	-0-					-0-
NEWBY G.U.1			WELL #:			3	RRCID ->	197970	COMPL.	DATE	09/27/2003	TOTAL	DEPTH	9780	PERF.	9707 - 9780	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NEWBY G.U. 1			WELL #:			4 T	RRCID ->	221371	COMPL.	DATE	03/15/2006	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	9542 - 9784	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
BELLE BRANCH			06924 300			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ATASCOSA					
J. D. PRODUCTION			427566														
HENKE, H. A.			WELL #:			1	RRCID ->	066898	COMPL.	DATE	09/19/1973	TOTAL	DEPTH	500	PERF.	N/A	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BRANCH			//CONT.//			06924 300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ATASCOSA							
J. D. PRODUCTION			//CONT.//			427566														
HENKE, H. A.			WELL #:			2	RRCID -> 066899			COMPL. DATE 09/19/1975			TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
BENTON CITY (ANACACHO)						07210 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ATASCOSA							
ALRICH OIL & GAS, INC.						015630														
MURAIRA, GARCIA						WELL #:		RRCID -> 132129			COMPL. DATE 08/30/1988			TOTAL DEPTH 1854 PERF. 1760 - 1810						
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				88	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				88	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				88	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				88	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				88	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				88	
PLUGGED AND ABANDONED						07/17/2007														
KRUEGER, M. A., OPERATOR						478407														
DAVENPORT, FRED						WELL #:		RRCID -> 132332			COMPL. DATE 09/22/1988			TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1843 - 1853						
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				90	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				90	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				90	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				90	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				90	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				90	
PLUGGED AND ABANDONED						07/18/2001														
BENTON CITY (OLMOS)						07210 600	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ATASCOSA							
REGENCY ENERGY, INC.						698761														
MEUTH, WILLIAM						WELL #:	3	RRCID -> 132128			COMPL. DATE 02/13/1989			TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1580 - 1624						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
BETH (OLMOS 2-B SAND)						07516 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DIMMIT							
HAMILTON, CLAY						348557														
CLAYTON HAMILTON						WELL #:	1601	RRCID -> 285839			COMPL. DATE 10/02/2018			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2240 - 2243						
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-		987	2				N		-0-				-0-	
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-		953	2				N		-0-				-0-	
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-		922	2				N		-0-				-0-	
03	992	N	987	-0-	-5	-0-		987	2				N		-0-				-0-	
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-		952	2				N		-0-				-0-	
05	992	N	961	-0-	-31	-0-		961	2				N		-0-				-0-	

BIG ALAMO (5550)		07743 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE								
4020 SWD, LLC		100604														
GREENBRANCH SWD		WELL #: 2VI		RRCID -> 293765		COMPL. DATE 09/30/2022		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5576 - 5868								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GB EAST		WELL #: 2D		RRCID -> 299565		COMPL. DATE 05/11/2025		TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5785 - 5868								
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		103575														
STS A		WELL #: 2S		RRCID -> 283332		COMPL. DATE 01/23/2018		TOTAL DEPTH 9428 PERF. 5704 - 5734								
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STS 'A'		WELL #: 1S		RRCID -> 286408		COMPL. DATE 03/22/2019		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5756 - 6734								
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BIG FOOT		07850 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FRIIO								
KAIN PETROLEUM, LLC		450102														
KAIN		WELL #: 1		RRCID -> 090535		COMPL. DATE 05/06/1980		TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2874 - 2884								
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
01	341 N	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BIG FOOT (OLMOS)		07850 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FRIIO								
ELITEENERGYHOLDINGS LLC		103834														
HERNANDEZ, ROMAN		WELL #: 1		RRCID -> 058693		COMPL. DATE 02/11/1974		TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG FOOT, N. (OLMOS) PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. BROWN				07851 270 681459 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 173127		ONE WELL COMPL. DATE 02/09/1999				CNTY: FRIO TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2701 - 2711				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BIG FOOT, WEST (GAS) ELITEENERGYHOLDINGS LLC BERRY, MARTHA F.				07856 250 103834 WELL #: 5		NON-ASSOCIATED RRCID -> 000017		CAPACITY COMPL. DATE 10/25/1957				CNTY: FRIO TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020				
12	248 N	224	-0-	-24	-0-	25	1	199	2	N	-0-					-0-
01	252 N	252	-0-	-0	-0-	70	1	182	2	N	-0-					-0-
02	224 N	93	-0-	-131	-0-	15	1	78	2	N	-0-					-0-
03	449 N	449	-0-	-0	-0-	46	1	403	2	N	-0-					-0-
04	315 N	315	-0-	-0	-0-	31	1	284	2	N	-0-					-0-
05	365 N	365	-0-	-0	-0-	67	1	298	2	N	-0-					-0-
BERRY, MARTHA F.				WELL #: 8		RRCID -> 000020		COMPL. DATE 09/21/1962				TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975				
12	248 N	167	-0-	-81	-0-	19	1	148	2	N	-0-					-0-
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	60	1	155	2	N	-0-					-0-
02	199 N	199	-0-	-0	-0-	31	1	168	2	N	-0-					-0-
03	186 N	38	-0-	-148	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
04	172 N	172	-0-	-0	-0-	17	1	155	2	N	-0-					-0-
05	172 N	172	-0-	-0	-0-	32	1	140	2	N	-0-					-0-
BERRY, MARTHA F.				WELL #: 9		RRCID -> 000021		COMPL. DATE 10/02/1962				TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914				
12	465 N	465	-0-	-0	-0-	53	1	412	2	N	-0-					-0-
01	390 N	390	-0-	-0	-0-	109	1	281	2	N	-0-					-0-
02	308 N	308	-0-	-0	-0-	48	1	260	2	N	-0-					-0-
03	468 N	468	-0-	-0	-0-	48	1	420	2	N	-0-					-0-
04	405 N	405	-0-	-0	-0-	40	1	365	2	N	-0-					-0-
05	87 N	87	-0-	-0	-0-	16	1	71	2	N	-0-					-0-
BERRY, MARTHA F.				WELL #: 10		RRCID -> 000022		COMPL. DATE 09/25/1962				TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088				
12	62 N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
01	50 N	50	-0-	-0	-0-	14	1	36	2	N	-0-					-0-
02	44 N	44	-0-	-0	-0-	7	1	37	2	N	-0-					-0-
03	52 N	52	-0-	-0	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
04	62 N	62	-0-	-0	-0-	6	1	56	2	N	-0-					-0-
05	61 N	61	-0-	-0	-0-	11	1	50	2	N	-0-					-0-
BROWN, EDGAR A.				WELL #: 1		RRCID -> 000024		COMPL. DATE 10/24/1958				TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971				
12	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	62 N	15	-0-	-47	-0-	4	1	11	2	N	-0-					-0-
02	14 N	14	-0-	-0	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
03	15 N	15	-0-	-0	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
04	25 N	25	-0-	-0	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
05	50 N	50	-0-	-0	-0-	9	1	41	2	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)												CAPACITY				CNTY: FRIO											
ELITEENERGYHOLDINGS LLC																											
CHILES, M. R., GAS UNIT #1																											
WELL #: 1												RRCID -> 000025				COMPL. DATE 11/13/1952				TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM										
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE										
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	2	N	-0-					-0-										
01		583 N	583	-0-	-0-	-0-	162	1	421	2	N	-0-					-0-										
02		644 N	644	-0-	-0-	-0-	101	1	543	2	N	-0-					-0-										
03		671 N	671	-0-	-0-	-0-	68	1	603	2	N	-0-					-0-										
04		630 N	630	-0-	-0-	-0-	62	1	568	2	N	-0-					-0-										
05		578 N	578	-0-	-0-	-0-	106	1	472	2	N	-0-					-0-										
CHILES, M. R., GAS UNIT #1												WELL #: 2				RRCID -> 000026				COMPL. DATE 12/18/1952				TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
CURTIS, SAM												WELL #: 1				RRCID -> 000027				COMPL. DATE 10/21/1957				TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
CURTIS, SAM												WELL #: 3				RRCID -> 000029				COMPL. DATE 12/14/1959				TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980			
12		155 N	116	-0-	-39	-0-	13	1	103	2	N	-0-					-0-										
01		155 N	143	-0-	-12	-0-	40	1	103	2	N	-0-					-0-										
02		123 N	123	-0-	-0-	-0-	19	1	104	2	N	-0-					-0-										
03		93 N	83	-0-	-10	-0-	8	1	75	2	N	-0-					-0-										
04		286 N	286	-0-	-0-	-0-	28	1	258	2	N	-0-					-0-										
05		194 N	194	-0-	-0-	-0-	36	1	158	2	N	-0-					-0-										
HERNANDEZ, ROMAN												WELL #: 2				RRCID -> 000033				COMPL. DATE 11/22/1959				TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
HOWARD, DELLA F.												WELL #: 1				RRCID -> 000034				COMPL. DATE 09/27/1953				TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209			
12		406 N	406	-0-	-0-	-0-	46	1	360	2	N	-0-					-0-										
01		459 N	459	-0-	-0-	-0-	128	1	331	2	N	-0-					-0-										
02		442 N	442	-0-	-0-	-0-	69	1	373	2	N	-0-					-0-										
03		469 N	469	-0-	-0-	-0-	48	1	421	2	N	-0-					-0-										
04		520 N	520	-0-	-0-	-0-	51	1	469	2	N	-0-					-0-										
05		508 N	508	-0-	-0-	-0-	93	1	415	2	N	-0-					-0-										
MANN, A. A.												WELL #: 1				RRCID -> 000038				COMPL. DATE 07/14/1957				TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984			
12		341 N	339	-0-	-2	-0-	38	1	301	2	N	-0-					-0-										
01		498 N	498	-0-	-0-	-0-	139	1	359	2	N	-0-					-0-										
02		179 N	179	-0-	-0-	-0-	28	1	151	2	N	-0-					-0-										
03		79 N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	N	-0-					-0-										
04		149 N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	134	2	N	-0-					-0-										
05		405 N	405	-0-	-0-	-0-	74	1	331	2	N	-0-					-0-										

BIG FOOT, WEST (GAS)				//CONT.//	07856 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FRIO								
ELITEENERGYHOLDINGS LLC				//CONT.//	103834															
TATE, GORDON E.				WELL #:	4	RRCID ->	000046	COMPL. DATE	02/08/1954	TOTAL	DEPTH	3058	PERF.	3010	-	3055				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	190	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	240	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	259	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	378	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	331	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	344	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
THOMPSON, C. R., ESTATE					WELL #:	1	RRCID ->	000048	COMPL. DATE	07/04/1959	TOTAL	DEPTH	3120	PERF.	3025	-	3048			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
USSERY, CLAUDE					WELL #:	1	RRCID ->	000049	COMPL. DATE	09/16/1957	TOTAL	DEPTH	2829	PERF.	2812	-	2850			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
WALDEN, R. C.					WELL #:	1	RRCID ->	000050	COMPL. DATE	06/08/1957	TOTAL	DEPTH	2955	PERF.	2866	-	2883			
12	465 N	436	-0-	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	49	1	387	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	356	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	530	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	604	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	585	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	556	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
WALDEN, R. C.					WELL #:	2	RRCID ->	000051	COMPL. DATE	11/27/1958	TOTAL	DEPTH	2985	PERF.	2864	-	2884			
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	271	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	327	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	359	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	423	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	401	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	318	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
WILLIAMS, GEO. M.					WELL #:	2	RRCID ->	000055	COMPL. DATE	03/21/1957	TOTAL	DEPTH	3276	PERF.	3007	-	3042			
12	62 N	27	-0-	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	62 N	45	-0-	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	13	1	32	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	38	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	50	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
WILLIAMS, GEO. M.					WELL #:	4	RRCID ->	000057	COMPL. DATE	03/27/1957	TOTAL	DEPTH	3060	PERF.	2976	-	3008			
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	266	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	99	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	109	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	235	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	142	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	146	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

BIG FOOT, WEST (GAS) ELITEENERGYHOLDINGS LLC WILLIAMS, GEO. M.												//CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 103834				CNTY: FRIO											
WELL #: 7												RRCID -> 000060				COMPL. DATE 10/22/1962				TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE											
12	155 N	107	-0-	-48	-0-	12	1	95	2	N	-0-					-0-											
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	33	1	87	2	N	-0-					-0-											
02	140 N	99	-0-	-41	-0-	15	1	84	2	N	-0-					-0-											
03	155 N	123	-0-	-32	-0-	13	1	110	2	N	-0-					-0-											
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	2	N	-0-					-0-											
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	20	1	88	2	N	-0-					-0-											
WILLIAMS, GEO. M.												WELL #: 8				RRCID -> 000061				COMPL. DATE 10/25/1962				TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074			
12	403 N	334	-0-	-69	-0-	38	1	296	2	N	-0-					-0-											
01	403 N	84	-0-	-319	-0-	23	1	61	2	N	-0-					-0-											
02	364 N	80	-0-	-284	-0-	13	1	67	2	N	-0-					-0-											
03	403 N	84	-0-	-319	-0-	9	1	75	2	N	-0-					-0-											
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	-0-					-0-											
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	2	N	-0-					-0-											
TATE, GORDON E.												WELL #: 7				RRCID -> 030769				COMPL. DATE 08/14/1963				TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016			
12	248 N	150	-0-	-98	-0-	17	1	133	2	N	-0-					-0-											
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	83	1	216	2	N	-0-					-0-											
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	39	1	211	2	N	-0-					-0-											
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	41	1	360	2	N	-0-					-0-											
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	31	1	290	2	N	-0-					-0-											
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	61	1	273	2	N	-0-					-0-											
WILLIAMS, GEO. M.												WELL #: 12				RRCID -> 030772				COMPL. DATE 08/12/1963				TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-											
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-											
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-											
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-											
WALDEN, R. C.												WELL #: 5				RRCID -> 030776				COMPL. DATE 08/12/1963				TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-											
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-											
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-											
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-											
THOMPSON, C. R., ESTATE												WELL #: 2				RRCID -> 031152				COMPL. DATE 09/26/1963				TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054			
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-											
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	11	1	29	2	N	-0-					-0-											
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	2	N	-0-					-0-											
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-											
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	N	-0-					-0-											
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	N	-0-					-0-											
BERRY, MARTHA F.												WELL #: 11				RRCID -> 033699				COMPL. DATE 08/01/1964				TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877			
12	62 N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-											
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	12	1	32	2	N	-0-					-0-											
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	N	-0-					-0-											
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-											
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-					-0-											
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	2	N	-0-					-0-											

BIG FOOT, WEST (GAS)												CNTY: FRIO					
ELITEENERGYHOLDINGS LLC																	
GOERING, A. E.																	
//CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 103834																	
WELL #: 1												RRCID -> 033700	COMPL. DATE 07/17/1964	TOTAL DEPTH 2640	PERF. 2674 - 2690		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
O'QUINN, WEBSTER												WELL #: 3A	RRCID -> 166999	COMPL. DATE 11/05/1997	TOTAL DEPTH 3105	PERF. 2952 - 3002	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
ECHENROTH, ED H.												WELL #: 4	RRCID -> 167001	COMPL. DATE 11/25/1997	TOTAL DEPTH 3318	PERF. 3166 - 3198	
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	74	1	577	2	N	-0-				-0-	
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	220	1	568	2	N	-0-				-0-	
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	113	1	609	2	N	-0-				-0-	
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	78	1	691	2	N	-0-				-0-	
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	77	1	712	2	N	-0-				-0-	
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	151	1	671	2	N	-0-				-0-	
WILLIAMS, GEO, M.												WELL #: 21	RRCID -> 167005	COMPL. DATE 11/11/1997	TOTAL DEPTH 3054	PERF. 2861 - 2891	
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			-0-	
*01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	230	1	594	2	N	-0-				-0-	
*02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	97	1	526	2	N	-0-				-0-	
*03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	69	1	608	2	N	-0-				-0-	
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	61	1	566	2	N	-0-				-0-	
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	105	1	468	2	N	-0-				-0-	
TATE, G. E.												WELL #: 8	RRCID -> 167332	COMPL. DATE 11/06/1997	TOTAL DEPTH 3185	PERF. 2990 - 3040	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
TATE, GORDON E.												WELL #: 9	RRCID -> 167333	COMPL. DATE 11/10/1997	TOTAL DEPTH 3190	PERF. 3010 - 3050	
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	74	1	580	2	N	-0-				-0-	
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	201	1	520	2	N	-0-				-0-	
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	110	1	593	2	N	-0-				-0-	
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	85	1	753	2	N	-0-				-0-	
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	72	1	667	2	N	-0-				-0-	
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	144	1	638	2	N	-0-				-0-	
WILLIAMS, GEORGE M.												WELL #: 3	RRCID -> 185996	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL DEPTH 3125	PERF. 3033 - 3053	
12	248	N	121	-0-	-127	-0-	14	1	107	2	N	-0-				-0-	
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	47	1	122	2	N	-0-				-0-	
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	23	1	122	2	N	-0-				-0-	
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	19	1	171	2	N	-0-				-0-	
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	218	2	N	-0-				-0-	
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	25	1	112	2	N	-0-				-0-	

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO					
ELITEENERGYHOLDINGS LLC		//CONT.// 103834											
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 22		RRCID -> 198500		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	186 N	136	-0-	-50	-0-	15	1	121	2	N	-0-		-0-
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	44	1	114	2	N	-0-		-0-
02	168 N	112	-0-	-56	-0-	18	1	94	2	N	-0-		-0-
03	186 N	156	-0-	-30	-0-	16	1	140	2	N	-0-		-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	2	N	-0-		-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	50	1	224	2	N	-0-		-0-

WALDEN, R. C.				WELL #: 11	RRCID -> 199660	COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738					
12	93 N	42	-0-	-51	-0-	5	1	37	2	N	-0-		-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	36	1	93	2	N	-0-		-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	17	1	93	2	N	-0-		-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	2	N	-0-		-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	2	N	-0-		-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	25	1	113	2	N	-0-		-0-

BERRY, MARTHA E.				WELL #: 12	RRCID -> 199665	COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068					
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	46	1	352	2	N	-0-		-0-
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	152	1	394	2	N	-0-		-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	83	1	448	2	N	-0-		-0-
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	62	1	545	2	N	-0-		-0-
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	56	1	513	2	N	-0-		-0-
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	110	1	490	2	N	-0-		-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. BROWN				681459 WELL #: 2	RRCID -> 175945	COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG MULE (5500 SAND)				08001 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: MCMULLEN					
TRACKER OIL & GAS, INC.				864035									
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:	RRCID -> 113835	COMPL. DATE 11/08/1984		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518					
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29

PLUGGED AND ABANDONED				11/03/2014									

S.T.S. -E-				WELL #:	RRCID -> 121039	COMPL. DATE 04/21/1986		TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 5532					
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91

PLUGGED AND ABANDONED				11/17/2014									

BIG WELLS (SAN MIGUEL)				08072 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: DIMMIT							
FLINT OAK ENERGY, LLC				273933												
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT				WELL #: 401	RRCID -> 052861	COMPL. DATE 07/31/1971	TOTAL DEPTH 5460	PERF. N/A								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT				WELL #: 201	RRCID -> 052935	COMPL. DATE 11/03/1971	TOTAL DEPTH 5598	PERF. N/A								
12	1550 #	693	-0-	-857	-0-	693	3			Y	-0-	25	1			-0-
01	1333 #	433	-0-	-900	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
02	308 #	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
04	660 #	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
05	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT				WELL #: 6001	RRCID -> 055018	COMPL. DATE 10/04/1994	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5368	-	5387						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	1			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT				WELL #: 5901	RRCID -> 056029	COMPL. DATE 08/01/1973	TOTAL DEPTH 5510	PERF. N/A								
12	930 #	823	-0-	-107	-0-	823	3			Y	-0-	11	1			-0-
01	930 #	888	-0-	-42	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
02	812 #	778	-0-	-34	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
03	899 #	871	-0-	-28	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
04	870 #	815	-0-	-55	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
05	899 #	847	-0-	-52	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT				WELL #: 203	RRCID -> 150352	COMPL. DATE 03/03/1994	TOTAL DEPTH 9941	PERF. 5402	-	5430						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT				WELL #: 5902	RRCID -> 151604	COMPL. DATE 09/25/1994	TOTAL DEPTH 9277	PERF. 5262	-	5280						
12	1519 #	1281	-0-	-238	-0-	1281	3			Y	-0-	2	1			-0-
01	1519 #	1503	-0-	-16	-0-	1503	3			Y	-0-					-0-
02	1350 R	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			Y	-0-					-0-
03	1494 R	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-
04	1440 #	1319	-0-	-121	-0-	1319	3			Y	-0-					-0-
05	1488 #	1255	-0-	-233	-0-	1255	3			Y	-0-					-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT				WELL #: 204	RRCID -> 152694	COMPL. DATE 01/17/1995	TOTAL DEPTH 8785	PERF. 5319	-	5359						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL)										49B		CNTY: DIMMIT								
FLINT OAK ENERGY, LLC																				
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT										WELL #: 5903		RRCID -> 156075		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5277 - 5325		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	1674 #	1391	-0-	-0-		-283	-0-	-0-	1391	3			Y	-0-	4	1			-0-	
01	1674 #	1634	-0-	-0-		-40	-0-	-0-	1634	3			Y	-0-					-0-	
02	1471 R	1471	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-	
03	1631 R	1631	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	1631	3			Y	-0-					-0-	
04	1590 #	1443	-0-	-0-		-147	-0-	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-	
05	1643 #	1345	-0-	-0-		-298	-0-	-0-	1345	3			Y	-0-					-0-	
BIG WELLS (SAN MIGUEL)										WELL #: 304		RRCID -> 162758		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 10014		PERF. 5390 - 5416		
12	1333 #	789	-0-	-0-		-544	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-	
01	1341 R	1341	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-	
02	1189 R	1189	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-	
03	1270 R	1270	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-	
04	1290 #	1280	-0-	-0-		-10	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-	
05	1333 #	1199	-0-	-0-		-134	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-	
BAGGETT, JOHN B. B										WELL #: 1		RRCID -> 165039		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 10163		PERF. 5314 - 5340		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					100	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					100	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					100	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					100	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					100	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					100	
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT										WELL #: 6003		RRCID -> 165041		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 9430		PERF. 5342 - 5368		
12	1550 #	1005	-0-	-0-		-545	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-	
01	1595 R	1595	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-	
02	1432 R	1432	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-	
03	1659 R	1659	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-	
04	1530 #	1427	-0-	-0-		-103	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-	
05	1581 #	1522	-0-	-0-		-59	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-	
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT										WELL #: 6004		RRCID -> 199270		COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 5536		PERF. 5388 - 5418		
12	124 #	106	-0-	-0-		-18	-0-	-0-	106	3			N	-0-	31	1			-0-	
01	124 #	118	-0-	-0-		-6	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-	
02	112 #	100	-0-	-0-		-12	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-	
03	124 #	100	-0-	-0-		-24	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-	
04	120 #	108	-0-	-0-		-12	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-	
05	124 #	117	-0-	-0-		-7	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-	
BLAKEWAY (DIXON SAND)										08713 499		ASSOCIATED		49B		CNTY: DIMMIT				
TEXOWA, LLC										850822										
TUMLINSON UNIT NO. 8										WELL #: 1		RRCID -> 114751		COMPL. DATE 11/04/1984		TOTAL DEPTH 4895		PERF. 4470 - 4482		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BLUDWORTH (CANYON)			09738 075			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: EDWARDS					
RIO-TEX, INC.			712930														
BLUDWORTH			WELL #: 1			RRCID -> 186540			COMPL. DATE 10/08/2001			TOTAL DEPTH 9636 PERF. 7827 - 7884					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-				-0-
01		28 N	28	-0-	-0-	-0-				2 1	26 2	N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8)			10440 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327														
MARTIN 60 GAS UNIT			WELL #: 1 T			RRCID -> 128518			COMPL. DATE 08/12/1988			TOTAL DEPTH 11400 PERF.11057 - 11216					
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BONNE TERRE (REAGAN 9700)			10440 600			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327														
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 129281			COMPL. DATE 11/20/1988			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9750 - 9770					
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BONNE TERRE (9800)			10440 650			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313														
MARTIN 60 GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 143064			COMPL. DATE 10/26/1992			TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9870 - 9910					
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BONNE TERRE (10400)			10440 675			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327														
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 144058			COMPL. DATE 01/23/1993			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10470 - 10494					
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	108						N	-0-				112
01		108 N	-0-	-0-	-108	-0-						N	-0-				112
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				112
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				112
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				112
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				112
MARTIN 60 GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 198501			COMPL. DATE 11/24/2003			TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446					
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	60						N	-0-				-0-
01		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		11 N	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05		11 N	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-				-0-

BONNE TERRE (10600)														CNTY: MCMULLEN	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
TEXACO FEE GAS UNIT															
WELL #: 160 RRCID -> 127409 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10538 - 10554															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MARTIN 60 GAS UNIT														WELL #: 1 C RRCID -> 128315 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT														WELL #: 5 RRCID -> 214705 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BONNE TERRE (10770)														CAPACITY CNTY: MCMULLEN	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
TEXACO FEE GAS UNIT															
WELL #: 360 C RRCID -> 127660 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046															
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MARTIN 60 GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 129746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10726 - 10746	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT														WELL #: 6 RRCID -> 146074 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10735 - 10755	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BONNE TERRE (10770)			//CONT.//		10440 770	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			//CONT.//		681327														
TEXACO FEE GAS UNIT			WELL #:		260	RRCID ->	148720	COMPL. DATE	03/26/1994	TOTAL DEPTH	11415	PERF.	10726	-	10736				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	150339	COMPL. DATE	07/23/1994	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10772	-	10780				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BONNE TERRE (10970)					10440 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327														
TEXACO FEE GAS UNIT			WELL #:		360 T	RRCID ->	127872	COMPL. DATE	06/06/1988	TOTAL DEPTH	11405	PERF.	10730	-	11046				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BONNE TERRE (11750)					10440 900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327														
SCOTT FOUNDATION			WELL #:		1	RRCID ->	191754	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	11746	-	11766				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BRACERO, N.E. (OLMOS)					11176 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA									
RETAMA OIL CORPORATION					703485														
H&F PROPERTIES 38-37			WELL #:		3-C	RRCID ->	136630	COMPL. DATE	12/06/1990	TOTAL DEPTH	3464	PERF.	N/A						
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRAZIL (WILCOX)					11575 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN									
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,					102824														
LINDHOLM-HANSON GU			WELL #:		2	RRCID ->	241828	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	13130	PERF.	9134	-	9154				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAZIL (WILCOX)				//CONT.//	11575 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MCMULLEN				
WAGNER OIL COMPANY					891175													
BAKER EST.				WELL #:	1	RRCID -> 000081				COMPL. DATE 08/09/1952				TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9155 - 9168				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BRAZIL, SW. (HOSTETTER)					11581 333	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: MCMULLEN				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,					102824													
LINDHOLM-HANSON GU				WELL #:	8	RRCID -> 227813				COMPL. DATE 05/10/2007				TOTAL DEPTH 12650 PERF. 10354 - 10452				
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BRENNAN BROSIER (RODESSA, UP.)					11801 370	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MAVERICK				
ESPADIA OPERATING LLC					254277													
BANDERA ALKEK				WELL #:	2311	RRCID -> 158169				COMPL. DATE 02/14/1996				TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4956 - 4964				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)					12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
BRAHMAN OIL & GAS, LLC					088581													
JX RANCH UNIT A				WELL #:	1H	RRCID -> 292517				COMPL. DATE 01/03/2022				TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7285 - 14323				
12	5580 X	4609	-0-	-971	-0-	725	1	3649	3	Y	214	190	1				95	
						235	9											
01	5580 X	4080	-0-	-1500	-0-	590	1	3135	3	Y	276	286	1				85	
						51	4	304	9									
02	4984 X	2635	-0-	-2349	-0-	452	1	1952	3	Y	210	202	1				93	
						231	9											
03	4650 X	2163	-0-	-2487	-0-	292	1	1562	3	Y	281	289	1				85	
						309	9											
04	4500 X	2665	-0-	-1835	-0-	316	1	1962	3	Y	352	344	1				93	
						387	9											
05	4619 X	2397	-0-	-2222	-0-	296	1	1746	3	Y	323	334	1				82	
						355	9											
JX RANCH UNIT B				WELL #:	1H	RRCID -> 293787				COMPL. DATE 10/11/2022				TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6598 - 16140				
12	8215 X	6609	-0-	-1606	-0-	991	1	4982	3	Y	578	481	1				240	
						636	9											
01	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	949	1	5038	3	Y	497	567	1				170	
						81	4	547	9									
02	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	1123	1	4854	3	Y	518	471	1				217	
						570	9											
03	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	880	1	4716	3	Y	491	547	1				161	
						540	9											
04	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	819	1	5092	3	Y	470	497	1				134	
						517	9											
05	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	950	1	5593	3	Y	462	478	1				118	
						508	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
BRASK-DUMONT RANCH, INC.															
BRASK DUMONT															
WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14353 X	9509	-0-	-4844	-0-	9509	3			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	5999	-0-	5999	5999	5999	3			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	2	-0-	2	6001	2	3			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	34	-0-	34	6035	34	3			Y	-0-				-0-
04	6049 X	14	-0-	-6035	-0-	14	3			Y	-0-				-0-
05	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC															
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 1H RRCID -> 253223 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725															
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	1			N	-0-				-0-
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	269	1	6	2	N	1	1	0		-0-
						1	9								
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	1			N	-0-				-0-
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	1			N	-0-				-0-
*04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	1			N	-0-				-0-
05	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	1			N	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094															
12	651 N	613	-0-	-38	-0-	241	1	222	2	Y	136	136	0		6
						150	9								
01	620 N	557	-0-	-63	-0-	253	1	211	2	Y	84	87	0		3
						1	4	92	9						
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	253	1	246	2	Y	75	75	0		3
						83	9								
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	232	1	282	2	Y	110	106	0		7
						121	9								
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	198	1	454	2	Y	126	124	0		9
						23	4	139	9						
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	221	1	546	2	Y	131	133	0		7
						144	9								
FOGMT															
WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 9512															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
FOGMT															
WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	217 1	257 2	Y		41	42 0		2
						45 9							
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	232 1	373 2	Y		55	55 0		2
						1 4	61 9						
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	233 1	389 2	Y		74	73 0		3
						81 9							
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	216 1	514 2	Y		84	82 0		5
						92 9							
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	161 1	455 2	Y		65	65 0		5
						23 4	72 9						
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	141 1	475 2	Y		84	84 0		5
						92 9							
CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795													
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8 1	120 2	N		32			110
						35 9							
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N		53			163
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-			N		58			221
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N		46	179 1		88
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		47			135
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		45			180
LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364													
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8980 - 12530													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574													
12	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	22 1	4956 2	Y		121	140 1		6
						1 4	133 9						
01	5146 X	4424	-0-	-722	-0-	31 1	4217 2	Y		151	113 1		44
						10 4	166 9						
02	4648 X	4231	-0-	-417	-0-	63 1	3992 2	Y		143	172 1		15
						19 4	157 9						
03	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	7 1	5231 2	Y		117	130 1		2
						20 4	129 9						
04	4950 X	4757	-0-	-193	-0-	5 1	4618 2	Y		93	94 1		1
						32 4	102 9						
05	5115 X	4933	-0-	-182	-0-	5 1	4824 2	Y		94	94 1		1
						1 4	103 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	221 1	349 2	N	43	42 0				4
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	231 1	125 2	N	27	29 0				2
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	209 1	269 2	N	33	32 0				3
03	372 N	354	-0-	-18	-0-	225 1	111 2	N	16	18 0				1
*04	360 N	299	-0-	-61	-0-	219 1	66 2	N	13	13 0				1
05	372 N	364	-0-	-8	-0-	232 1	109 2	N	21	20 0				2
						23 9								
BEINHORN RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328														
12	868 X	574	-0-	-294	-0-	187 1	338 2	Y	44	46 0				6
01	868 X	637	-0-	-231	-0-	205 1	385 2	Y	42	43 0				5
02	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	285 1	701 2	Y	37	36 0				6
03	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	302 1	799 2	Y	54	53 0				7
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	261 1	562 2	Y	32	35 0				4
05	868 N	734	-0-	-134	-0-	264 1	446 2	Y	22	23 0				3
						24 9								
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854														
12	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	260 1	794 2	Y	184	184 0				8
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	271 1	863 2	Y	186	186 0				8
02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	254 1	1305 2	Y	190	190 0				8
03	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	245 1	1010 2	Y	157	155 0				10
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	214 1	630 2	Y	125	126 0				9
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	205 1	665 2	Y	167	167 0				9
						184 9								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 5H RRCID -> 256010 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904														
12	558 N	314	-0-	-244	-0-	217 1	76 2	N	19	18 0				2
01	372 N	231	-0-	-141	-0-	224 1	5 2	N	2	4 0				-0-
02	280 N	244	-0-	-36	-0-	207 1	27 2	N	9	8 0				1
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	230 1	221 2	N	58	55 0				4
*04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	220 1	275 2	N	78	76 0				6
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	233 1	327 2	N	94	93 0				7
						103 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	235 1	1091 2	N	163	159 0				17
						179 9								
01	1457 N	1353	-0-	-104	-0-	205 1	949 2	N	179	183 0				13
						2 4								
02	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	213 1	992 2	N	176	172 0				17
						194 9								
03	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	219 1	1119 2	N	189	193 0				13
						208 9								
*04	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	202 1	1977 2	N	368	355 0				26
						9 4								
05	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	240 1	1550 2	N	297	300 0				23
						327 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404														
12	589 N	519	-0-	-70	-0-	267 1	220 2	N	29	30 0				3
						32 9								
01	589 N	387	-0-	-202	-0-	249 1	117 2	N	19	21 0				1
						21 9								
02	532 N	329	-0-	-203	-0-	240 1	76 2	N	12	12 0				1
						13 9								
03	527 N	352	-0-	-175	-0-	250 1	88 2	N	13	13 0				1
						14 9								
*04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	227 1	120 2	N	19	19 0				1
						1 4								
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	271 1	107 2	N	18	18 0				1
						20 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8668 - 12000														
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	212 1	669 2	Y	141	118 0	22 1			18
						1 4								
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	314 1	832 2	Y	165	167 0				16
						1 4								
02	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	294 1	830 2	Y	289	271 0				34
						318 9								
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	290 1	559 2	Y	136	157 0				13
						150 9								
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	302 1	434 2	Y	152	146 0				19
						167 9								
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	413 1	471 2	Y	191	187 0				23
						210 9								
BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103														
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	312 1	955 2	Y	107	105 0				15
						2 4								
01	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	293 1	990 2	Y	86	90 0				11
						2 4								
02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	302 1	1097 2	Y	61	62 0				10
						67 9								
03	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	317 1	1245 2	Y	128	122 0				16
						141 9								
04	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	325 1	1185 2	Y	111	115 0				12
						6 4								
05	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	350 1	1214 2	Y	109	108 0				13
						1 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT									
JAVELIN ENERGY PARTNERS		MGMT LLC//CONT.//		100351																	
WORTHLEY RANCH		WELL #:		1H		RRCID -> 256915		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH		8525 PERF. 9560 - 13962									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-				11 1	5595 2	Y	194	227 1								68
01	5704 X	3325	-0-	-2379	-0-				213 9	3215 2	Y	94	130 1								32
02	5096 X	4712	-0-	-384	-0-				7 1	4559 2	Y	130	133 1								29
03	5828 X	5785	-0-	-43	-0-				103 9	5614 2	Y	144	144 1								29
04	5640 X	5120	-0-	-520	-0-				10 1	4969 2	Y	126	112 1								43
05	5828 X	5427	-0-	-401	-0-				143 9		Y	119	72 1								90
									13 1												
									158 9												
									12 1												
									139 9												
									5296 2												

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		13H		RRCID -> 257699		COMPL. DATE 06/13/2010		TOTAL DEPTH		7948 PERF. 9100 - 13802									
12	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-				259 1	1972 2	Y	548	559 0								23
01	2697 X	2643	-0-	-54	-0-				2 4	603 9											
02	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-				242 1	1883 2	Y	466	470 0								19
03	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-				5 4	513 9											
04	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-				277 1	2543 2	Y	481	480 0								20
05	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-				1 4	529 9											
									227 1	2168 2	Y	553	537 0								36
									608 9												
									210 1	2118 2	Y	488	488 0								36
									108 4	537 9											
									236 1	1995 2	Y	479	489 0								26
									1 4	527 9											

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		2H		RRCID -> 257872		COMPL. DATE 06/13/2010		TOTAL DEPTH		7258 PERF. 8153 - 12552									
12	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-				1815 1	248 9	Y	225	217 0								11
01	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-				1 4	323 9	Y	294	289 0								16
02	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-				1354 1	374 2	Y	95	105 0								6
									105 9												
03	2077 N	1657	-0-	-420	-0-				1234 1	279 2	Y	131	134 0								3
04	2460 N	1964	-0-	-496	-0-				144 9												
05	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-				1756 1	77 2	Y	118	114 0								7
									1 4	130 9											
									2047 1	393 2	Y	87	90 0								4
									96 9												

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		10H		RRCID -> 257881		COMPL. DATE 07/21/2010		TOTAL DEPTH		7951 PERF. 8670 - 13223									
12	2325 X	1943	-0-	-382	-0-				8 1	1694 2	Y	218	214 0								15
01	1984 N	1836	-0-	-148	-0-				1 4	240 9											
02	1708 N	1673	-0-	-35	-0-				7 1	1620 2	Y	190	186 0								19
03	1953 N	1657	-0-	-296	-0-				209 9												
04	1770 N	1513	-0-	-257	-0-				7 1	1491 2	Y	158	159 0								18
05	1860 N	1738	-0-	-122	-0-				1 4	174 9											
									7 1	1479 2	Y	155	158 0								15
									171 9												
									6 1	1343 2	Y	147	142 0								20
									2 4	162 9											
									7 1	1545 2	Y	169	173 0								16
									186 9												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	4588 X	4245	-0-	-343	-0-	16 1	3523 2	Y	639	629 0			44
						3 4	703 9						
01	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	16 1	3471 2	Y	564	552 0			56
						620 9							
02	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	16 1	3272 2	Y	545	539 0			62
						2 4	600 9						
03	4061 X	3978	-0-	-83	-0-	16 1	3345 2	Y	561	569 0			54
						617 9							
04	3930 X	3232	-0-	-698	-0-	13 1	2697 2	Y	471	462 0			63
						4 4	518 9						
05	4061 X	4057	-0-	-4	-0-	16 1	3389 2	Y	593	600 0			56
						652 9							
WORTHY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843													
12	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	6016 2	257 9	Y	234	232 1			7
01	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	5387 2	1 4	Y	192	191 1			8
						211 9							
02	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	11 1	5618 2	Y	228	226 1			10
						251 9							
03	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	18 1	6014 2	Y	234	239 1			5
						257 9							
04	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	19 1	5873 2	Y	218	207 1			16
						240 9							
05	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	14 1	6101 2	Y	230	228 1			18
						2 4	253 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633													
12	5022 X	4750	-0-	-272	-0-	17 1	4308 2	Y	386	391 0			23
						425 9							
01	4991 X	3961	-0-	-1030	-0-	14 1	3591 2	Y	321	320 0			24
						3 4	353 9						
02	4508 X	4106	-0-	-402	-0-	16 1	3705 2	Y	350	354 0			20
						385 9							
03	4960 X	4600	-0-	-360	-0-	22 1	4154 2	Y	385	390 0			15
						424 9							
04	4740 X	4532	-0-	-208	-0-	21 1	4023 2	Y	397	384 0			28
						51 4	437 9						
05	4743 X	4394	-0-	-349	-0-	20 1	3938 2	Y	395	394 0			29
						1 4	435 9						
STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693													
12	6789 X	6250	-0-	-539	-0-	5 1	6133 2	Y	102	102 1			13
						112 9							
01	6789 X	4988	-0-	-1801	-0-	3 1	4880 2	Y	95	92 1			16
						105 9							
02	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	3 1	6499 2	Y	129	124 1			21
						142 9							
03	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	3 1	7093 2	Y	125	131 1			15
						138 9							
04	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	4 1	6528 2	Y	112	109 1			18
						123 9							
05	6789 X	6652	-0-	-137	-0-	3 1	6538 2	Y	101	108 1			11
						111 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 100351														
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 1H										RRCID -> 260066		COMPL. DATE 10/11/2010		
										TOTAL DEPTH		8370 PERF. 9050 - 12873		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	2976 X	1733	-0-	-1243	-0-	20 1	1668 2	Y	37	50	0		26	
						4 4	41 9							
01	2976 X	1350	-0-	-1626	-0-	16 1	1284 2	Y	44	37	0		33	
						2 4	48 9							
02	1484 X	1350	-0-	-134	-0-	12 1	1245 2	Y	83	55	0		61	
						2 4	91 9							
03	1736 X	1052	-0-	-684	-0-	12 1	1009 2	Y	25	68	0		18	
						3 4	28 9							
04	1680 X	1192	-0-	-488	-0-	9 1	1144 2	Y	35	36	0		17	
						39 9								
05	1736 X	1380	-0-	-356	-0-	11 1	1325 2	Y	40	35	0		22	
						44 9								

BRISCOE CATARINA RANCH										COMPL. DATE 09/01/2010		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403		
WELL #: 4H										RRCID -> 260069				
12	3947 X	3543	-0-	-404	-0-	280 1	2634 2	Y	570	569	0		24	
						2 4	627 9							
01	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	270 1	2158 2	Y	438	444	0		18	
						6 4	482 9							
02	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	274 1	2438 2	Y	374	376	0		16	
						1 4	411 9							
03	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	269 1	2485 2	Y	491	475	0		32	
						540 9								
04	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	222 1	2326 2	Y	445	444	0		33	
						119 4	490 9							
05	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	244 1	3712 2	Y	567	569	0		31	
						2 4	624 9							

BEINHORN RANCH										COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788		
WELL #: 4H										RRCID -> 260076				
12	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	42 1	5886 2	Y	433	371	0		62	
						12 4	476 9							
01	589 X	4	-0-	-585	-0-	4 2		Y	-0-	62	0		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-			Y	-0-				-0-	
04	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-			Y	-0-				-0-	
05	4960 X	1668	-0-	-3292	-0-	19 1	1530 2	Y	107	94	0		13	
						1 4	118 9							

BRISCOE FRIDAY RANCH										COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837		
WELL #: 1H										RRCID -> 260091				
12	3503 X	2658	-0-	-845	-0-	77 1	2339 2	Y	220	224	0		21	
						242 9								
01	3503 X	2676	-0-	-827	-0-	26 1	2505 2	Y	120	127	0		14	
						13 4	132 9							
02	3164 X	2398	-0-	-766	-0-	23 1	2275 2	Y	91	98	0		7	
						100 9								
03	3503 X	2693	-0-	-810	-0-	38 1	2498 2	Y	137	132	0		12	
						6 4	151 9							
04	3180 X	789	-0-	-2391	-0-	12 1	512 2	Y	238	199	0		51	
						3 4	262 9							
05	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	103 1	2817 2	Y	236	243	0		44	
						260 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														//CONT.// 12018 200														NON-ASSOCIATED														CAPACITY														CNTY: DIMMIT																																									
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																																																																																																	
BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #:														2H														RRCID -> 260094														COMPL. DATE 10/17/2010														TOTAL DEPTH 7974														PERF. 9228 - 13108													
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																											
0				PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																											
12		3875	X	3450	-0-		-425		-0-			265	1	278	9	2907	2	Y	253	253	0	24																																																																											
01		3875	X	3151	-0-		-724		-0-			276	1	14	4	2729	2	Y	120	130	0	14																																																																											
02		3332	X	2806	-0-		-526		-0-			220	1	1	4	2485	2	Y	91	98	0	7																																																																											
03		3689	X	3281	-0-		-408		-0-			278	1	6	4	2842	2	Y	141	135	0	13																																																																											
04		3420	X	1032	-0-		-2388		-0-			247	1	3	4	521	2	Y	237	199	0	51																																																																											
05		3441	X	3402	-0-		-39		-0-			384	1	185	9	2833	2	Y	168	188	0	31																																																																											
BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #:														3H														RRCID -> 260101														COMPL. DATE 10/17/2010														TOTAL DEPTH 7922														PERF. 9135 - 13103													
12		4185	X	3856	-0-		-329		-0-			258	1	415	9	3183	2	Y	377	379	0	35																																																																											
01		4185	X	3560	-0-		-625		-0-			282	1	15	4	3062	2	Y	183	197	0	21																																																																											
02		3780	X	3236	-0-		-544		-0-			243	1	1	4	2824	2	Y	153	163	0	11																																																																											
03		4123	X	3447	-0-		-676		-0-			291	1	6	4	2902	2	Y	225	216	0	20																																																																											
04		3960	X	1385	-0-		-2575		-0-			262	1	4	4	682	2	Y	397	332	0	85																																																																											
05		4220	X	4220	-0-		-0-		-0-			385	1	449	9	3386	2	Y	408	417	0	76																																																																											
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #:														6H														RRCID -> 260121														COMPL. DATE 11/08/2010														TOTAL DEPTH 7873														PERF. 8047 - 12503													
12		3457	X	3457	-0-		-0-		-0-			276	1	2	4	2523	2	Y	596	605	0	25																																																																											
01		3358	X	3358	-0-		-0-		-0-			258	1	7	4	2487	2	Y	551	553	0	23																																																																											
02		2673	X	2673	-0-		-0-		-0-			206	1	384	9	2083	2	Y	349	357	0	15																																																																											
03		3205	X	3205	-0-		-0-		-0-			226	1	570	9	2409	2	Y	518	499	0	34																																																																											
04		2410	X	2410	-0-		-0-		-0-			127	1	92	4	1794	2	Y	361	368	0	27																																																																											
05		2556	X	2556	-0-		-0-		-0-			194	1	1	4	1936	2	Y	386	392	0	21																																																																											
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #:														7H														RRCID -> 260122														COMPL. DATE 11/12/2010														TOTAL DEPTH 7875														PERF. 8330 - 13813													
12		2329	N	2329	-0-		-0-		-0-			268	1	1	4	1629	2	Y	392	396	0	16																																																																											
01		3100	N	3906	-0-		806		806			297	1	8	4	431	9	Y	671	660	0	27																																																																											
02		2800	N	3757	-0-		957		1763			295	1	1	4	2863	2	Y	517	522	0	22																																																																											
03		3100	N	2487	-0-		-613		1150			248	1	455	9	2892	2	Y	414	409	0	27																																																																											
04		3710	X	2560	-0-		-1150		-0-			235	1	91	4	1784	2	Y	404	401	0	30																																																																											
05		2325	X	2264	-0-		-61		-0-			267	1	1	4	1790	2	Y	423	430	0	23																																																																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133													
12	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	266	1	2927	2	Y	161	167 1	24
						17	4	177	9				
01	2635 X	1599	-0-	-1036	-0-	239	1	1265	2	Y	86	75 1	35
						95	9						
02	2380 X	2018	-0-	-362	-0-	324	1	1580	2	Y	104	119 1	20
						114	9						
03	2635 X	2166	-0-	-469	-0-	407	1	1637	2	Y	111	95 1	36
						122	9						
04	2550 X	2170	-0-	-380	-0-	352	1	1670	2	Y	121	123 1	34
						15	4	133	9				
05	2635 X	797	-0-	-1838	-0-	307	1	458	2	Y	29	56 1	7
						32	9						
STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093													
12	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	323	1	2096	2	Y	529	536 0	53
						582	9						
01	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	260	1	2199	2	Y	566	576 0	43
						623	9						
02	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	244	1	2012	2	Y	495	489 0	49
						545	9						
03	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	256	1	2342	2	Y	544	551 0	42
						1	4	598	9				
04	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	257	1	1769	2	Y	438	440 0	40
						16	4	482	9				
05	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	271	1	2301	2	Y	528	526 0	42
						581	9						
STUMBERG RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208													
12	2139 N	1943	-0-	-196	-0-	252	1	1161	2	Y	482	483 0	48
						530	9						
01	2139 N	1727	-0-	-412	-0-	213	1	1032	2	Y	438	453 0	33
						482	9						
02	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	199	1	1238	2	Y	503	486 0	50
						553	9						
03	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	212	1	1542	2	Y	568	574 0	44
						1	4	625	9				
04	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	228	1	1869	2	Y	667	650 0	61
						17	4	734	9				
05	3087 N	3087	-0-	-0-	-0-	233	1	2150	2	Y	640	650 0	51
						704	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				//CONT.//	100351												
STUMBERG RANCH				WELL #:	3H	RRCID ->	260134	COMPL.	DATE	12/11/2010	TOTAL	DEPTH	7782	PERF.	9225	-	13328
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	EOM BALANCE
12	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	307 484	1 9	1615	2	Y		440	451	0			44
01	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	245 602	1 9	1972	2	Y		547	550	0			41
02	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	224 482	1 9	1649	2	Y		438	436	0			43
03	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	248 1	1 4	1765	2	Y		454	462	0			35
04	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	284 15	1 4	1664	2	Y		507	496	0			46
05	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	280 415	1 9	1739	2	Y		377	393	0			30
WORTHLEY RANCH				WELL #:	5H	RRCID ->	260185	COMPL.	DATE	01/07/2011	TOTAL	DEPTH	8605	PERF.	9552	-	14400
12	13051 X	11893	-0-	-1158	-0-	11510 9603	2 2	383	9	Y		348	345	1			11
01	12927 X	9896	-0-	-3031	-0-	292 20	9 1	1	4	Y		265	265	1			11
02	11676 X	10957	-0-	-719	-0-	365 34	9 1	10572	2	Y		332	329	1			14
03	12586 X	11693	-0-	-893	-0-	364 33	9 1	11295	2	Y		331	338	1			7
04	12180 X	10722	-0-	-1458	-0-	316 27	9 1	10373	2	Y		287	273	1			21
05	12121 X	11937	-0-	-184	-0-	2 3	1 4	11548	2	Y		326	322	1			25
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	8H	RRCID ->	260189	COMPL.	DATE	01/06/2011	TOTAL	DEPTH	7535	PERF.	8012	-	13083
12	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	242 613	1 9	4574	2	N		557	538	0			57
01	5239 X	4228	-0-	-1011	-0-	242 9	1 4	3399	2	N		525	544	0			38
02	4732 X	4489	-0-	-243	-0-	221 1	1 4	3681	2	N		533	519	0			52
03	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	226 1	1 4	4540	2	N		614	622	0			44
*04	5250 X	4727	-0-	-523	-0-	201 18	1 4	3900	2	N		553	557	0			40
05	5425 X	5006	-0-	-419	-0-	256 1	1 4	4082	2	N		606	600	0			46
BEINHORN RANCH				WELL #:	5H	RRCID ->	260190	COMPL.	DATE	01/13/2011	TOTAL	DEPTH	8084	PERF.	8448	-	12995
12	3193 X	2197	-0-	-996	-0-	151 4	1 4	1835	2	Y		188	194	0			27
01	2790 X	2200	-0-	-590	-0-	116 3	1 4	1907	2	Y		158	165	0			20
02	2520 X	1815	-0-	-705	-0-	151 100	1 9	1564	2	Y		91	96	0			15
03	2790 X	2016	-0-	-774	-0-	155 195	1 9	1666	2	Y		177	170	0			22
04	2370 X	1981	-0-	-389	-0-	149 8	1 4	1639	2	Y		168	171	0			19
05	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	140 2	1 4	2273	2	Y		244	234	0			29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200																			
WORTHY RANCH																			
WELL #: 8H										RRCID -> 260194		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 8902		PERF. 9795 - 13987			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	6851 X	3677	-0-	-3174	-0-			7 1	3611 2	Y		54	39 1					19	
01	6851 X	2424	-0-	-4427	-0-			59 9	2385 2	Y		31	39 1					11	
02	6188 X	4066	-0-	-2122	-0-			5 1	4003 2	Y		50	50 1					11	
03	5363 X	3996	-0-	-1367	-0-			34 9	3936 2	Y		46	48 1					9	
04	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-			8 1	4017 2	Y		50	42 1					17	
05	4495 X	4090	-0-	-405	-0-			55 9	68 9	Y		62	32 1					47	
								10 1											
								55 9											
								4022 2											
WORTHY RANCH										WELL #: 9H		RRCID -> 260196		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 8974		PERF. 9230 - 14847	
12	11749 X	1793	-0-	-9956	-0-			3 1	1756 2	Y		31	20 1					11	
01	11749 X	2976	-0-	-8773	-0-			34 9	2920 2	Y		45	41 1					15	
02	10108 X	7293	-0-	-2815	-0-			6 1	7158 2	Y		109	100 1					24	
03	8886 X	8886	-0-	-0-	-0-			50 9	8731 2	Y		123	122 1					25	
04	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-			15 1	7017 2	Y		97	89 1					33	
05	8060 X	7995	-0-	-65	-0-			120 9	113 9	Y		103	58 1					78	
								20 1											
								8731 2											
								135 9											
								17 1											
								107 9											
								7882 2											
BRISCOE CHIP EAST RANCH										WELL #: 1H		RRCID -> 260221		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL DEPTH 7759		PERF. 8710 - 13088	
12	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-			217 1	1033 2	Y		276	266 0					27	
01	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-			304 9	1084 2	Y		172	183 0					16	
02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-			251 1	905 2	Y		176	165 0					27	
03	1550 N	1466	-0-	-84	-0-			189 9	957 2	Y		230	230 0					27	
04	1470 N	1355	-0-	-115	-0-			262 1	902 2	Y		203	203 0					27	
05	1519 N	1322	-0-	-197	-0-			194 9	796 2	Y		187	186 0					28	
								256 1											
								253 9											
								230 1											
								223 9											
								314 1											
								6 4	206 9										
BRISCOE CHIP EAST RANCH										WELL #: 2H		RRCID -> 260223		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 7726		PERF. 8610 - 12848	
12	3224 X	3160	-0-	-64	-0-			136 1	2677 2	Y		315	313 0					31	
01	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-			347 9	3364 2	Y		412	405 0					38	
02	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-			105 1	3074 2	Y		317	306 0					49	
03	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-			453 9	3797 2	Y		383	387 0					45	
04	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-			143 1	3674 2	Y		349	347 0					47	
05	3937 X	3661	-0-	-276	-0-			349 9	3143 2	Y		308	309 0					46	
								143 1											
								421 9											
								125 1											
								384 9											
								155 1											
								24 4	339 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	91 1	2142 2	Y	384	381 0			38
						422 9							
01	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	88 1	1953 2	Y	379	382 0			35
						417 9							
02	2352 N	1854	-0-	-498	-0-	144 1	1421 2	Y	263	257 0			41
						289 9							
03	2604 N	2475	-0-	-129	-0-	193 1	1912 2	Y	336	337 0			40
						370 9							
04	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	153 1	1911 2	Y	314	312 0			42
						345 9							
05	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	177 1	1922 2	Y	328	321 0			49
						14 4	361 9						
STANLEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738													
12	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	3 1	4011 2	Y	94	94 1			12
						103 9							
01	5239 X	2975	-0-	-2264	-0-	2 1	2901 2	Y	65	66 1			11
						72 9							
02	4732 X	3961	-0-	-771	-0-	2 1	3864 2	Y	86	83 1			14
						95 9							
03	5239 X	4357	-0-	-882	-0-	2 1	4258 2	Y	88	92 1			10
						97 9							
04	4020 X	3740	-0-	-280	-0-	2 1	3654 2	Y	76	74 1			12
						84 9							
05	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	2 1	4303 2	Y	85	88 1			9
						94 9							
STANLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878													
12	7688 X	4907	-0-	-2781	-0-	4 1	4833 2	Y	64	67 1			8
						70 9							
01	7688 X	5080	-0-	-2608	-0-	3 1	5009 2	Y	62	59 1			11
						68 9							
02	6944 X	6891	-0-	-53	-0-	4 1	6797 2	Y	82	80 1			13
						90 9							
03	7347 X	7293	-0-	-54	-0-	3 1	7200 2	Y	82	85 1			10
						90 9							
04	6390 X	6329	-0-	-61	-0-	4 1	6236 2	Y	81	78 1			13
						89 9							
05	7626 X	6453	-0-	-1173	-0-	3 1	6355 2	Y	86	89 1			10
						95 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542													
12	5239 X	4896	-0-	-343	-0-	18 1	4699 2	Y	161	163 0			14
						2 4	177 9						
01	5239 X	5172	-0-	-67	-0-	19 1	4848 2	Y	267	260 0			21
						11 4	294 9						
02	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	19 1	4515 2	Y	256	256 0			21
						282 9							
03	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	19 1	4901 2	Y	260	267 0			14
						1 4	286 9						
04	5010 X	4917	-0-	-93	-0-	18 1	4610 2	Y	239	232 0			21
						26 4	263 9						
05	5332 X	4854	-0-	-478	-0-	19 1	4559 2	Y	249	251 0			19
						2 4	274 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
12	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	28 1	7234 2	Y	473	478	0		40	
						3 4	520 9							
01	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	29 1	7257 2	Y	524	523	0		41	
						16 4	576 9							
02	7028 X	6795	-0-	-233	-0-	26 1	6287 2	Y	438	443	0		36	
						482 9								
03	7781 X	7395	-0-	-386	-0-	27 1	6870 2	Y	451	462	0		25	
						2 4	496 9							
04	7620 X	7155	-0-	-465	-0-	26 1	6631 2	Y	419	408	0		36	
						37 4	461 9							
05	7874 X	7489	-0-	-385	-0-	30 1	6967 2	Y	444	446	0		34	
						4 4	488 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854														
12	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	16 1	4307 2	Y	320	324	0		27	
						2 4	352 9							
01	4619 X	4577	-0-	-42	-0-	17 1	4184 2	Y	334	335	0		26	
						9 4	367 9							
02	4228 X	4186	-0-	-42	-0-	16 1	3848 2	Y	293	295	0		24	
						322 9								
03	4681 X	4404	-0-	-277	-0-	16 1	4068 2	Y	290	298	0		16	
						1 4	319 9							
04	4530 X	4311	-0-	-219	-0-	15 1	3974 2	Y	273	265	0		24	
						22 4	300 9							
05	4681 X	4395	-0-	-286	-0-	17 1	4072 2	Y	276	279	0		21	
						2 4	304 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418														
12	1612 N	1392	-0-	-220	-0-	236 1	1101 2	Y	50	53	0		5	
						55 9								
01	1612 N	1272	-0-	-340	-0-	268 1	977 2	Y	20	23	0		2	
						5 4	22 9							
02	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	242 1	1248 2	Y	23	23	0		2	
						25 9								
03	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	267 1	1361 2	Y	32	31	0		3	
						3 4	35 9							
04	1230 N	499	-0-	-731	-0-	210 1	236 2	Y	47	40	0		10	
						1 4	52 9							
05	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	356 1	1629 2	Y	54	54	0		10	
						59 9								
BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063														
12	4712 X	160	-0-	-4552	-0-	114 1	39 2	Y	6	14	0		1	
						7 9								
01	4712 X	147	-0-	-4565	-0-	118 1	26 2	Y	3	4	0		-0-	
						3 9								
02	4256 X	155	-0-	-4101	-0-	137 1	16 2	Y	2	2	0		-0-	
						2 9								
03	713 X	214	-0-	-499	-0-	146 1	58 2	Y	9	8	0		1	
						10 9								
04	570 X	184	-0-	-386	-0-	137 1	40 2	Y	6	6	0		1	
						7 9								
05	524 X	524	-0-	-0-	-0-	146 1	343 2	Y	32	29	0		4	
						35 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1271 N	1060	-0-	-211	-0-	161	1	629	2	Y	245	253	0	15
						270	9							
01	1302 N	1031	-0-	-271	-0-	136	1	632	2	Y	239	244	0	10
						263	9							
02	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	121	1	890	2	Y	336	328	0	18
						370	9							
03	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	142	1	733	2	Y	280	283	0	15
						308	9							
04	990 N	823	-0-	-167	-0-	113	1	497	2	Y	190	195	0	10
						4	4	209	9					
05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	109	1	999	2	Y	349	336	0	23
						3	4	384	9					
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309														
12	3875 X	3234	-0-	-641	-0-	237	1	2757	2	Y	218	221	0	13
						240	9							
01	3875 X	3546	-0-	-329	-0-	205	1	3043	2	Y	271	273	0	11
						298	9							
02	3416 X	3261	-0-	-155	-0-	169	1	2816	2	Y	251	248	0	14
						276	9							
03	3689 X	3592	-0-	-97	-0-	194	1	3092	2	Y	278	277	0	15
						306	9							
04	3480 X	3349	-0-	-131	-0-	158	1	2888	2	Y	255	257	0	13
						22	4	281	9					
05	3596 X	3586	-0-	-10	-0-	147	1	3158	2	Y	247	244	0	16
						9	4	272	9					
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 14H RRCID -> 260365 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040														
12	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	195	1	3017	2	Y	278	277	0	17
						306	9							
01	3224 X	3081	-0-	-143	-0-	198	1	2626	2	Y	234	242	0	9
						257	9							
02	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	164	1	2617	2	Y	234	230	0	13
						257	9							
03	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	187	1	3884	2	Y	351	345	0	19
						386	9							
04	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	117	1	3467	2	Y	312	315	0	16
						27	4	343	9					
05	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	165	1	4809	2	Y	401	390	0	27
						13	4	441	9					
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 260366 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238														
12	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	164	1	2053	2	Y	274	277	0	30
						301	9							
01	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	200	1	2535	2	Y	343	358	0	15
						377	9							
02	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	187	1	2706	2	Y	363	346	0	32
						399	9							
03	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	194	1	2209	2	Y	383	395	0	20
						421	9							
04	3000 N	3152	-0-	152	152	192	1	2348	2	Y	532	512	0	40
						27	4	585	9					
05	3067 X	2915	-0-	-152	-0-	162	1	2203	2	Y	500	503	0	37
						550	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 260367 COMPL. DATE 03/05/2011										TOTAL	DEPTH	7635	PERF.	8449 - 13168		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2790 X	555	-0-	-2235	-0-	130 54	1 9	371	2	Y	49	49	0			5
01	1984 X	1155	-0-	-829	-0-	152 130	1 9	873	2	Y	118	118	0			5
02	1064 X	1041	-0-	-23	-0-	141 116	1 9	784	2	Y	105	101	0			9
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	147 68	1 9	486	2	Y	62	68	0			3
04	1110 N	582	-0-	-528	-0-	121 5	1 4	398	2	Y	53	52	0			4
05	1147 N	285	-0-	-862	-0-	193 12	1 9	80	2	Y	11	14	0			1

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 260368 COMPL. DATE 03/05/2011										TOTAL	DEPTH	7662	PERF.	8610 - 13329		
12	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	131 495	1 9	2729	2	Y	450	447	0			49
01	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	167 537	1 9	2924	2	Y	488	516	0			21
02	3136 X	2900	-0-	-236	-0-	150 425	1 9	2325	2	Y	386	373	0			34
03	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	162 505	1 9	2812	2	Y	459	469	0			24
04	3450 X	3276	-0-	-174	-0-	155 30	1 4	2579	2	Y	465	454	0			35
05	3565 X	3378	-0-	-187	-0-	138 537	1 9	2703	2	Y	488	487	0			36

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011										TOTAL	DEPTH	7611	PERF.	8831 - 13502		
12	3844 X	3645	-0-	-199	-0-	144 560	1 9	2941	2	Y	509	511	0			55
01	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	183 556	1 9	2885	2	Y	505	538	0			22
02	3220 X	3025	-0-	-195	-0-	166 447	1 9	2412	2	Y	406	392	0			36
03	3565 X	2971	-0-	-594	-0-	174 415	1 9	2382	2	Y	377	393	0			20
04	3450 X	3145	-0-	-305	-0-	172 29	1 4	2498	2	Y	405	395	0			30
05	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	153 523	1 9	3016	2	Y	475	470	0			35

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 260373 COMPL. DATE 03/27/2011										TOTAL	DEPTH	7659	PERF.	8856 - 13479		
12	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	120 631	1 9	3600	2	Y	574	562	0			62
01	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	167 590	1 9	3499	2	Y	536	575	0			23
02	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	154 552	1 9	3534	2	Y	502	481	0			44
03	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	170 633	1 9	4236	2	Y	575	589	0			30
04	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	169 45	1 4	3913	2	Y	546	535	0			41
05	4681 X	4384	-0-	-297	-0-	144 1	1 4	3646	2	Y	539	540	0			40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 260374 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8908 - 13341														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	3968 X	3756	-0-	-212	-0-	142	1	2936	2	Y	616	619	0	67
01	4216 X	3959	-0-	-257	-0-	678	9	3063	2	Y	652	691	0	28
02	3808 X	3619	-0-	-189	-0-	179	1	2722	2	Y	639	611	0	56
03	4216 X	3549	-0-	-667	-0-	717	9	2600	2	Y	652	674	0	34
04	4050 X	2670	-0-	-1380	-0-	194	1	1892	2	Y	487	485	0	36
05	3999 X	3833	-0-	-166	-0-	703	9	2975	2	Y	600	591	0	45
						232	1							
						717	9							
						220	1							
						22	4							
						198	1							
						660	9							
STANLEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492														
12	13113 X	10603	-0-	-2510	-0-	9	1	10328	2	Y	242	245	1	30
01	12462 X	8498	-0-	-3964	-0-	266	9	8348	2	Y	132	140	1	22
02	12181 X	12181	-0-	-0-	-0-	5	1	11982	2	Y	175	169	1	28
03	11780 X	11731	-0-	-49	-0-	145	9	11542	2	Y	167	175	1	20
04	11022 X	11022	-0-	-0-	-0-	6	1	10850	2	Y	150	146	1	24
05	13330 X	10188	-0-	-3142	-0-	193	9	10041	2	Y	129	139	1	14
						5	1							
						184	9							
						7	1							
						165	9							
						5	1							
						142	9							
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719														
12	2418 N	2087	-0-	-331	-0-	254	1	1228	2	Y	550	547	0	92
01	2263 N	831	-0-	-1432	-0-	605	9	493	2	Y	207	202	0	97
02	1988 N	638	-0-	-1350	-0-	110	1	467	2	Y	124	136	0	85
03	2077 N	1663	-0-	-414	-0-	228	9	136	9	Y	419	434	0	70
04	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	33	1	979	2	Y	449	417	0	102
05	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	2	4	461	9	Y	410	414	0	98
						221	1	847	2	Y				
						2	4	494	9	Y				
						244	1	723	2	Y				
						7	4	451	9	Y				
						285	1							
						26	4							
WORTHY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612														
12	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	5534	2	211	9	Y	192	190	1	6
01	5363 X	5140	-0-	-223	-0-	4966	2	1	4	Y	157	157	1	6
02	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	173	9	5370	2	Y	194	192	1	8
03	5890 X	5880	-0-	-10	-0-	10	1	5647	2	Y	196	200	1	4
04	5700 X	5680	-0-	-20	-0-	213	9	5465	2	Y	180	171	1	13
05	6200 X	5689	-0-	-511	-0-	17	1	5472	2	Y	184	183	1	14
						216	9	202	9	Y				
						198	9							
						13	1							
						2	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT										
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																				
WORTHY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011										TOTAL	DEPTH	8444	PERF.	9495 - 13560						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	6634 X	4049	-0-	-0-	-2585	-0-	-0-	3895	2	154	9	Y	140	143	1					4
01	9269 X	8216	-0-	-0-	-1053	-0-	-0-	7927	2	1	4	Y	262	255	1					11
02	8372 X	7138	-0-	-0-	-1234	-0-	-0-	288	9	13	1	6843	2	Y	256	256	1			11
03	9359 X	9359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	282	9	27	1	8977	2	Y	323	328	1			6
04	8460 X	8292	-0-	-0-	-168	-0-	-0-	355	9	25	1	7966	2	Y	274	260	1			20
05	8215 X	8188	-0-	-0-	-27	-0-	-0-	301	9	18	1	7865	2	Y	275	274	1			21
								2	4		303	9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 15H RRCID -> 260409 COMPL. DATE 04/11/2011										TOTAL	DEPTH	7583	PERF.	8548 - 13459						
12	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	2613	2	Y	467	472	0					28
01	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	514	9	184	1	Y	492	500	0					20
02	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	541	9	160	1	Y	475	469	0					26
03	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	523	9	190	1	Y	512	510	0					28
04	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	563	9	155	1	Y	547	547	0					28
05	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	4	140	1	Y	583	572	0					39
								8	4		602	9								
											3040	2								
											641	9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011										TOTAL	DEPTH	7592	PERF.	8276 - 13158						
12	3255 X	3204	-0-	-0-	-51	-0-	-0-	290	1	2509	2	Y	368	371	0					22
01	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	405	9	226	1	Y	525	526	0					21
02	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	578	9	190	1	Y	501	495	0					27
03	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	551	9	240	1	Y	501	501	0					27
04	3930 X	3318	-0-	-0-	-612	-0-	-0-	551	9	188	1	Y	428	433	0					22
05	4061 X	3413	-0-	-0-	-648	-0-	-0-	20	4	171	1	Y	414	409	0					27
											471	9								
											2779	2								
											455	9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011										TOTAL	DEPTH	7578	PERF.	8500 - 13298						
12	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	3717	2	Y	410	411	0					25
01	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	451	9	207	1	Y	313	325	0					13
02	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	344	9	170	1	Y	279	277	0					15
03	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	307	9	194	1	Y	296	295	0					16
04	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	326	9	158	1	Y	296	297	0					15
05	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	4	144	1	Y	286	282	0					19
											3029	2								
											315	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
12	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	12 1	3235 2	Y	295	299	0		25	
						1 4	325 9							
01	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	13 1	3274 2	Y	330	329	0		26	
						7 4	363 9							
02	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	13 1	3063 2	Y	295	297	0		24	
						325 9								
03	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	13 1	3395 2	Y	307	314	0		17	
						1 4	338 9							
04	3540 X	3514	-0-	-26	-0-	12 1	3179 2	Y	277	270	0		24	
						18 4	305 9							
05	3720 X	3655	-0-	-65	-0-	14 1	3331 2	Y	280	282	0		22	
						2 4	308 9							
SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643														
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	99 1	396 2	Y	80	81	0		7	
						88 9								
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	69 1	321 2	Y	75	69	0		13	
						83 9								
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	60 1	340 2	Y	56	63	0		6	
						2 4	62 9							
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	125 1	359 2	Y	79	75	0		10	
						87 9								
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	110 1	344 2	Y	73	75	0		8	
						80 9								
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	117 1	363 2	Y	75	66	0		17	
						83 9								
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12518														
12	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	307 1	1150 2	Y	454	416	0		76	
						499 9								
01	1891 N	791	-0-	-1100	-0-	116 1	488 2	Y	170	166	0		80	
						187 9								
02	1008 N	636	-0-	-372	-0-	49 1	471 2	Y	104	113	0		71	
						2 4	114 9							
03	1891 N	929	-0-	-962	-0-	268 1	464 2	Y	178	219	0		30	
						1 4	196 9							
04	1080 N	591	-0-	-489	-0-	271 1	201 2	Y	106	112	0		24	
						2 4	117 9							
05	713 N	644	-0-	-69	-0-	323 1	193 2	Y	110	108	0		26	
						7 4	121 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028														
12	11867 X	11867	-0-	-0-	-0-	96 1	11141 2	Y	513	540	1		77	
						66 4	564 9							
01	463 X	463	-0-	-0-	-0-	10 1	427 2	Y	24	91	1		10	
						26 9								
02	8260 X	-0-	-0-	-8260	-0-			Y	-0-	10	1		-0-	
03	9145 X	329	-0-	-8816	-0-	6 1	303 2	Y	18	12	1		6	
						20 9								
04	8850 X	802	-0-	-8048	-0-	15 1	730 2	Y	45	38	1		13	
						7 4	50 9							
05	9145 X	3366	-0-	-5779	-0-	49 1	3137 2	Y	164	136	1		41	
						180 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//				100351															
BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	6H	RRCID ->	260479	COMPL.	DATE	02/08/2023	TOTAL	DEPTH	8295	PERF.	9360	-	14093		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	7254 X	5019	-0-	-0-	-2235	-0-			41	1	4715	2	Y	214	206	1			32
01	7254 X	102	-0-	-0-	-7152	-0-			28	4	235	9							
									2	1	94	2	Y	5	35	1			2
									6	9									
02	5236 X	-0-	-0-	-0-	-5236	-0-							Y	-0-	2	1			-0-
03	5549 X	-0-	-0-	-0-	-5549	-0-							Y	-0-					-0-
04	4860 X	-0-	-0-	-0-	-4860	-0-							Y	-0-					-0-
05	5022 X	-0-	-0-	-0-	-5022	-0-							Y	-0-					-0-
BRISCOE COCHINA STATE UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	260501	COMPL.	DATE	12/14/2010	TOTAL	DEPTH	8513	PERF.	9450	-	13733		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	5H	RRCID ->	260504	COMPL.	DATE	03/24/2011	TOTAL	DEPTH	7771	PERF.	8092	-	13003		
12	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	-0-			66	1	5358	2	Y	465	474	0			28
									512	9									
01	5797 X	4736	-0-	-0-	-1061	-0-			84	1	4252	2	Y	360	361	0			27
									4	4	396	9							
02	5404 X	5004	-0-	-0-	-400	-0-			75	1	4505	2	Y	385	390	0			22
									424	9									
03	5983 X	5459	-0-	-0-	-524	-0-			66	1	4942	2	Y	410	416	0			16
									451	9									
04	5790 X	5310	-0-	-0-	-480	-0-			67	1	4719	2	Y	422	409	0			29
									60	4	464	9							
05	5921 X	5490	-0-	-0-	-431	-0-			72	1	4931	2	Y	442	438	0			33
									1	4	486	9							
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	6H	RRCID ->	260505	COMPL.	DATE	03/24/2011	TOTAL	DEPTH	7757	PERF.	8616	-	13143		
12	5084 X	4786	-0-	-0-	-298	-0-			17	1	4265	2	Y	458	459	0			28
									504	9									
01	5084 X	4104	-0-	-0-	-980	-0-			15	1	3649	2	Y	397	395	0			30
									3	4	437	9							
02	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	-0-			17	1	3896	2	Y	419	425	0			24
									461	9									
03	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	-0-			22	1	4288	2	Y	444	451	0			17
									488	9									
04	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	-0-			22	1	4102	2	Y	428	415	0			30
									52	4	471	9							
05	4836 X	4730	-0-	-0-	-106	-0-			21	1	4239	2	Y	426	424	0			32
									1	4	469	9							
MAUND RANCH 27 UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	260507	COMPL.	DATE	05/23/2011	TOTAL	DEPTH	6564	PERF.	7013	-	11977		
12	6 N	1	-0-	-0-	-5	-0-			1	2			Y	-0-	1	0			-0-
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-			88	1	440	2	Y	98	81	0			17
									108	9									
02	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	-0-			188	1	990	2	Y	200	172	0			45
									220	9									
03	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	-0-			222	1	1245	2	Y	309	296	0			58
									340	9									
04	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	-0-			159	1	1099	2	Y	335	311	0			82
									369	9									
05	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	-0-			152	1	891	2	Y	346	382	0			46
									381	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED															
WORTHY RANCH															
WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	11470 X	4393	-0-	-7077	-0-	8	1	4309	2	Y	69	49	1		24
01	10726 X	7166	-0-	-3560	-0-	76	9	7018	2	Y	121	104	1		41
02	9380 X	5856	-0-	-3524	-0-	15	1	5736	2	Y	98	117	1		22
03	8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	133	9	8339	2	Y	127	123	1		26
04	7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	12	1	7689	2	Y	97	90	1		33
05	9800 X	9800	-0-	-0-	-0-	108	9	112	9	Y	102	58	1		77
						19	1								
						140	9								
						19	1								
						107	9								
						9688	2								
CAGE															
WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779															
12	2635 X	2205	-0-	-430	-0-	138	1	2014	2	N	48				246
01	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	53	9	2545	2	N	53	179	1		120
02	2352 X	1938	-0-	-414	-0-	168	1	1870	2	N	26				146
03	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	58	9	3796	2	N	57				203
04	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	39	1	2177	2	N	52				255
05	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	29	9	2710	2	N	47	168	1		134
						119	1								
						63	9								
						711	1								
						57	9								
						288	1								
						52	9								
BEINHORN RANCH															
WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139															
12	2263 X	1864	-0-	-399	-0-	12	1	1680	2	Y	154	157	0		22
01	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	3	4	169	9	Y	173	173	0		22
02	2100 X	1945	-0-	-155	-0-	25	1	2361	2	Y	95	101	0		16
03	2325 X	2199	-0-	-126	-0-	4	4	190	9	Y	186	179	0		23
04	2490 X	2182	-0-	-308	-0-	24	1	1974	2	Y	173	177	0		19
05	2573 X	2299	-0-	-274	-0-	20	1	1957	2	Y	180	178	0		21
						205	9								
						25	1								
						10	4								
						25	1								
						1	4								
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180															
12	4123 X	3967	-0-	-156	-0-	276	1	3211	2	Y	436	439	0		26
01	13086 X	13086	-0-	-0-	-0-	480	9	11162	2	Y	1477	1391	0		112
02	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	289	1	1625	9	Y	478	562	0		28
03	3968 X	3598	-0-	-370	-0-	10	4	3578	2	Y	380	394	0		14
04	4110 X	3613	-0-	-497	-0-	212	1	2940	2	Y	383	370	0		27
05	4247 X	3780	-0-	-467	-0-	526	9	3075	2	Y	389	387	0		29
						240	1	421	9						
						418	9								
						237	1								
						37	4								
						276	1								
						1	4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	362 1	1007 2	Y	349	380 0				65
01	2945 X	2289	-0-	-656	-0-	611 1	1241 2	Y	394	371 0				88
02	2660 X	1812	-0-	-848	-0-	641 1	862 2	Y	277	270 0				95
03	2945 X	1847	-0-	-1098	-0-	427 1	1004 2	Y	375	374 0				96
04	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	376 1	1708 2	Y	519	487 0				128
05	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	296 1	1710 2	Y	514	530 0				112
						3 4	565 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408														
12	2976 X	2655	-0-	-321	-0-	35 1	2370 2	Y	227	226 0				21
01	3038 X	2526	-0-	-512	-0-	250 9	2357 2	Y	120	127 0				14
02	2744 X	2272	-0-	-472	-0-	25 1	132 9		87	95 0				6
03	3038 X	2472	-0-	-566	-0-	12 4	2154 2	Y	104	101 0				9
04	2820 X	695	-0-	-2125	-0-	22 1	2318 2	Y	201	167 0				43
05	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	96 9	114 9		155	169 0				29
						35 1	460 2	Y						
						5 4	221 9							
						11 1	2550 2	Y						
						3 4								
						93 1								
						171 9								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008														
12	465 N	345	-0-	-120	-0-	304 1	32 2	N	8	9 0				1
01	465 N	330	-0-	-135	-0-	9 9	26 2	N	9	9 0				1
02	364 N	316	-0-	-48	-0-	294 1	28 2	N	8	8 0				1
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	10 9	120 2	N	30	29 0				2
*04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	279 1	120 2	N	31	31 0				2
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	9 9	34 9		17	18 0				1
						307 1	67 2	N						
						33 9								
						294 1								
						1 4								
						310 1								
						19 9								
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473														
12	2263 N	2018	-0-	-245	-0-	293 1	1523 2	Y	184	186 0				11
01	2170 N	1611	-0-	-559	-0-	202 9	1187 2	Y	140	140 0				11
02	1876 N	1782	-0-	-94	-0-	269 1	154 9		159	161 0				9
03	2015 N	1996	-0-	-19	-0-	1 4	1346 2	Y	175	177 0				7
04	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	261 1	1512 2	Y	173	168 0				12
05	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	175 9	1494 2	Y	171	170 0				13
						291 1	190 9							
						193 9	1519 2	Y						
						286 1								
						19 4								
						309 1								
						188 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	4743 X	4509	-0-	-234	-0-	284 1	3735 2	Y	445	438 0			27	
						490 9								
01	4433 X	3261	-0-	-1172	-0-	276 1	2646 2	Y	306	310 0			23	
						2 4	337 9							
02	4004 X	3148	-0-	-856	-0-	263 1	2556 2	Y	299	305 0			17	
						329 9								
03	4495 X	3138	-0-	-1357	-0-	296 1	2526 2	Y	287	293 0			11	
						316 9								
04	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	290 1	3732 2	Y	429	410 0			30	
						47 4	472 9							
05	4495 X	4314	-0-	-181	-0-	376 1	3504 2	Y	394	395 0			29	
						1 4	433 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285														
12	930 N	831	-0-	-99	-0-	278 1	465 2	Y	80	80 0			8	
						88 9								
01	775 N	730	-0-	-45	-0-	260 1	392 2	Y	71	72 0			7	
						78 9								
02	840 N	615	-0-	-225	-0-	283 1	211 2	Y	110	100 0			17	
						121 9								
03	837 N	709	-0-	-128	-0-	302 1	260 2	Y	134	135 0			16	
						147 9								
04	720 N	674	-0-	-46	-0-	279 1	241 2	Y	140	137 0			19	
						154 9								
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	344 1	302 2	Y	187	178 0			28	
						2 4	206 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367														
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	272 1	369 2	Y	70	71 0			7	
						77 9								
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	246 1	298 2	Y	59	61 0			5	
						65 9								
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	303 1	195 2	Y	171	150 0			26	
						188 9								
03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	316 1	400 2	Y	355	339 0			42	
						391 9								
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	280 1	387 2	Y	322	321 0			43	
						354 9								
05	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	359 1	545 2	Y	249	255 0			37	
						4 4	274 9							
BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536														
12	1178 N	839	-0-	-339	-0-	281 1	478 2	Y	73	73 0			7	
						80 9								
01	868 N	759	-0-	-109	-0-	267 1	418 2	Y	67	68 0			6	
						74 9								
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	313 1	566 2	Y	105	95 0			16	
						116 9								
03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	321 1	588 2	Y	119	121 0			14	
						131 9								
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	288 1	509 2	Y	97	98 0			13	
						107 9								
05	1116 N	1087	-0-	-29	-0-	262 1	674 2	Y	133	126 0			20	
						5 4	146 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	3 1	397 2	25 9	Y	23	23 0			3
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	5 1	487 2	25 9	Y	23	23 0			3
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	5 1	403 2	14 9	Y	13	14 0			2
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	5 1	491 2	32 9	Y	29	27 0			4
04	510 N	400	-0-	-110	-0-	5 1	371 2	2 4	Y	20	22 0			2
05	465 N	454	-0-	-11	-0-	5 1	424 2	25 9	Y	23	22 0			3
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383														
12	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	210 1	523 2	1 4	Y	337	276 0	52 1		44
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	207 1	623 2	415 9	Y	377	385 0			36
02	728 N	625	-0-	-103	-0-	84 1	356 2	185 9	Y	168	184 0			20
03	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	421 1	989 2	508 9	Y	462	437 0			45
04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	408 1	754 2	487 9	Y	443	433 0			55
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	395 1	633 2	475 9	Y	432	435 0			52
SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440														
12	1488 N	901	-0-	-587	-0-	152 1	608 2	141 9	Y	128	131 0			11
01	1178 N	820	-0-	-358	-0-	120 1	555 2	145 9	Y	132	121 0			22
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	107 1	601 2	4 4	Y	119	128 0			13
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	222 1	639 2	230 9	Y	209	196 0			26
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	196 1	612 2	215 9	Y	195	199 0			22
05	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	205 1	633 2	215 9	Y	195	173 0			44
BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	1426 N	1322	-0-	-104	-0-	17 1	947 2	Y	324	283 0	53 1		42	
						2 4	356 9							
01	1674 N	954	-0-	-720	-0-	15 1	638 2	Y	274	290 0			26	
						301 9								
02	1344 N	760	-0-	-584	-0-	7 1	424 2	Y	299	290 0			35	
						329 9								
03	1333 N	682	-0-	-651	-0-	5 1	352 2	Y	295	301 0			29	
						325 9								
04	930 N	540	-0-	-390	-0-	4 1	275 2	Y	237	237 0			29	
						261 9								
05	837 N	337	-0-	-500	-0-	3 1	204 2	Y	118	133 0			14	
						130 9								
RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282														
12	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	23 1	2909 2	Y	321	212 0			112	
						353 9								
01	1674 X	1413	-0-	-261	-0-	15 1	1166 2	Y	211	278 0			45	
						232 9								
02	140 X	116	-0-	-24	-0-	1 1	94 2	Y	19	59 0			5	
						21 9								
03	2449 X	49	-0-	-2400	-0-	1 1	40 2	Y	7	10 0			2	
						8 9								
04	2370 X	66	-0-	-2304	-0-	1 1	53 2	Y	11	10 0			3	
						12 9								
05	2449 X	66	-0-	-2383	-0-	1 1	51 2	Y	13	12 0			4	
						14 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003														
12	868 N	578	-0-	-290	-0-	179 1	282 2	Y	106	126 0			28	
						117 9								
01	744 N	463	-0-	-281	-0-	50 1	314 2	Y	90	94 0			24	
						99 9								
02	812 N	485	-0-	-327	-0-	27 1	313 2	Y	132	125 0			31	
						145 9								
03	589 N	216	-0-	-373	-0-	25 1	116 2	Y	68	84 0			15	
						75 9								
04	450 N	391	-0-	-59	-0-	103 1	203 2	Y	77	74 0			18	
						85 9								
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	250 1	483 2	Y	205	168 0			55	
						226 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408														
12	2170 X	1547	-0-	-623	-0-	231 1	1046 2	Y	244	210 0	39 1		32	
						2 4	268 9							
01	3410 X	1360	-0-	-2050	-0-	309 1	736 2	Y	285	290 0			27	
						1 4	314 9							
02	3080 X	1639	-0-	-1441	-0-	288 1	998 2	Y	321	311 0			37	
						353 9								
03	2542 X	1298	-0-	-1244	-0-	220 1	789 2	Y	263	274 0			26	
						289 9								
04	1740 X	888	-0-	-852	-0-	168 1	472 2	Y	225	223 0			28	
						248 9								
05	1829 X	1332	-0-	-497	-0-	232 1	629 2	Y	428	404 0			52	
						471 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	246 1	287 2	Y	137	160 0			36	
						151 9								
01	713 N	619	-0-	-94	-0-	219 1	286 2	Y	104	112 0			28	
						114 9								
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	54 1	623 2	Y	333	282 0			79	
						366 9								
03	682 N	610	-0-	-72	-0-	64 1	300 2	Y	224	253 0			50	
						246 9								
04	600 N	445	-0-	-155	-0-	94 1	230 2	Y	110	134 0			26	
						121 9								
05	1147 N	740	-0-	-407	-0-	237 1	316 2	Y	170	150 0			46	
						187 9								
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960														
12	2573 X	2280	-0-	-293	-0-	179 1	1769 2	Y	302	328 0			57	
						332 9								
01	2511 N	2446	-0-	-65	-0-	271 1	1820 2	Y	318	304 0			71	
						5 4	350 9							
02	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	478 1	1632 2	Y	287	260 0			98	
						7 4	316 9							
03	2294 N	2278	-0-	-16	-0-	123 1	1856 2	Y	267	297 0			68	
						5 4	294 9							
04	2370 N	2172	-0-	-198	-0-	115 1	1817 2	Y	214	229 0			53	
						5 4	235 9							
05	2697 N	2185	-0-	-512	-0-	168 1	1785 2	Y	207	215 0			45	
						4 4	228 9							
STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303														
12	2728 X	325	-0-	-2403	-0-	1 1	316 2	Y	7	8 1			1	
						8 9								
01	2852 X	1124	-0-	-1728	-0-	1 1	1090 2	Y	26	23 1			4	
						4 4	29 9							
02	2576 X	2553	-0-	-23	-0-	3 1	2487 2	Y	53	49 1			8	
						5 4	58 9							
03	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	1 1	4019 2	Y	98	100 1			6	
						17 4	108 9							
04	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	3905 2	16 4	Y	85	76 1			15	
						94 9								
05	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3795 2	108 9	Y	98	96 1			17	
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653														
12	2635 N	2291	-0-	-344	-0-	30 1	2073 2	Y	171	171 0			16	
						188 9								
01	2573 N	2118	-0-	-455	-0-	21 1	1989 2	Y	89	95 0			10	
						10 4	98 9							
02	2212 N	1955	-0-	-257	-0-	19 1	1858 2	Y	71	76 0			5	
						78 9								
03	2294 N	1970	-0-	-324	-0-	28 1	1835 2	Y	94	91 0			8	
						4 4	103 9							
04	2040 N	574	-0-	-1466	-0-	9 1	379 2	Y	167	139 0			36	
						2 4	184 9							
05	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	76 1	2083 2	Y	172	176 0			32	
						189 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT											
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED													CAPACITY											
BRISCOE CARLA RANCH													WELL #: 7H RRCID -> 262985				COMPL. DATE 05/08/2011				TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
0							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE							
12	4511 X	4268	-0-	-243	-0-		407	1	3283	2	Y	525	522	0				98						
							578	9																
01	3038 X	2866	-0-	-172	-0-		519	1	1932	2	Y	372	387	0				83						
							6	4		409	9													
02	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-		1832	1	1475	2	Y	267	259	0				91						
							7	4		294	9													
03	3038 X	2617	-0-	-421	-0-		428	1	1818	2	Y	333	339	0				85						
							5	4		366	9													
04	2940 X	2537	-0-	-403	-0-		429	1	1805	2	Y	271	289	0				67						
							5	4		298	9													
05	3038 X	2425	-0-	-613	-0-		416	1	1725	2	Y	255	266	0				56						
							3	4		281	9													
BRISCOE CHUPADERA RANCH													WELL #: 8H RRCID -> 263241				COMPL. DATE 08/14/2011				TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055			
12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-		207	1	901	2	Y	38	39	1				5						
							3	4		42	9													
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-		206	1	753	2	Y	30	30	1				5						
							33	9																
02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-		189	1	865	2	Y	36	31	1				10						
							40	9																
03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-		184	1	948	2	Y	31	36	1				5						
							34	9																
04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-		130	1	871	2	Y	29	30	1				4						
							32	9																
05	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-		145	1	1041	2	Y	42	39	1				7						
							1	4		46	9													
BRISCOE CHUPADERA RANCH													WELL #: 9H RRCID -> 263284				COMPL. DATE 08/16/2011				TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141			
12	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-		171	1	2238	2	Y	207	213	1				26						
							8	4		228	9													
01	2263 X	2256	-0-	-7	-0-		165	1	1905	2	Y	169	168	1				27						
							186	9																
02	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-		173	1	2006	2	Y	184	161	1				50						
							202	9																
03	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-		186	1	2634	2	Y	195	216	1				29						
							215	9																
04	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-		131	1	2223	2	Y	168	175	1				22						
							185	9																
05	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-		141	1	3118	2	Y	157	152	1				27						
							4	4		173	9													
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 10H RRCID -> 263315				COMPL. DATE 08/23/2011				TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244			
12	5022 X	4898	-0-	-124	-0-		38	1	4314	2	Y	496	488	0				85						
							546	9																
01	4898 X	4519	-0-	-379	-0-		36	1	3947	2	Y	487	489	0				83						
							536	9																
02	4368 X	3761	-0-	-607	-0-		60	1	3234	2	Y	422	437	0				68						
							3	4		464	9													
03	4898 X	3562	-0-	-1336	-0-		141	1	2922	2	Y	444	457	0				55						
							11	4		488	9													
04	4740 X	3550	-0-	-1190	-0-		46	1	3061	2	Y	401	397	0				59						
							2	4		441	9													
05	4898 X	3631	-0-	-1267	-0-		22	1	3112	2	Y	452	455	0				56						
							497	9																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
12	5146 X	4948	-0-	-198	-0-	39 1 440 9	4469 2	Y	400	397 0	68			
01	4836 X	4812	-0-	-24	-0-	39 1 440 9	4333 2	Y	400	400 0	68			
02	4368 X	3934	-0-	-434	-0-	64 1 3 4	3472 2 395 9	Y	359	369 0	58			
03	4836 X	3848	-0-	-988	-0-	156 1 12 4	3250 2 430 9	Y	391	401 0	48			
04	4680 X	3762	-0-	-918	-0-	51 1 2 4	3356 2 353 9	Y	321	322 0	47			
05	4836 X	3785	-0-	-1051	-0-	24 1 392 9	3369 2	Y	356	359 0	44			
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949														
12	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1698 1	138 9	Y	125	129 0	6			
01	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2089 1	120 9	Y	109	109 0	6			
02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1284 1 83 9	230 2	Y	75	76 0	5			
03	1829 N	1358	-0-	-471	-0-	1248 1 59 9	51 2	Y	54	58 0	1			
04	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2044 1 97 9	24 2	Y	88	84 0	5			
05	3100 N	3436	-0-	336	336	2722 1 248 9	466 2	Y	225	219 0	11			
WORTHY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622														
12	8246 X	2799	-0-	-5447	-0-	5 1 75 9	2719 2	Y	68	44 1	24			
01	8246 X	3582	-0-	-4664	-0-	7 1 74 9	3501 2	Y	67	68 1	23			
02	7448 X	4910	-0-	-2538	-0-	10 1 87 9	4813 2	Y	79	84 1	18			
03	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	12 1 67 9	5161 2	Y	61	67 1	12			
04	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	12 1 65 9	4950 2	Y	59	51 1	20			
05	5425 X	5204	-0-	-221	-0-	5132 2	72 9	Y	65	36 1	49			
WORTHY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 11/06/2022 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303														
12	9207 X	2265	-0-	-6942	-0-	4 1 35 9	2226 2	Y	32	21 1	11			
01	8339 X	3702	-0-	-4637	-0-	8 1 61 9	3633 2	Y	55	47 1	19			
02	7392 X	5337	-0-	-2055	-0-	11 1 74 9	5252 2	Y	67	71 1	15			
03	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	14 1 111 9	5980 2	Y	101	96 1	20			
04	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	14 1 101 9	5728 2	Y	92	81 1	31			
05	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	6032 2	94 9	Y	85	52 1	64			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
									M	PROD	AMT	CODE	AMT	
12	11253 X	9923	-0-	-1330	-0-	9637	2	286	9	Y	260	258	1	8
01	11253 X	8475	-0-	-2778	-0-	8250	2	1	4	Y	204	204	1	8
						224	9							
02	10060 X	10060	-0-	-0-	-0-	19	1	9769	2	Y	247	244	1	11
						272	9							
03	10819 X	9690	-0-	-1129	-0-	28	1	9436	2	Y	205	212	1	4
						226	9							
04	10350 X	8765	-0-	-1585	-0-	27	1	8542	2	Y	178	169	1	13
						196	9							
05	11129 X	9879	-0-	-1250	-0-	22	1	9660	2	Y	176	175	1	14
						3	4	194	9					
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263437 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272														
12	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	164	1	956	2	Y	232	236	0	16
						3	4	255	9					
01	1209 X	1054	-0-	-155	-0-	150	1	718	2	Y	168	174	0	10
						1	4	185	9					
02	1092 N	987	-0-	-105	-0-	132	1	646	2	Y	188	186	0	12
						2	4	207	9					
03	1209 N	1151	-0-	-58	-0-	118	1	790	2	Y	220	220	0	12
						1	4	242	9					
04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	156	1	847	2	Y	183	185	0	10
						201	9							
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	130	1	931	2	Y	160	161	0	9
						6	4	176	9					
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037														
12	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	132	1	3268	2	Y	469	488	0	32
						10	4	516	9					
01	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	120	1	3308	2	Y	456	461	0	27
						3	4	502	9					
02	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	111	1	2852	2	Y	373	376	0	24
						7	4	410	9					
03	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	114	1	2987	2	Y	435	435	0	24
						3	4	479	9					
04	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	117	1	3223	2	Y	475	473	0	26
						1	4	523	9					
05	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	149	1	3795	2	Y	421	423	0	24
						25	4	463	9					
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485														
12	2387 N	2058	-0-	-329	-0-	109	1	1660	2	Y	258	269	0	18
						5	4	284	9					
01	2387 N	1621	-0-	-766	-0-	112	1	1302	2	Y	187	194	0	11
						1	4	206	9					
02	2156 N	1773	-0-	-383	-0-	103	1	1403	2	Y	240	235	0	16
						3	4	264	9					
03	2046 N	1246	-0-	-800	-0-	141	1	940	2	Y	149	157	0	8
						1	4	164	9					
04	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	332	1	1446	2	Y	219	215	0	12
						241	9							
05	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	190	1	1746	2	Y	211	211	0	12
						11	4	232	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
SOUTH SPUR UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	73 1	3499 2	Y	413	471 1				39
01	4185 X	4002	-0-	-183	-0-	454 9	104 1	3416 2	Y	438	411 1			66
02	3920 X	3814	-0-	-106	-0-	482 9	102 1	3248 2	Y	422	401 1			87
03	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	464 9	132 1	3777 2	Y	468	516 1			39
04	4200 X	3946	-0-	-254	-0-	515 9	76 1	3393 2	Y	423	344 1			118
05	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	12 4	103 1	3960 2	Y	468	467 1			119
						1 4		515 9						
WORTHY RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 10046 - 14562														
12	11222 X	9295	-0-	-1927	-0-	18 1	9149 2	Y	116	132 1				40
01	9486 X	7128	-0-	-2358	-0-	128 9	15 1	7005 2	Y	98	105 1			33
02	10015 X	10015	-0-	-0-	-0-	108 9	21 1	9816 2	Y	162	159 1			36
03	9300 X	7997	-0-	-1303	-0-	178 9	18 1	7873 2	Y	96	113 1			19
04	9000 X	8261	-0-	-739	-0-	106 9	20 1	8133 2	Y	98	84 1			33
05	11098 X	9337	-0-	-1761	-0-	108 9	9219 2	118 9	Y	107	59 1			81
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036														
12	3503 X	1989	-0-	-1514	-0-	1668 1	321 9	Y	292	296 0				14
01	3038 X	2730	-0-	-308	-0-	2188 1	542 9	Y	493	480 0				27
02	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	1351 1	1375 2	Y	244	256 0				15
03	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	268 9	894 1	1462 2	Y	482	487 0			10
04	2640 X	1801	-0-	-839	-0-	1 4	530 9	Y	567	543 0				34
05	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	648 1	523 2	Y	488	499 0				23
						6 4	624 9							
						1263 1	2015 2	Y						
						537 9								
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101														
12	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	25 1	3212 2	Y	345	339 0				35
01	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	380 9	24 1	2946 2	Y	319	325 0			29
02	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	1 4	351 9	Y	272	273 0				28
03	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	20 1	2572 2	Y	293	296 0				25
04	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	299 9	22 1	3008 2	Y	341	335 0			31
05	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	322 9	24 1	3008 2	Y	350	362 0			19
						20 4	375 9							
						22 1	2984 2	Y						
						385 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																	
STANLEY RANCH																	
WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	9416 X	9416	-0-	-0-	-0-		18	1	9196	2	Y	184	187	1			17
							202	9									
01	11408 X	9409	-0-	-1999	-0-		9	1	9125	2	Y	223	207	1			33
							30	4	245	9							
02	10304 X	9186	-0-	-1118	-0-		9	1	8922	2	Y	215	217	1			31
							18	4	237	9							
03	11408 X	8926	-0-	-2482	-0-		2	1	8627	2	Y	237	254	1			14
							36	4	261	9							
04	9120 X	7324	-0-	-1796	-0-		1	1	7104	2	Y	174	157	1			31
							28	4	191	9							
05	10168 X	7549	-0-	-2619	-0-		7365	2	184	9	Y	167	169	1			29
RANCHO ENCANTADO													WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496				
12	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-		22	1	2790	2	Y	204	169	0			71
							224	9									
01	3007 X	2910	-0-	-97	-0-		33	1	2640	2	Y	215	240	0			46
							237	9									
02	2716 X	2459	-0-	-257	-0-		21	1	2264	2	Y	158	161	0			43
							174	9									
03	3038 X	2639	-0-	-399	-0-		41	1	2409	2	Y	172	160	0			55
							189	9									
04	2940 X	1894	-0-	-1046	-0-		24	1	1718	2	Y	138	151	0			42
							152	9									
05	3038 X	75	-0-	-2963	-0-		2	1	66	2	Y	6	46	0			2
							7	9									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH													WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788				
12	1488 X	1375	-0-	-113	-0-		76	1	1144	2	Y	141	121	0			59
							155	9									
01	1581 X	1026	-0-	-555	-0-		467	1	481	2	Y	70	106	0			23
							1	4	77	9							
02	1484 X	896	-0-	-588	-0-		398	1	425	2	Y	66	65	0			24
							73	9									
03	1643 X	961	-0-	-682	-0-		253	1	590	2	Y	107	103	0			28
							118	9									
04	1590 X	891	-0-	-699	-0-		233	1	561	2	Y	86	79	0			35
							2	4	95	9							
05	1364 X	405	-0-	-959	-0-		43	1	242	2	Y	109	125	0			19
							120	9									
ROGERS DENTONIO RANCH													WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558				
12	1147 N	993	-0-	-154	-0-		289	1	455	2	Y	226	226	0			38
							249	9									
01	1116 N	332	-0-	-784	-0-		107	1	149	2	Y	69	74	0			33
							76	9									
02	980 N	259	-0-	-721	-0-		54	1	154	2	Y	45	47	0			31
							1	4	50	9							
03	992 N	488	-0-	-504	-0-		309	1	114	2	Y	59	80	0			10
							65	9									
04	450 N	315	-0-	-135	-0-		274	1	21	2	Y	18	24	0			4
							20	9									
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-		318	1	21	2	Y	20	19	0			5
							1	4	22	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	312 1	406 9	828 2	2	Y	369	353 0				62
01	1364 N	594	-0-	-770	-0-	116 1	143 9	335 2	2	Y	130	131 0				61
02	1232 N	460	-0-	-772	-0-	48 1	1 4	323 2	2	Y	80	87 0				54
03	1457 N	543	-0-	-914	-0-	279 1	97 9	167 2	2	Y	88	127 0				15
04	810 N	356	-0-	-454	-0-	296 1	39 9	21 2	2	Y	35	42 0				8
05	496 N	350	-0-	-146	-0-	294 1	1 4	18 2	2	Y	34	34 0				8
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682																
12	7285 X	7075	-0-	-210	-0-	25 1	2 4	6553 2	2	Y	450	458 0				38
01	7440 X	7024	-0-	-416	-0-	26 1	14 4	6449 2	2	Y	486	486 0				38
02	6804 X	6290	-0-	-514	-0-	24 1	461 9	535 9	2	Y	419	423 0				34
03	7533 X	7065	-0-	-468	-0-	26 1	2 4	6512 2	2	Y	477	485 0				26
04	7290 X	6815	-0-	-475	-0-	24 1	35 4	6266 2	2	Y	445	432 0				39
05	7068 X	7058	-0-	-10	-0-	28 1	4 4	6555 2	2	Y	428	434 0				33
WORTHY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657																
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686																
12	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	237 1	553 9	1472 2	2	Y	503	495 0				84
01	2015 X	937	-0-	-1078	-0-	109 1	190 9	638 2	2	Y	173	176 0				81
02	1820 X	639	-0-	-1181	-0-	37 1	2 4	505 2	2	Y	86	108 0				59
03	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	338 1	3 4	1496 2	2	Y	413	403 0				69
04	1950 X	1709	-0-	-241	-0-	235 1	8 4	1066 2	2	Y	364	351 0				82
05	2015 X	1678	-0-	-337	-0-	313 1	33 4	949 2	2	Y	348	347 0				83

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 STANLEY RANCH														//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
WELL #: 22H														RRCID -> 263722		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 8633		PERF. 9138 - 14091			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
12	5146 X	442	-0-	-4704	-0-	1	1	428	2	Y	12	30	1			1							
01	5146 X	196	-0-	-4950	-0-	13	9	1	4	Y	6	6	1			1							
02	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	7	9	5	1	Y	133	115	1			19							
03	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	9	4	4546	2	Y	194	202	1			11							
04	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	1	1	146	9	Y	163	145	1			29							
05	5208 X	4722	-0-	-486	-0-	20	4	4870	2	Y	153	156	1			26							
						4423	2	213	9														
						179	9																
						4554	2	168	9	Y													
BRISCOE CARLA RANCH														WELL #: 19H		RRCID -> 263724		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 8264 - 12935	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
BRISCOE CARLA RANCH														WELL #: 20H		RRCID -> 263725		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 7335		PERF. 7856 - 12685	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
BRISCOE CARLA RANCH														WELL #: 21H		RRCID -> 263726		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 7266		PERF. 9234 - 12987	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 7H		RRCID -> 263727		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 7669		PERF. 8123 - 13116	
12	2852 X	2640	-0-	-212	-0-	131	1	2179	2	Y	300	303	0			32							
01	2790 N	2575	-0-	-215	-0-	330	9	2092	2	Y	293	312	0			13							
02	2576 N	1934	-0-	-642	-0-	161	1	1537	2	Y	228	221	0			20							
03	2635 N	1879	-0-	-756	-0-	322	9	1476	2	Y	226	234	0			12							
04	2490 N	1893	-0-	-597	-0-	146	1	1472	2	Y	231	226	0			17							
05	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	251	9	1919	2	Y	295	290	0			22							
						154	1																
						249	9																
						150	1																
						17	4																
						131	1																
						325	9																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8681 - 13303														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1643 N	278	-0-	-1365	-0-	19 1 26 9	233 2	Y	24	47 0	10			
01	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	314 1 2 4	1334 2	Y	124	93 0	41			
02	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	273 1 76 9	1375 2	Y	69	85 0	25			
03	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	218 1 76 9	1370 2	Y	69	76 0	18			
04	1740 N	1439	-0-	-301	-0-	294 1 3 4	1091 2	Y	46	45 0	19			
05	1922 N	443	-0-	-1479	-0-	52 1 46 9	345 2	Y	42	54 0	7			
CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636														
12	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	132 1 133 9	838 2	Y	121	136 0	23			
01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	228 1 3 4	1107 2	Y	162	149 0	36			
02	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	683 1 4 4	998 2	Y	155	138 0	53			
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	188 1 3 4	1087 2	Y	191	195 0	49			
04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	156 1 3 4	971 2	Y	139	154 0	34			
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	162 1 2 4	1012 2	Y	144	147 0	31			
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100														
12	2139 N	2025	-0-	-114	-0-	337 1 431 9	1257 2	Y	392	384 0	65			
01	1953 N	832	-0-	-1121	-0-	128 1 163 9	541 2	Y	148	144 0	69			
02	1680 N	665	-0-	-1015	-0-	53 1 2 4	512 2	Y	89	97 0	61			
03	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	362 1 3 4	1310 2	Y	403	396 0	68			
04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	387 1 8 4	1076 2	Y	423	395 0	96			
05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	316 1 31 4	888 2	Y	375	381 0	90			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	35 1	3912 2	Y			485	480 0	83
						534 9							
01	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	36 1	3979 2	Y			504	501 0	86
						554 9							
02	3892 X	3774	-0-	-118	-0-	60 1	3239 2	Y			429	446 0	69
						3 4	472 9						
03	4309 X	3456	-0-	-853	-0-	137 1	2837 2	Y			428	444 0	53
						11 4	471 9						
04	4170 X	3212	-0-	-958	-0-	42 1	2792 2	Y			342	345 0	50
						2 4	376 9						
05	4309 X	3213	-0-	-1096	-0-	20 1	2796 2	Y			361	367 0	44
						397 9							
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686													
12	2573 X	2089	-0-	-484	-0-	1857 1	232 9	Y			211	210 0	10
						2273 1	321 9	Y			292	286 0	16
01	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	1612 1	972 2	Y			206	209 0	13
						227 9							
02	2800 N	2811	-0-	11	11	934 1	961 2	Y			376	381 0	8
						414 9							
03	2320 N	2309	-0-	-11	-0-	819 1	353 2	Y			455	436 0	27
						4 4	501 9						
04	2460 N	1677	-0-	-783	-0-	1211 1	1340 2	Y			368	377 0	18
						405 9							
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074													
12	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	194 1	706 2	Y			290	296 0	54
						319 9							
01	1302 X	1297	-0-	-5	-0-	291 1	709 2	Y			268	262 0	60
						2 4	295 9						
02	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	954 1	732 2	Y			280	244 0	96
						3 4	308 9						
03	1302 X	267	-0-	-1035	-0-	43 1	150 2	Y			67	146 0	17
						74 9							
04	1260 X	1236	-0-	-24	-0-	161 1	767 2	Y			278	226 0	69
						2 4	306 9						
05	2201 X	1210	-0-	-991	-0-	214 1	714 2	Y			255	268 0	56
						1 4	281 9						
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761													
12	2108 X	1534	-0-	-574	-0-	450 1	935 2	Y			135	151 0	25
						149 9							
01	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	772 1	1280 2	Y			148	140 0	33
						4 4	163 9						
02	2800 N	3480	-0-	680	680	2181 1	1163 2	Y			119	111 0	41
						5 4	131 9						
03	2892 N	2212	-0-	-680	-0-	481 1	1547 2	Y			164	163 0	42
						4 4	180 9						
04	2160 N	2089	-0-	-71	-0-	463 1	1480 2	Y			129	139 0	32
						4 4	142 9						
05	2666 X	2019	-0-	-647	-0-	454 1	1428 2	Y			122	127 0	27
						3 4	134 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	2635 X	2388	-0-	-247	-0-	171 1	2005 2	Y	193	210 0				36
						212 9								
01	2604 X	2558	-0-	-46	-0-	343 1	2008 2	Y	183	178 0				41
						6 4	201 9							
02	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	835 1	1953 2	Y	193	168 0				66
						9 4	212 9							
03	2728 X	2710	-0-	-18	-0-	243 1	2166 2	Y	269	266 0				69
						5 4	296 9							
04	2640 X	2452	-0-	-188	-0-	228 1	1997 2	Y	202	221 0				50
						5 4	222 9							
05	3317 X	1618	-0-	-1699	-0-	226 1	1251 2	Y	125	148 0				27
						3 4	138 9							

BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508														
12	2852 X	2660	-0-	-192	-0-	41 1	2431 2	Y	171	182 0				33
						188 9								
01	2852 X	1035	-0-	-1817	-0-	20 1	951 2	Y	58	72 0				19
						64 9								
02	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	71 1	4364 2	Y	286	260 0				45
						315 9								
03	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	56 1	3774 2	Y	253	259 0				39
						5 4	278 9							
04	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	52 1	3078 2	Y	248	235 0				52
						38 4	273 9							
05	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	61 1	3570 2	Y	298	291 0				59
						328 9								

BEINHORN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824														
12	3751 X	2447	-0-	-1304	-0-	38 1	2280 2	Y	117	116 0				23
						129 9								
01	3596 X	1721	-0-	-1875	-0-	33 1	1597 2	Y	82	77 0				28
						1 4	90 9							
02	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	67 1	4125 2	Y	228	220 0				36
						251 9								
03	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	54 1	3602 2	Y	208	212 0				32
						4 4	229 9							
04	3150 X	3006	-0-	-144	-0-	46 1	2753 2	Y	157	156 0				33
						34 4	173 9							
05	3813 X	3324	-0-	-489	-0-	53 1	3100 2	Y	155	157 0				31
						171 9								

BEINHORN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728														
12	3038 X	1278	-0-	-1760	-0-	20 1	1201 2	Y	52	49 0				10
						57 9								
01	2263 X	1663	-0-	-600	-0-	33 1	1566 2	Y	57	48 0				19
						1 4	63 9							
02	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	55 1	3366 2	Y	135	133 0				21
						149 9								
03	2263 X	737	-0-	-1526	-0-	10 1	694 2	Y	29	46 0				4
						1 4	32 9							
04	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-			Y	-0-	4 0				-0-
05	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	69 1	4079 2	Y	217	174 0				43
						239 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 263878 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	228	1	1218	2	Y	110	110	0	12
						121	9							
01	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	265	1	1077	2	Y	97	105	0	4
						107	9							
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	222	1	907	2	Y	84	81	0	7
						92	9							
03	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	150	1	984	2	Y	90	92	0	5
						99	9							
04	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	210	1	1353	2	Y	125	121	0	9
						16	4	138	9					
05	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	214	1	1789	2	Y	153	151	0	11
						168	9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245														
12	1147 X	958	-0-	-189	-0-	211	1	628	2	Y	108	108	0	12
						119	9							
01	1054 N	499	-0-	-555	-0-	242	1	217	2	Y	36	46	0	2
						40	9							
02	1008 N	631	-0-	-377	-0-	209	1	369	2	Y	48	46	0	4
						53	9							
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	201	1	672	2	Y	83	83	0	4
						91	9							
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	231	1	668	2	Y	85	83	0	6
						8	4	94	9					
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	195	1	752	2	Y	113	111	0	8
						124	9							
TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065														
12	930 N	672	-0-	-258	-0-	38	1	555	2	N	72			296
						79	9							
01	899 N	607	-0-	-292	-0-	34	1	510	2	N	57	180	1	173
						63	9							
02	812 N	761	-0-	-51	-0-	14	1	683	2	N	58			231
						64	9							
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	30	1	955	2	N	33			264
						36	9							
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	231	1	708	2	N	58			322
						64	9							
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	98	1	928	2	N	62	178	1	206
						68	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	4650 X	3947	-0-	-703	-0-	27 1	3452 2	Y	425	416	0		43	
						468 9								
01	4650 X	3657	-0-	-993	-0-	25 1	3176 2	Y	413	418	0		38	
						2 4	454 9							
02	3808 X	3273	-0-	-535	-0-	22 1	2847 2	Y	367	368	0		37	
						404 9								
03	4216 X	3763	-0-	-453	-0-	24 1	3284 2	Y	414	415	0		36	
						455 9								
04	3930 X	3667	-0-	-263	-0-	25 1	3170 2	Y	410	409	0		37	
						21 4	451 9							
05	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	26 1	3467 2	Y	409	423	0		23	
						450 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900														
12	3751 X	3284	-0-	-467	-0-	22 1	2865 2	Y	361	355	0		36	
						397 9								
01	3658 X	3051	-0-	-607	-0-	21 1	2605 2	Y	385	386	0		35	
						1 4	424 9							
02	3304 X	2716	-0-	-588	-0-	18 1	2327 2	Y	337	338	0		34	
						371 9								
03	3658 X	3065	-0-	-593	-0-	20 1	2663 2	Y	347	351	0		30	
						382 9								
04	3390 X	2973	-0-	-417	-0-	20 1	2549 2	Y	352	350	0		32	
						17 4	387 9							
05	3286 X	2979	-0-	-307	-0-	19 1	2580 2	Y	345	358	0		19	
						380 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898														
12	4929 X	4751	-0-	-178	-0-	33 1	4248 2	Y	427	419	0		43	
						470 9								
01	4650 X	4319	-0-	-331	-0-	30 1	3800 2	Y	443	446	0		40	
						2 4	487 9							
02	4200 X	3822	-0-	-378	-0-	26 1	3372 2	Y	385	386	0		39	
						424 9								
03	4650 X	4424	-0-	-226	-0-	29 1	3936 2	Y	417	420	0		36	
						459 9								
04	4500 X	4301	-0-	-199	-0-	30 1	3792 2	Y	413	412	0		37	
						25 4	454 9							
05	4650 X	4551	-0-	-99	-0-	30 1	4056 2	Y	423	437	0		23	
						465 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 17H RRCID -> 264017 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689														
12	4774 X	4511	-0-	-263	-0-	32 1	4072 2	Y	370	362	0		37	
						407 9								
01	4526 X	4151	-0-	-375	-0-	30 1	3698 2	Y	383	385	0		35	
						2 4	421 9							
02	4088 X	3755	-0-	-333	-0-	26 1	3356 2	Y	339	340	0		34	
						373 9								
03	4526 X	4389	-0-	-137	-0-	29 1	3952 2	Y	371	373	0		32	
						408 9								
04	4380 X	4235	-0-	-145	-0-	30 1	3780 2	Y	364	363	0		33	
						25 4	400 9							
05	4526 X	4350	-0-	-176	-0-	29 1	3923 2	Y	362	375	0		20	
						398 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	5456 X	5369	-0-	-87	-0-	38 1	4928 2	Y	366	359 0			37
						403 9							
01	5456 X	4996	-0-	-460	-0-	36 1	4540 2	Y	380	382 0			35
						2 4	418 9						
02	4928 X	4480	-0-	-448	-0-	31 1	4083 2	Y	333	334 0			34
						366 9							
03	5363 X	5220	-0-	-143	-0-	35 1	4787 2	Y	362	365 0			31
						398 9							
04	5190 X	4994	-0-	-196	-0-	35 1	4540 2	Y	354	353 0			32
						30 4	389 9						
05	5363 X	5118	-0-	-245	-0-	35 1	4673 2	Y	373	384 0			21
						410 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728													
12	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	247 1	3143 2	Y	424	435 0			29
						10 4	466 9						
01	3813 X	3443	-0-	-370	-0-	214 1	2823 2	Y	366	374 0			21
						3 4	403 9						
02	4032 X	3694	-0-	-338	-0-	229 1	2940 2	Y	471	461 0			31
						7 4	518 9						
03	4464 X	3809	-0-	-655	-0-	244 1	3041 2	Y	474	479 0			26
						3 4	521 9						
04	4320 X	4189	-0-	-131	-0-	234 1	3406 2	Y	498	497 0			27
						1 4	548 9						
05	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	339 1	3775 2	Y	442	444 0			25
						25 4	486 9						
BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783													
12	5115 X	4946	-0-	-169	-0-	77 1	4594 2	Y	250	246 0			49
						275 9							
01	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	103 1	4920 2	Y	229	201 0			77
						2 4	252 9						
02	4620 X	4596	-0-	-24	-0-	69 1	4226 2	Y	274	308 0			43
						301 9							
03	5115 X	4871	-0-	-244	-0-	66 1	4452 2	Y	316	311 0			48
						5 4	348 9						
04	4950 X	3933	-0-	-1017	-0-	61 1	3615 2	Y	194	201 0			41
						44 4	213 9						
05	5115 X	4764	-0-	-351	-0-	75 1	4429 2	Y	236	230 0			47
						260 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202													
12	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	177 1	1336 2	Y	110	115 1			14
						5 4	121 9						
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	126 1	1158 2	Y	91	90 1			15
						100 9							
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	180 1	1356 2	Y	110	95 1			30
						121 9							
03	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	186 1	1595 2	Y	104	119 1			15
						114 9							
04	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	138 1	1531 2	Y	103	105 1			13
						113 9							
05	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	148 1	1539 2	Y	139	128 1			24
						2 4	153 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772												
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625												
12	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	23 1	6043 2	Y	457	464 0	39
							2 4	503 9				
01	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	24 1	5967 2	Y	491	492 0	38
							13 4	540 9				
02	6048	X	5761	-0-	-287	-0-	22 1	5278 2	Y	419	423 0	34
							461 9					
03	6696	X	6312	-0-	-384	-0-	23 1	5811 2	Y	433	443 0	24
							2 4	476 9				
04	6480	X	6223	-0-	-257	-0-	22 1	5699 2	Y	427	414 0	37
							32 4	470 9				
05	6572	X	6194	-0-	-378	-0-	24 1	5705 2	Y	420	425 0	32
							3 4	462 9				
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518												
12	5549	X	4692	-0-	-857	-0-	17 1	4228 2	Y	406	412 0	24
							447 9					
01	5549	X	4136	-0-	-1413	-0-	15 1	3737 2	Y	346	344 0	26
							3 4	381 9				
02	4620	X	4025	-0-	-595	-0-	16 1	3612 2	Y	361	366 0	21
							397 9					
03	5115	X	5010	-0-	-105	-0-	23 1	4502 2	Y	441	445 0	17
							485 9					
04	4950	X	4669	-0-	-281	-0-	22 1	4164 2	Y	391	381 0	27
							53 4	430 9				
05	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	22 1	4350 2	Y	391	389 0	29
							1 4	430 9				
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191												
12	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	222 1	3117 2	Y	247	250 1	31
							11 4	272 9				
01	3565	X	3184	-0-	-381	-0-	212 1	2744 2	Y	207	205 1	33
							228 9					
02	3360	X	3022	-0-	-338	-0-	191 1	2607 2	Y	204	182 1	55
							224 9					
03	3720	X	2974	-0-	-746	-0-	204 1	2591 2	Y	163	194 1	24
							179 9					
04	3600	X	3273	-0-	-327	-0-	142 1	2923 2	Y	189	188 1	25
							208 9					
05	3627	X	3591	-0-	-36	-0-	154 1	3167 2	Y	242	226 1	41
							4 4	266 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 MAUND RANCH 19 UNIT														CITY: DIMMIT	
WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
12	3534 X	1275	-0-	-2259	-0-	65	1	1068	2	Y	128	95	1	64	
01	3534 X	1495	-0-	-2039	-0-	1	4	141	9						
02	3192 X	1192	-0-	-2000	-0-	59	1	1351	2	Y	71	107	1	28	
03	2945 X	1065	-0-	-1880	-0-	7	4	78	9						
04	1440 X	1122	-0-	-318	-0-	45	1	1095	2	Y	47	35	1	40	
05	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	52	9								
						38	1	992	2	Y	32	57	1	15	
						35	9								
						47	1	981	2	Y	43	34	1	24	
						47	4	47	9						
						100	1	1498	2	Y	85	58	1	51	
						94	9								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077															
12	2325 X	2144	-0-	-181	-0-	253	1	1712	2	Y	163	160	1	110	
01	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	179	9								
02	2940 X	2690	-0-	-250	-0-	283	1	2994	2	Y	236	292	1	54	
03	3255 X	1727	-0-	-1528	-0-	22	4	260	9						
04	3450 X	161	-0-	-3289	-0-	243	1	2265	2	Y	165	147	1	72	
05	3565 X	1984	-0-	-1581	-0-	182	9								
						204	1	1408	2	Y	55	52	1	75	
						54	4	61	9						
						111	1	42	2	Y	3	75	1	3	
						5	4	3	9						
						288	1	1429	2	Y	154	83	1	74	
						98	4	169	9						
CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335															
12	2046 N	1941	-0-	-105	-0-	120	1	1758	2	N	57			232	
01	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	63	9								
02	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	139	1	2114	2	N	58			290	
03	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	64	9								
04	2250 N	1977	-0-	-273	-0-	42	1	2050	2	N	50	177	1	163	
05	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	55	9								
						75	1	2403	2	N	54			217	
						59	9								
						475	1	1455	2	N	43			260	
						47	9								
						236	1	2221	2	N	58			318	
						64	9								
CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684															
12	1736 N	1648	-0-	-88	-0-	101	1	1474	2	N	66			174	
01	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	73	9								
02	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	114	1	1729	2	N	69	170	1	73	
03	1643 N	242	-0-	-1401	-0-	76	9								
04	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-	44	1	2114	2	N	79			152	
05	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-	87	9								
						6	1	177	2	N	54			206	
						59	9								
										N	-0-			206	
										N	-0-			206	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 9082 - 15124													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE
									M				BALANCE
12	3224 X	2892	-0-	-332	-0-	150 1	2531 2	Y		192		153 0	80
						211 9							
01	3224 X	3172	-0-	-52	-0-	411 1	2581 2	Y		159		186 0	53
						5 4	175 9						
02	2912 X	2655	-0-	-257	-0-	355 1	2184 2	Y		105		120 0	38
						116 9							
03	2976 X	1553	-0-	-1423	-0-	206 1	1268 2	Y		72		91 0	19
						79 9							
04	3060 X	1867	-0-	-1193	-0-	364 1	1425 2	Y		67		59 0	27
						4 4	74 9						
05	3162 X	1601	-0-	-1561	-0-	174 1	1234 2	Y		175		172 0	30
						193 9							
STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194													
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	56 1	196 2	Y		109		109 0	18
						1 4	120 9						
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	85 1	381 2	Y		297		272 0	43
						5 4	327 9						
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	48 1	255 2	Y		176		197 0	22
						1 4	194 9						
03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	89 1	448 2	Y		298		290 0	30
						328 9							
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	86 1	468 2	Y		275		275 0	30
						6 4	303 9						
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	103 1	518 2	Y		297		299 0	28
						2 4	327 9						
STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456													
12	434 N	172	-0-	-262	-0-	23 1	81 2	Y		62		72 0	10
						68 9							
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	47 1	212 2	Y		230		207 0	33
						3 4	253 9						
02	364 N	263	-0-	-101	-0-	22 1	117 2	Y		113		132 0	14
						124 9							
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	20 1	101 2	Y		92		97 0	9
						101 9							
04	510 N	276	-0-	-234	-0-	24 1	131 2	Y		108		105 0	12
						2 4	119 9						
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	66 1	332 2	Y		265		252 0	25
						1 4	292 9						
STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314													
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	133 1	463 2	Y		319		304 0	52
						2 4	351 9						
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	71 1	319 2	Y		311		318 0	45
						4 4	342 9						
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	59 1	313 2	Y		270		281 0	34
						1 4	297 9						
03	930 N	716	-0-	-214	-0-	67 1	340 2	Y		281		287 0	28
						309 9							
04	720 N	493	-0-	-227	-0-	45 1	246 2	Y		181		189 0	20
						3 4	199 9						
05	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	132 1	664 2	Y		477		451 0	46
						2 4	525 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8694 - 13860														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	115 265 9	1	1889	2 Y	241	203 0			100
01	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	428 4 4	1	2002 199 9	2 Y	181	221 0			60
02	2296 N	2027	-0-	-269	-0-	315 116 9	1	1596 2	Y	105	127 0			38
03	2263 N	1531	-0-	-732	-0-	222 99 9	1	1210 2	Y	90	104 0			24
04	2460 N	1886	-0-	-574	-0-	381 4 4	1	1405 96 9	2 Y	87	75 0			36
05	2232 N	336	-0-	-1896	-0-	40 50 9	1	246 2	Y	45	73 0			8
STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132														
12	5177 X	95	-0-	-5082	-0-	93 28 4	2	2 9	Y	2	3 1			-0-
01	5177 X	29	-0-	-5148	-0-	28 4 1	2	1 9	Y	1	1 1			-0-
02	4676 X	4089	-0-	-587	-0-	8 2 2	4	3986 91 9	2 Y	83	71 1			12
03	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	2 29 4	1	6918 213 9	2 Y	194	195 1			11
04	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	5731 160 9	2	23 4	Y	145	130 1			26
05	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	6152	2	152 9	Y	138	140 1			24
STANLEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062														
12	6541 X	3486	-0-	-3055	-0-	7 84 9	1	3395 2	Y	76	89 1			7
01	3131 X	1339	-0-	-1792	-0-	1 4 4	1	1298 36 9	2 Y	33	35 1			5
02	9590 X	9590	-0-	-0-	-0-	10 19 4	1	9324 237 9	2 Y	215	189 1			31
03	5456 X	5179	-0-	-277	-0-	1 21 4	1	4999 158 9	2 Y	144	167 1			8
04	5280 X	4561	-0-	-719	-0-	4411 132 9	2	18 4	Y	120	107 1			21
05	6541 X	4398	-0-	-2143	-0-	4275	2	123 9	Y	112	114 1			19
STANLEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270														
12	4557 X	2806	-0-	-1751	-0-	5 87 9	1	2714 2	Y	79	81 1			7
01	4433 X	4	-0-	-4429	-0-	4 6 1	2	5239 175 9	Y	-0-	7 1			-0-
02	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	6 11 4	1	4891 187 9	2 Y	159	136 1			23
03	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	1 20 4	1	17 4	Y	170	183 1			10
04	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4191 143 9	2	17 4	Y	130	117 1			23
05	4650 X	4381	-0-	-269	-0-	4265	2	116 9	Y	105	110 1			18
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264135 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 23H RRCID -> 264136 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	349 1 70 9	623 2	Y	64	74	0			12
01	1643 X	1387	-0-	-256	-0-	591 1 2 4	710 2 84 9	Y	76	71	0			17
02	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	1135 1 5 4	1170 2 144 9	Y	131	103	0			45
03	1643 X	1606	-0-	-37	-0-	381 1 3 4	1080 2 142 9	Y	129	141	0			33
04	1350 X	1333	-0-	-17	-0-	361 1 2 4	878 2 92 9	Y	84	96	0			21
05	2728 X	1382	-0-	-1346	-0-	366 1 2 4	919 2 95 9	Y	86	88	0			19
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586														
12	2976 X	328	-0-	-2648	-0-	25 1 55 9	248 2	Y	50	45	0			21
01	3503 X	1409	-0-	-2094	-0-	487 1 1 4	789 2 132 9	Y	120	101	0			40
02	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	311 1 80 9	624 2	Y	73	86	0			27
03	744 X	649	-0-	-95	-0-	225 1 54 9	370 2	Y	49	63	0			13
04	1350 X	1140	-0-	-210	-0-	280 1 2 4	766 2 92 9	Y	84	63	0			34
05	1395 X	409	-0-	-986	-0-	46 1 97 9	266 2	Y	88	107	0			15
WORTHY RANCH														
WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325														
12	7688 X	6832	-0-	-856	-0-	140 1 1 4	6515 2 176 9	Y	160	181	1			8
01	7688 X	6950	-0-	-738	-0-	187 1 1 4	6552 2 210 9	Y	191	189	1			10
02	9487 X	9487	-0-	-0-	-0-	135 1 5 4	9050 2 297 9	Y	270	265	1			15
03	9443 X	9443	-0-	-0-	-0-	150 1 293 9	9000 2	Y	266	265	1			16
04	8427 X	8427	-0-	-0-	-0-	28 1 21 4	8050 2 328 9	Y	298	292	1			22
05	9362 X	8443	-0-	-919	-0-	27 1 2 4	8136 2 278 9	Y	253	252	1			23
WORTHY RANCH														
WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266														
12	2356 X	1852	-0-	-504	-0-	38 1 36 9	1778 2	Y	33	35	1			2
01	2356 X	1593	-0-	-763	-0-	43 1 35 9	1515 2	Y	32	32	1			2
02	2128 X	1780	-0-	-348	-0-	25 1 1 4	1713 2 41 9	Y	37	37	1			2
03	2356 X	6	-0-	-2350	-0-	6 2		Y	-0-	2	1			-0-
04	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	13 1 10 4	3764 2 79 9	Y	72	67	1			5
05	1984 X	1001	-0-	-983	-0-	3 1 18 9	980 2	Y	16	20	1			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	527 N	319	-0-	-208	-0-	316 1	2 2	Y		1		3 0		-0-
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	533 1	8 2	Y		1		1 0		-0-
02	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1782 1	9 2	Y		3		2 0		1
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	385 1	10 2	Y		3		3 0		1
04	510 N	407	-0-	-103	-0-	371 1	29 2	Y		6		5 0		2
05	1984 N	260	-0-	-1724	-0-	210 1	41 2	Y		8		8 0		2
						9 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712														
12	961 N	779	-0-	-182	-0-	189 1	172 2	Y		380		392 0		100
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	418 9	202 2	Y		338		347 0		91
02	700 N	399	-0-	-301	-0-	228 1	105 2	Y		259		289 0		61
03	775 N	359	-0-	-416	-0-	372 9	72 2	Y		247		253 0		55
04	780 N	505	-0-	-275	-0-	9 1	118 2	Y		260		253 0		62
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	285 9	131 2	Y		326		300 0		88
						15 1								
						272 9								
						101 1								
						286 9								
						230 1								
						359 9								
BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143														
12	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	94 1	5564 2	Y		341		326 0		66
01	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	375 9	5575 2	Y		346		296 0		116
02	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	117 1	381 9	Y		296		365 0		47
03	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	3 4	4524 2	Y		338		333 0		52
04	5010 X	4638	-0-	-372	-0-	74 1	4844 2	Y		283		275 0		60
05	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	326 9	4204 2	Y		282		286 0		56
						72 1								
						6 4								
						71 1								
						52 4								
						83 1								
						310 9								
WORTHLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480														
12	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	7450 2	307 9	Y		279		276 1		8
01	7254 X	5892	-0-	-1362	-0-	5675 2	1 4	Y		196		196 1		8
02	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	216 9	6795 2	Y		265		262 1		11
03	7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	13 1	7293 2	Y		274		280 1		5
04	7020 X	6821	-0-	-199	-0-	292 9	6541 2	Y		235		223 1		17
05	7254 X	6327	-0-	-927	-0-	22 1	6068 2	Y		221		221 1		17
						301 9								
						21 1								
						259 9								
						14 1								
						2 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																		
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1798 X	1123	-0-	-675	-0-	209 1	-0-	209 1	761 2	152 9	Y	138	118 0	22 1				18
01	1736 N	738	-0-	-998	-0-	266 1	-0-	266 1	250 2	222 9	Y	202	201 0					19
02	1512 N	1143	-0-	-369	-0-	375 1	-0-	375 1	518 2	250 9	Y	227	220 0					26
03	1116 N	758	-0-	-358	-0-	325 1	-0-	325 1	316 2	117 9	Y	106	122 0					10
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	308 1	-0-	308 1	323 2	117 9	Y	106	103 0					13
05	1271 N	674	-0-	-597	-0-	249 1	-0-	249 1	318 2	107 9	Y	97	98 0					12
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990																		
12	7471 X	6663	-0-	-808	-0-	202 1	-0-	202 1	5790 2	18 4	Y	594	599 0					41
01	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	220 1	-0-	220 1	6635 2	6 4	Y	595	601 0					35
02	6580 X	6040	-0-	-540	-0-	199 1	-0-	199 1	5287 2	13 4	Y	492	495 0					32
03	7254 X	6598	-0-	-656	-0-	212 1	-0-	212 1	5788 2	6 4	Y	538	540 0					30
04	7260 X	6609	-0-	-651	-0-	224 1	-0-	224 1	5823 2	2 4	Y	509	511 0					28
05	7502 X	5939	-0-	-1563	-0-	267 1	-0-	267 1	5235 2	34 4	Y	366	373 0					21
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228																		
12	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	166 1	-0-	166 1	572 2	792 9	Y	720	591 0					190
01	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	247 1	-0-	247 1	795 2	831 9	Y	755	742 0					203
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	38 1	-0-	38 1	438 2	675 9	Y	614	672 0					145
03	1271 N	1132	-0-	-139	-0-	71 1	-0-	71 1	336 2	725 9	Y	659	657 0					147
04	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	177 1	-0-	177 1	457 2	633 9	Y	575	585 0					137
05	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	273 1	-0-	273 1	480 2	745 9	Y	677	632 0					182
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779																		
12	2697 X	1830	-0-	-867	-0-	23 1	-0-	23 1	1596 2	211 9	Y	192	189 0					18
01	3162 X	1462	-0-	-1700	-0-	14 1	-0-	14 1	1352 2	7 4	Y	81	90 0					9
02	2856 X	1115	-0-	-1741	-0-	11 1	-0-	11 1	1046 2	58 9	Y	53	58 0					4
03	3162 X	1591	-0-	-1571	-0-	22 1	-0-	22 1	1459 2	3 4	Y	97	92 0					9
04	1770 X	430	-0-	-1340	-0-	6 1	-0-	6 1	263 2	107 9	Y	145	123 0					31
05	1829 X	1779	-0-	-50	-0-	57 1	-0-	57 1	1561 2	1 4	Y	146	150 0					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 FOGMT															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE									
12		2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	261 329	1 9	2036	2	Y	299	306 0		23									
01		2449 X	2047	-0-	-402	-0-	255 268	1 9	1524	2	Y	244	235 0		32									
02		2408 X	1378	-0-	-1030	-0-	140 180	1 9	1058	2	Y	164	176 0		20									
03		2666 X	2048	-0-	-618	-0-	150 257	1 9	1641	2	Y	234	233 0		21									
04		2580 X	1829	-0-	-751	-0-	176 1	1 4	1419 233	2 9	Y	212	212 0		21									
05		2635 X	2290	-0-	-345	-0-	337 295	1 9	1658	2	Y	268	266 0		23									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9065 - 13199									
12		2294 X	2273	-0-	-21	-0-	179 4	1 4	1815 275	2 9	Y	250	214 0	40 1	33									
01		2449 X	1448	-0-	-1001	-0-	222 1	1 4	935 290	2 9	Y	264	272 0		25									
02		2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	237 537	1 9	1824	2	Y	488	456 0		57									
03		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	267 213	1 9	2524	2	Y	194	232 0		19									
04		2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	248 279	1 9	2040	2	Y	254	242 0		31									
05		2883 X	2365	-0-	-518	-0-	253 290	1 9	1822	2	Y	264	263 0		32									
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782									
12		3100 X	263	-0-	-2837	-0-	125 11	1 9	127	2	Y	10	11 1		7									
01		3100 X	242	-0-	-2858	-0-	82 1	1 4	149 10	2 9	Y	9	14 1		2									
02		2800 X	226	-0-	-2574	-0-	76 10	1 9	140	2	Y	9	7 1		4									
03		961 X	112	-0-	-849	-0-	45 2	1 4	63 2	2 9	Y	2	3 1		3									
04		390 X	194	-0-	-196	-0-	78 12	1 4	97 7	2 9	Y	6	3 1		6									
05		401 X	401	-0-	-0-	-0-	129 16	1 4	233 23	2 9	Y	21	17 1		10									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842									
12		2015 X	1232	-0-	-783	-0-	183 176	1 9	873	2	Y	160	200 0		42									
01		1581 N	1049	-0-	-532	-0-	169 117	1 9	763	2	Y	106	120 0		28									
02		2072 N	713	-0-	-1359	-0-	47 122	1 9	544	2	Y	111	113 0		26									
03		1240 N	510	-0-	-730	-0-	71 105	1 9	334	2	Y	95	100 0		21									
04		1020 N	495	-0-	-525	-0-	85 69	1 9	341	2	Y	63	69 0		15									
05		775 N	23	-0-	-752	-0-	15 1	1 9	7	2	Y	1	16 0		-0-									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633												
12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	142	1	987 2	Y	192	196 0	12
						1	4	211 9				
01	1488 X	1036	-0-	-452	-0-	119	1	755 2	Y	145	151 0	6
						2	4	160 9				
02	1484 X	721	-0-	-763	-0-	135	1	490 2	Y	87	90 0	3
						96	9					
03	1643 X	688	-0-	-955	-0-	158	1	454 2	Y	69	68 0	4
						76	9					
04	1590 X	1254	-0-	-336	-0-	137	1	773 2	Y	313	298 0	19
						344	9					
05	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	156	1	1053 2	Y	399	403 0	15
						439	9					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468												
12	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	187	1	746 2	Y	542	461 0	71
						1	4	596 9			86 1	
01	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	309	1	738 2	Y	576	592 0	55
						1	4	634 9				
02	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	242	1	772 2	Y	471	471 0	55
						518	9					
03	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	327	1	1477 2	Y	569	569 0	55
						626	9					
04	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	249	1	1048 2	Y	459	457 0	57
						505	9					
05	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	295	1	1023 2	Y	488	486 0	59
						537	9					
CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493												
12	2480 X	2209	-0-	-271	-0-	130	1	1901 2	N	162	180 1	222
						178	9					
01	2666 X	2619	-0-	-47	-0-	152	1	2300 2	N	152	170 1	204
						167	9					
02	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	48	1	2319 2	N	146		350
						161	9					
03	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	80	1	2559 2	N	148	347 1	151
						163	9					
04	2670 X	2408	-0-	-262	-0-	555	1	1699 2	N	140		291
						154	9					
05	2790 X	2692	-0-	-98	-0-	243	1	2292 2	N	143	168 1	266
						157	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-				-0-
01	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-				-0-
02	2968 X	-0-	-0-	-2968	-0-					Y	-0-				-0-
03	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704															
12	3038 X	2177	-0-	-861	-0-	26 1	2001 2	5 4	145 9	Y	132	131 0			3
01	2883 X	1831	-0-	-1052	-0-	18 1	1685 2	6 4	122 9	Y	111	112 0			2
02	2604 X	2038	-0-	-566	-0-	33 1	1880 2	2 4	123 9	Y	112	112 0			2
03	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	41 1	2221 2	1 4	134 9	Y	122	121 0			3
04	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	42 1	2093 2	14 4	139 9	Y	126	126 0			3
05	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	53 1	2183 2	1 4	119 9	Y	108	109 0			2
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971															
12	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-				-0-
01	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	10 1	923 2	3 4	85 9	Y	77	76 0			1
02	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	42 1	2411 2	3 4	180 9	Y	164	162 0			3
03	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	61 1	3261 2	1 4	240 9	Y	218	216 0			5
04	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	65 1	3277 2	23 4	274 9	Y	249	249 0			5
05	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	69 1	2820 2	1 4	196 9	Y	178	180 0			3
WORTHY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345															
12	3317 X	2914	-0-	-403	-0-	60 1	2792 2	62 9		Y	56	62 1			3
01	2852 X	2554	-0-	-298	-0-	69 1	2422 2	63 9		Y	57	57 1			3
02	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	42 1	2799 2	2 4	74 9	Y	67	66 1			4
03	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	50 1	3004 2	78 9		Y	71	71 1			4
04	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	9 1	2760 2	7 4	70 9	Y	64	63 1			5
05	3224 X	2922	-0-	-302	-0-	9 1	2845 2	1 4	67 9	Y	61	60 1			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					-0-
01	3100 N	3150	-0-	50	50		172	1	2812	2	Y	132	102	1			30
							21	4	145	9							
02	2800 N	3658	-0-	858	908		270	1	3233	2	Y	141	110	1			61
							155	9									
03	2931 N	2023	-0-	-908	-0-		201	1	1712	2	Y	40	44	1			57
							66	4	44	9							
04	3000 X	2619	-0-	-381	-0-		417	1	1875	2	Y	94	61	1			90
							224	4	103	9							
05	3100 X	2477	-0-	-623	-0-		361	1	1858	2	Y	119	152	1			57
							127	4	131	9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117																	
12	1395 N	199	-0-	-1196	-0-		136	1	51	2	Y	11	63	1			7
							12	9									
01	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-		209	1	1705	2	Y	278	222	1			63
							13	4	306	9							
02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-		188	1	1004	2	Y	145	145	1			63
							160	9									
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-		175	1	813	2	Y	55	46	1			72
							31	4	61	9							
04	1350 N	1131	-0-	-219	-0-		275	1	670	2	Y	96	76	1			92
							80	4	106	9							
05	1395 N	149	-0-	-1246	-0-		144	1	5	2	Y	-0-	92	1			-0-
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798																	
12	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-		45	1	3451	2	Y	207	203	0			4
							9	4	228	9							
01	3565 X	3270	-0-	-295	-0-		32	1	3009	2	Y	199	200	0			3
							10	4	219	9							
02	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-		64	1	3703	2	Y	396	392	0			7
							4	4	436	9							
03	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-		76	1	4109	2	Y	342	341	0			8
							1	4	376	9							
04	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-		76	1	3825	2	Y	301	303	0			6
							26	4	331	9							
05	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-		92	1	3793	2	Y	222	224	0			4
							1	4	244	9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503																	
12	3069 X	3053	-0-	-16	-0-		36	1	2776	2	Y	213	211	0			4
							7	4	234	9							
01	3069 X	2491	-0-	-578	-0-		24	1	2269	2	Y	173	175	0			2
							8	4	190	9							
02	2772 X	2224	-0-	-548	-0-		35	1	2046	2	Y	128	128	0			2
							2	4	141	9							
03	3038 X	2464	-0-	-574	-0-		42	1	2268	2	Y	139	138	0			3
							1	4	153	9							
04	2940 X	2891	-0-	-49	-0-		52	1	2620	2	Y	183	182	0			4
							18	4	201	9							
05	3038 X	2629	-0-	-409	-0-		59	1	2416	2	Y	139	141	0			2
							1	4	153	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	2139 N	1028	-0-	-1111	-0-	135 1	691 2	Y	183	185 0	12		
						1 4	201 9						
01	2294 X	641	-0-	-1653	-0-	114 1	386 2	Y	127	133 0	6		
						1 4	140 9						
02	1932 X	137	-0-	-1795	-0-	121 1	6 2	Y	9	15 0	-0-		
						10 9							
03	1488 X	142	-0-	-1346	-0-	142 1		Y	-0-		-0-		
04	1080 X	794	-0-	-286	-0-	103 1	527 2	Y	149	140 0	9		
						164 9							
05	1023 X	960	-0-	-63	-0-	92 1	642 2	Y	205	206 0	8		
						226 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068													
12	4526 X	4096	-0-	-430	-0-	15 1	3619 2	Y	420	425 0	25		
						462 9							
01	4433 X	3456	-0-	-977	-0-	12 1	3088 2	Y	321	322 0	24		
						3 4	353 9						
02	4004 X	3727	-0-	-277	-0-	15 1	3313 2	Y	363	366 0	21		
						399 9							
03	4216 X	4169	-0-	-47	-0-	19 1	3709 2	Y	401	407 0	15		
						441 9							
04	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	19 1	3632 2	Y	398	385 0	28		
						46 4	438 9						
05	4123 X	4065	-0-	-58	-0-	18 1	3625 2	Y	383	383 0	28		
						1 4	421 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465													
12	4030 X	4027	-0-	-3	-0-	15 1	3649 2	Y	330	334 0	20		
						363 9							
01	4030 X	3301	-0-	-729	-0-	12 1	2988 2	Y	271	270 0	21		
						3 4	298 9						
02	3640 X	3445	-0-	-195	-0-	14 1	3092 2	Y	308	311 0	18		
						339 9							
03	4030 X	3796	-0-	-234	-0-	18 1	3408 2	Y	336	341 0	13		
						370 9							
04	3900 X	3730	-0-	-170	-0-	17 1	3308 2	Y	330	320 0	23		
						42 4	363 9						
05	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	19 1	3695 2	Y	355	352 0	26		
						1 4	391 9						
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633													
12	775 N	748	-0-	-27	-0-	126 1	416 2	Y	187	194 0	12		
						206 9							
01	1271 N	778	-0-	-493	-0-	123 1	436 2	Y	198	201 0	9		
						1 4	218 9						
02	1036 N	782	-0-	-254	-0-	177 1	406 2	Y	181	184 0	6		
						199 9							
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	217 1	396 2	Y	144	141 0	9		
						158 9							
04	750 N	334	-0-	-416	-0-	163 1	123 2	Y	44	50 0	3		
						48 9							
05	868 N	137	-0-	-731	-0-	137 1		Y	-0-	3 0	-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 STANLEY RANCH														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
12	8633 X	8633	-0-	-0-	-0-	17 1	8430 2	Y	169	157 1				16
01	6634 X	5289	-0-	-1345	-0-	186 9	5137 2	Y	118	116 1				18
02	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	5 1	130 9		123	123 1				18
03	6913 X	5548	-0-	-1365	-0-	17 4	5949 2	Y	127	138 1				7
04	6690 X	5243	-0-	-1447	-0-	6 1	135 9		109	97 1				19
05	6913 X	5245	-0-	-1668	-0-	12 4	5384 2	Y	109	109 1				19
						23 4	140 9							
						1 1	20 4	Y						
						5103 2								
						120 9								
						5125 2								
STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629														
12	4061 X	3533	-0-	-528	-0-	7 1	3424 2	Y	93	89 1				9
01	6324 X	1260	-0-	-5064	-0-	102 9	1213 2	Y	38	41 1				6
02	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	1 1	42 9		163	145 1				24
03	6324 X	5401	-0-	-923	-0-	4 4	5843 2	Y	166	180 1				10
04	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	6 1	179 9		138	123 1				25
05	6696 X	4859	-0-	-1837	-0-	12 4	5195 2	Y	130	133 1				22
						22 4	183 9							
						4622 2	19 4	Y						
						152 9								
						4716 2								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191														
12	1705 N	1633	-0-	-72	-0-	257 1	1167 2	Y	190	193 0				11
01	1798 N	1643	-0-	-155	-0-	209 9	1231 2	Y	184	188 0				7
02	1512 N	1310	-0-	-202	-0-	210 1	970 2	Y	142	141 0				8
03	1643 N	1471	-0-	-172	-0-	202 9	1077 2	Y	159	158 0				9
04	1590 N	1419	-0-	-171	-0-	184 1	1072 2	Y	157	158 0				8
05	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	156 9	173 9		173	170 0				11
						219 1	1280 2	Y						
						175 9	190 9							
						166 1								
						8 4								
						156 1								
						4 4								
STANLEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427														
12	5022 X	15	-0-	-5007	-0-	15 2		Y	-0-	7 1				-0-
01	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4 1	4352 2	Y	110	94 1				16
02	1764 X	1498	-0-	-266	-0-	14 4	121 9		34	45 1				5
03	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	2 1	1456 2	Y	159	155 1				9
04	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	3 4	37 9		170	149 1				30
05	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	2 1	6143 2	Y	167	168 1				29
						26 4	175 9							
						6367 2	26 4	Y						
						187 9								
						6274 2								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														CNTY: DIMMIT	
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 19H RRCID -> 265564														CAPACITY	
COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	232 1	173 2	Y			21	21 0		1	
01	372 N	207	-0-	-165	-0-	193 1	13 2	Y			1	2 0		-0-	
02	308 N	169	-0-	-139	-0-	163 1	5 2	Y			1	1 0		-0-	
03	372 N	201	-0-	-171	-0-	201 1		Y			-0-			-0-	
04	210 N	166	-0-	-44	-0-	160 1	5 2	Y			1	1 0		-0-	
05	186 N	176	-0-	-10	-0-	150 1	24 2	Y			2	2 0		-0-	
						2 9									
RANCHO ENCANTADO WELL #: 5H RRCID -> 265566														CAPACITY	
COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552															
12	4681 X	4462	-0-	-219	-0-	33 1	4164 2	Y			241	258 0		84	
01	4681 X	4253	-0-	-428	-0-	265 9	3908 2	Y			269	295 0		58	
02	4788 X	3821	-0-	-967	-0-	296 9	3506 2	Y			257	245 0		70	
03	5301 X	4151	-0-	-1150	-0-	32 1	3830 2	Y			233	229 0		74	
04	5130 X	3635	-0-	-1495	-0-	283 9	3344 2	Y			221	228 0		67	
05	4464 X	3263	-0-	-1201	-0-	65 1	2890 2	Y			274	251 0		90	
						256 9									
						48 1									
						243 9									
						72 1									
						301 9									
STANLEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265579														CAPACITY	
COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388															
12	6541 X	8	-0-	-6533	-0-	8 2		Y			-0-	9 1		-0-	
01	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	6 1	6700 2	Y			170	145 1		25	
						22 4	187 9								
02	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	8 1	7778 2	Y			178	177 1		26	
03	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	16 4	196 9								
						2 1	7146 2	Y			186	201 1		11	
04	6690 X	6027	-0-	-663	-0-	30 4	205 9								
						5854 2	23 4	Y			136	123 1		24	
05	8091 X	6094	-0-	-1997	-0-	150 9									
						5953 2	141 9	Y			128	130 1		22	
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 20H RRCID -> 265583														CAPACITY	
COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041															
12	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	284 1	1538 2	Y			183	184 0		11	
						201 9									
01	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	239 1	1547 2	Y			159	164 0		6	
						175 9									
02	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	196 1	1144 2	Y			126	125 0		7	
						139 9									
03	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	253 1	2176 2	Y			266	258 0		15	
						293 9									
04	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	196 1	1328 2	Y			164	171 0		8	
						10 4	180 9								
05	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	184 1	1448 2	Y			166	163 0		11	
						4 4	183 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 265588 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	1333 X	1228	-0-	-105	-0-	233 1	846 2	Y	135	95 1				91
01	1116 N	886	-0-	-230	-0-	149 9	578 2	Y	75	149 1				17
02	1008 N	350	-0-	-658	-0-	221 1	83 9		21	29 1				9
03	1240 N	409	-0-	-831	-0-	161 1	166 2	Y	16	6 1				19
04	870 N	283	-0-	-587	-0-	23 9	247 2	Y	12	19 1				12
05	403 N	162	-0-	-241	-0-	134 1	86 2	Y	2	13 1				1
						10 4	18 9							
						174 1	13 2	Y						
						10 4	13 2	Y						
						146 1	2 9							
						1 4								
STUMBERG RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500														
12	2108 X	1798	-0-	-310	-0-	286 1	1195 2	Y	288	290 0				29
01	2108 X	1718	-0-	-390	-0-	317 9	1165 2	Y	287	294 0				22
02	1904 X	1634	-0-	-270	-0-	237 1	1124 2	Y	264	260 0				26
03	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	316 9	1449 2	Y	445	436 0				35
04	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	220 1	490 9	Y	445	439 0				41
05	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	290 9	1568 2	Y	376	387 0				30
						242 1	490 9							
						1 4	490 9							
						254 1	490 9	Y						
						14 4	490 9							
						257 1	1626 2	Y						
						414 9								
BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 1H RRCID -> 266340 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695														
12	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	22 1	3685 2	Y	184	162 1				72
01	3875 X	3857	-0-	-18	-0-	202 9	3627 2	Y	189	169 1				92
02	3500 X	3449	-0-	-51	-0-	17 1	208 9		167	166 1				93
03	3906 X	3629	-0-	-277	-0-	5 4	3252 2	Y	175	218 1				50
04	3780 X	3554	-0-	-226	-0-	13 1	3429 2	Y	166	158 1				58
05	3906 X	3696	-0-	-210	-0-	184 9	3201 2	Y	170	159 1				69
						7 1	183 9							
						193 9	3499 2	Y						
						6 1	187 9							
						164 4								
						4 1								
						6 4								
BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565														
12	3379 X	3320	-0-	-59	-0-	19 1	3086 2	Y	195	174 1				76
01	3534 X	3273	-0-	-261	-0-	215 9	3036 2	Y	199	178 1				97
02	3164 X	2897	-0-	-267	-0-	14 1	219 9		165	170 1				92
03	3503 X	3440	-0-	-63	-0-	4 4	2705 2	Y	186	225 1				53
04	3270 X	3005	-0-	-265	-0-	10 1	3229 2	Y	181	171 1				63
05	3317 X	3192	-0-	-125	-0-	182 9	2664 2	Y	181	171 1				73
						6 1	199 9							
						205 9	2985 2	Y						
						5 1	199 9							
						137 4								
						3 1								
						5 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 3H RRCID -> 266342														
NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	25 1	4150 2	Y	225	202	1	88		
01	4774 X	4409	-0-	-365	-0-	248 9	4128 2	Y	233	207	1	114		
02	4312 X	3954	-0-	-358	-0-	19 1	256 9		200	203	1	111		
03	4774 X	4288	-0-	-486	-0-	6 4	3720 2	Y	220	268	1	63		
04	4440 X	4305	-0-	-135	-0-	14 1	4038 2	Y	223	208	1	78		
05	4433 X	4321	-0-	-112	-0-	220 9	3854 2	Y	207	201	1	84		
						8 1	245 9							
						242 9	4083 2	Y						
						8 1	228 9							
						198 4								
						4 1								
						6 4								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910														
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	236 1	468 2	Y	235	215	0	62		
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	259 9	294 2	Y	111	143	0	30		
02	476 N	251	-0-	-225	-0-	135 1	147 2	Y	83	93	0	20		
03	527 N	261	-0-	-266	-0-	122 9	126 2	Y	98	96	0	22		
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	13 1	261 2	Y	131	122	0	31		
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	91 9	67 2	Y	38	59	0	10		
						27 1								
						108 9								
						119 1								
						144 9								
						214 1								
						42 9								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837														
12	434 N	372	-0-	-62	-0-	230 1	101 2	Y	37	29	1	25		
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	41 9	410 2	Y	123	120	1	28		
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	264 1	135 9		88	78	1	38		
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	3 4	624 2	Y	95	28	1	105		
04	780 N	672	-0-	-108	-0-	211 1	105 9		119	110	1	114		
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	97 9	370 2	Y	146	190	1	70		
						113 1	131 9							
						24 4	353 2	Y						
						127 1	161 9							
						44 4								
						170 1								
						24 4								
STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995														
12	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	341 1	3446 2	Y	446	450	0	45		
01	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	491 9	3609 2	Y	475	484	0	36		
02	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	265 1	3047 2	Y	384	382	0	38		
03	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	523 9	2971 2	Y	351	362	0	27		
04	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	235 1	386 9		356	351	0	32		
05	3007 X	2427	-0-	-580	-0-	422 9	3095 2	Y	339	344	0	27		
						244 1	392 9							
						1 4	1830 2	Y						
						255 1								
						28 4								
						224 1								
						373 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH														
WELL #: 9H RRCID -> 266357														
COMPL. DATE 11/08/2011														
TOTAL DEPTH 7594													PERF. 8067 - 12881	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1798 N	1693	-0-	-105	-0-	282 1	1081 2	Y			300	297 0		30
01	1860 N	1692	-0-	-168	-0-	330 9	1096 2	Y			310	317 0		23
02	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	255 1	1104 2	Y			300	293 0		30
03	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	341 9	1225 2	Y			330	334 0		26
04	1650 N	1646	-0-	-4	-0-	235 1	1046 2	Y			304	302 0		28
05	1860 N	1440	-0-	-420	-0-	330 9	907 2	Y			253	261 0		20
						254 1								
						363 9								
						257 1								
						9 4								
						255 1								
						278 9								
ROGERS DENTONIO RANCH														
WELL #: 1H RRCID -> 266406														
COMPL. DATE 12/16/2009														
TOTAL DEPTH 6876													PERF. 8030 - 11153	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			89
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 30H RRCID -> 266425														
COMPL. DATE 01/12/2012														
TOTAL DEPTH 7557													PERF. 7920 - 13066	
12	3813 X	3209	-0-	-604	-0-	11 1	2910 2	Y			262	261 0		11
01	3813 X	3238	-0-	-575	-0-	288 9	2929 2	Y			267	261 0		17
02	3444 X	3136	-0-	-308	-0-	11 1	294 9							
03	3534 X	3163	-0-	-371	-0-	4 4	2864 2	Y			238	238 0		17
04	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	9 1	262 9							
05	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	1 4	2911 2	Y			222	227 0		12
						7 1	244 9							
						1 4	3312 2	Y			266	260 0		18
						9 1	293 9							
						15 4	3210 2	Y			239	240 0		17
						9 1								
						263 9								
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 31H RRCID -> 266429														
COMPL. DATE 01/12/2012														
TOTAL DEPTH 7568													PERF. 8222 - 13061	
12	4526 X	3779	-0-	-747	-0-	13 1	3495 2	Y			246	245 0		10
01	4526 X	3819	-0-	-707	-0-	271 9	3511 2	Y			264	257 0		17
02	4088 X	3778	-0-	-310	-0-	13 1	290 9							
03	4340 X	4000	-0-	-340	-0-	5 4	3502 2	Y			240	240 0		17
04	4200 X	4103	-0-	-97	-0-	11 1	264 9							
05	4185 X	4089	-0-	-96	-0-	1 4	3736 2	Y			231	235 0		13
						9 1	254 9							
						1 4	3816 2	Y			235	232 0		16
						10 1	259 9							
						18 4	3827 2	Y			228	228 0		16
						11 1								
						251 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 SOUTH SPUR STATE														CMTY: DIMMIT	
WELL #: 2H RRCID -> 266434 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 10798															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	126 1	1677 2	4 4	Y	312	329 1		69		
01	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	105 1	1696 2	1 4	Y	326	312 1		83		
02	2016 N	1843	-0-	-173	-0-	82 1	1412 2	349 9	Y	317	307 1		93		
03	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	92 1	1910 2	433 9	Y	394	442 1		45		
04	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	84 1	1865 2	5 4	Y	357	350 1		52		
05	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	94 1	1903 2	326 9	Y	296	290 1		58		
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 266443 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8796 - 13725															
12	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	75 1	4175 2	25 4	Y	155	161 1		23		
01	4154 X	4064	-0-	-90	-0-	127 1	3747 2	190 9	Y	173	125 1		71		
02	4144 X	3441	-0-	-703	-0-	103 1	3182 2	156 9	Y	142	185 1		28		
03	4588 X	3758	-0-	-830	-0-	102 1	3482 2	174 9	Y	158	135 1		51		
04	4440 X	3540	-0-	-900	-0-	102 1	3233 2	29 4	Y	160	166 1		45		
05	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	102 1	4446 2	208 9	Y	189	187 1		47		
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 266448 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8921 - 14058															
12	2480 X	2212	-0-	-268	-0-	353 1	1667 2	10 4	Y	165	176 1		25		
01	2232 N	1999	-0-	-233	-0-	277 1	1507 2	215 9	Y	195	140 1		80		
02	2044 N	1787	-0-	-257	-0-	304 1	1301 2	182 9	Y	165	213 1		32		
03	2201 N	1961	-0-	-240	-0-	302 1	1453 2	206 9	Y	187	159 1		60		
04	1920 N	1862	-0-	-58	-0-	342 1	1307 2	12 4	Y	183	192 1		51		
05	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	318 1	1808 2	240 9	Y	218	215 1		54		
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558															
12	4340 X	3560	-0-	-780	-0-	28 1	3315 2	20 4	Y	179	189 1		27		
01	4371 X	1766	-0-	-2605	-0-	38 1	1610 2	118 9	Y	107	90 1		44		
02	3948 X	3660	-0-	-288	-0-	72 1	3348 2	240 9	Y	218	219 1		43		
03	4371 X	3161	-0-	-1210	-0-	54 1	2897 2	210 9	Y	191	172 1		62		
04	3900 X	1564	-0-	-2336	-0-	29 1	1411 2	13 4	Y	101	135 1		28		
05	4061 X	91	-0-	-3970	-0-	1 1	84 2	6 9	Y	5	32 1		1		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	496 X	94	-0-	-402	-0-	23 1	64 2	Y	5					23
01	434 N	233	-0-	-201	-0-	1 4	6 9	Y	30	12	1			41
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-	71 1	126 2	Y	-0-	21	1			20
03	93 N	23	-0-	-70	-0-	3 4	33 9	Y	3	11	1			12
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	10 1	10 2	Y	-0-					12
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	3 9		Y	38	5	1			45
						192 1	157 2	Y						
						7 4	42 9							
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878														
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	385 1	175 2	Y	35	34	0			6
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	39 9	524 2	Y	143	120	0			29
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	322 1	160 2	Y	38	60	0			7
03	589 N	357	-0-	-232	-0-	157 9	33 2	Y	15	20	0			2
04	960 N	327	-0-	-633	-0-	280 1		Y	-0-	2	0			-0-
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	42 9	60 2	Y	20	19	0			1
						307 1								
						17 9								
						327 1								
						579 1								
						22 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329														
12	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	222 1	1519 2	Y	113	116	1			17
01	1860 N	1687	-0-	-173	-0-	9 4	124 9	Y	109	81	1			45
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	306 1	1261 2	Y	108	132	1			21
03	1860 N	1803	-0-	-57	-0-	120 9	1276 2	Y	108	132	1			21
04	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	285 1	1371 2	Y	118	101	1			38
05	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	119 9	1286 2	Y	120	124	1			34
						302 1	132 9	Y	137	137	1			34
						130 9								
						304 1								
						12 4								
						288 1								
						151 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178														
12	2263 X	1911	-0-	-352	-0-	244 1	1425 2	Y	220	220	0			13
01	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	242 9	1793 2	Y	271	273	0			11
02	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	199 1	1538 2	Y	233	231	0			13
03	1922 N	1328	-0-	-594	-0-	298 9	960 2	Y	144	149	0			8
04	2160 N	414	-0-	-1746	-0-	177 1	213 2	Y	31	37	0			2
05	2170 N	564	-0-	-1606	-0-	256 9	34 9	Y	47	46	0			3
						210 1								
						158 9								
						165 1								
						2 4								
						153 1								
						1 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													CNTY: DIMMIT	
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	276 1	461 2	Y	98	97	0		6	
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	108 9	223 2	Y	50	54	0		2	
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	233 1	559 2	Y	127	122	0		7	
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	55 9	595 2	Y	101	102	0		6	
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	188 1	586 2	Y	85	87	0		4	
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	140 9	689 2	Y	93	91	0		6	
						243 1	102 9							
						111 9								
						195 1								
						5 4								
						179 1								
						2 4								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114														
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	275 1	417 2	Y	81	80	0		5	
01	868 N	703	-0-	-165	-0-	89 9	390 2	Y	73	75	0		3	
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	233 1	516 2	Y	78	77	0		4	
03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	80 9	760 2	Y	111	109	0		6	
04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	187 1	743 2	Y	107	108	0		5	
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	86 9	834 2	Y	111	109	0		7	
						229 1	122 9							
						188 1								
						6 4								
						182 1								
						2 4								
ROGERS DENTONIO RANCH														
WELL #: 12H RRCID -> 266573 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278														
12	1767 N	1539	-0-	-228	-0-	265 1	916 2	Y	325	326	0		54	
01	1612 N	587	-0-	-1025	-0-	358 9	362 2	Y	117	116	0		55	
02	1512 N	470	-0-	-1042	-0-	96 1	343 2	Y	70	77	0		48	
03	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	129 9	1527 2	Y	392	374	0		66	
04	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	49 1	431 9	Y	357	342	0		81	
05	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	1 4	1137 2	Y	421	401	0		101	
						349 1	393 9							
						3 4	1251 2							
						308 1	463 9							
						9 4								
						430 1								
						44 4								
ROGERS DENTONIO RANCH														
WELL #: 13H RRCID -> 266574 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354														
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	356 1	325 2	Y	103	105	0		17	
01	744 N	310	-0-	-434	-0-	113 9	134 2	Y	41	39	0		19	
02	728 N	200	-0-	-528	-0-	131 1	126 2	Y	25	27	0		17	
03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	45 9	620 2	Y	101	101	0		17	
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	46 1	550 2	Y	107	100	0		24	
05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	28 9	118 9	Y	121	116	0		29	
						345 1	133 9							
						1 4								
						403 1								
						4 4								
						518 1								
						16 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 ROGERS DENTONIO RANCH														
WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	289 1	1789 2	Y	263	259 0				44
01	2201 N	956	-0-	-1245	-0-	289 9	742 2	Y	96	95 0				45
02	2212 N	782	-0-	-1430	-0-	108 1	673 2	Y	54	62 0				37
03	2356 N	2041	-0-	-315	-0-	106 9	59 9		204	207 0				34
04	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	47 1	1554 2	Y	211	197 0				48
05	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	3 4	224 9		217	213 0				52
						260 1	232 9							
						3 4	239 9							
						267 1								
						10 4								
						466 1								
						44 4								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147														
12	1147 N	792	-0-	-355	-0-	174 1	555 2	Y	57	57 0				2
01	1395 N	699	-0-	-696	-0-	63 9	420 2	Y	45	44 0				3
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	228 1	50 9		43	43 0				3
03	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1 4	455 2	Y	75	74 0				4
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	205 1	858 2	Y	67	66 0				5
05	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	47 9	714 2	Y	81	80 0				6
						236 1	74 9							
						83 9	900 2	Y						
						230 1								
						3 4								
						211 1								
						89 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314														
12	4774 X	4007	-0-	-767	-0-	86 1	3472 2	Y	408	407 0				17
01	4588 X	3594	-0-	-994	-0-	449 9	3096 2	Y	369	362 0				24
02	4144 X	3951	-0-	-193	-0-	88 1	406 9		379	377 0				26
03	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4 4	3508 2	Y	405	409 0				22
04	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	25 1	417 9		410	404 0				28
05	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	1 4	4043 2	Y	381	382 0				27
						10 1	446 9							
						1 4	3886 2	Y						
						10 1	451 9							
						18 4	3974 2	Y						
						11 1								
						419 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370														
12	4619 X	3947	-0-	-672	-0-	302 1	3285 2	Y	327	327 0				13
01	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	360 9	4552 2	Y	461	444 0				30
02	4172 X	4137	-0-	-35	-0-	297 1	507 9		324	331 0				23
03	4495 X	4094	-0-	-401	-0-	6 4	3533 2	Y	297	304 0				16
04	5190 X	4356	-0-	-834	-0-	247 1	356 9		334	327 0				23
05	5363 X	4393	-0-	-970	-0-	1 4	367 9		329	329 0				23
						265 1	3775 2	Y						
						362 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2077 X	1625	-0-	-452	-0-	288 1	1121 2	Y			196	196 0		8
01	2077 X	1569	-0-	-508	-0-	216 9	1097 2	Y			195	190 0		13
02	1876 X	1681	-0-	-195	-0-	255 1	215 9							
03	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	217 1	1302 2	Y			147	150 0		10
04	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	162 9	1735 2	Y			164	165 0		9
05	1860 X	1842	-0-	-18	-0-	245 1	180 9							
						272 1	1529 2	Y			153	152 0		10
						7 4	168 9							
						255 1	1434 2	Y			139	139 0		10
						153 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	351	-0-	351	351	34 1	305 2	Y			11			11
						12 9								
04	14B2 EXT	1086	-0-	1086	1437	81 1	940 2	Y			31	5 0		37
						31 4	34 9							
05	14B2 EXT	1068	-0-	1068	2505	118 1	906 2	Y			38	11 0		64
						2 4	42 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617														
12	2604 X	2522	-0-	-82	-0-	38 1	2364 2	Y			106	91 0		81
						3 4	117 9							
01	2511 N	129	-0-	-2382	-0-	3 1	119 2	Y			6			87
						7 9								
02	2352 N	14	-0-	-2338	-0-	2 1	12 2	Y			-0-			87
03	2511 N	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-			87
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	42 0		45
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	13 0		32
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607														
12	4185 X	3912	-0-	-273	-0-	59 1	3658 2	Y			174	175 0		133
						4 4	191 9							
01	4030 X	201	-0-	-3829	-0-	4 1	185 2	Y			11			144
						12 9								
02	3640 X	-0-	-0-	-3640	-0-					Y	-0-			144
03	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-			144
*04	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-	69 0		75
05	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-	21 0		53
STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472														
12	341 X	302	-0-	-39	-0-	8 1	258 2	Y			33	32 0		1
						36 9								
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	7 1	300 2	Y			38	39 0		-0-
						42 9								
02	280 N	161	-0-	-119	-0-	3 1	126 2	Y			29	29 0		-0-
						32 9								
03	310 N	201	-0-	-109	-0-	3 1	133 2	Y			59	58 0		1
						65 9								
04	330 N	243	-0-	-87	-0-	6 1	194 2	Y			38	38 0		1
						1 4	42 9							
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	4 1	162 2	Y			34	34 0		1
						37 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	5146 X	4784	-0-	-362	-0-		18 403	1 9	4363	2	Y	366	367 0		22
01	5084 X	4062	-0-	-1022	-0-		15 3	1 4	3703	2	Y	310	308 0		24
02	4536 X	4255	-0-	-281	-0-		17 359	1 9	3879	2	Y	326	331 0		19
03	5022 X	4697	-0-	-325	-0-		22 385	1 9	4290	2	Y	350	356 0		13
04	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-		22 54	1 4	4223	2	Y	349	338 0		24
05	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-		22 1	1 4	4368	2	Y	349	347 0		26
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151															
12	5704 X	5345	-0-	-359	-0-		20 416	1 9	4909	2	Y	378	383 0		23
01	5611 X	4826	-0-	-785	-0-		18 4	1 4	4438	2	Y	333	331 0		25
02	5068 X	4580	-0-	-488	-0-		18 388	1 9	4174	2	Y	353	358 0		20
03	5518 X	5304	-0-	-214	-0-		25 474	1 9	4805	2	Y	431	435 0		16
04	5340 X	4996	-0-	-344	-0-		24 57	1 4	4486	2	Y	390	379 0		27
05	5332 X	5267	-0-	-65	-0-		24 1	1 4	4790	2	Y	411	407 0		31
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241															
12	4185 X	4008	-0-	-177	-0-		15 380	1 9	3613	2	Y	345	348 0		21
01	4185 X	3340	-0-	-845	-0-		12 3	1 4	2997	2	Y	298	296 0		23
02	3780 X	3370	-0-	-410	-0-		13 345	1 9	3012	2	Y	314	319 0		18
03	4061 X	3837	-0-	-224	-0-		18 383	1 9	3436	2	Y	348	353 0		13
04	3930 X	3818	-0-	-112	-0-		18 43	1 4	3387	2	Y	336	326 0		23
05	3999 X	3850	-0-	-149	-0-		18 1	1 4	3469	2	Y	329	328 0		24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	4557 X	4190	-0-	-367	-0-	279 1	270	3614 2	274 0	16		
						297 9						
01	4557 X	3485	-0-	-1072	-0-	276 1	216	2968 2	216 0	16		
						3 4		238 9				
02	4116 X	3634	-0-	-482	-0-	250 1	230	3131 2	233 0	13		
						253 9						
03	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	285 1	325	4567 2	326 0	12		
						358 9						
04	4260 X	3464	-0-	-796	-0-	274 1	221	2910 2	218 0	15		
						37 4		243 9				
05	4185 X	3995	-0-	-190	-0-	295 1	245	3429 2	242 0	18		
						1 4		270 9				

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 22H RRCID -> 266607 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309												
12	4402 X	4199	-0-	-203	-0-	15 1	359	3789 2	363 0	22		
						395 9						
01	4278 X	3438	-0-	-840	-0-	12 1	294	3100 2	294 0	22		
						3 4		323 9				
02	3864 X	3611	-0-	-253	-0-	14 1	315	3250 2	319 0	18		
						347 9						
03	4278 X	3977	-0-	-301	-0-	19 1	344	3580 2	349 0	13		
						378 9						
04	4140 X	3964	-0-	-176	-0-	19 1	339	3527 2	328 0	24		
						45 4		373 9				
05	4185 X	4100	-0-	-85	-0-	19 1	328	3719 2	328 0	24		
						1 4		361 9				

DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8142 - 12111												
12	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	106 1	205	1262 2	204 0	2 1	5	
						1 4		226 9				
01	1736 N	1544	-0-	-192	-0-	157 1	227	1135 2	225 0	7		
						2 4		250 9				
02	1596 N	1387	-0-	-209	-0-	342 1	204	821 2	204 0	7		
						224 9						
03	1581 N	1485	-0-	-96	-0-	408 1	221	834 2	220 0	8		
						243 9						
04	1500 N	1089	-0-	-411	-0-	166 1	162	744 2	164 0	6		
						1 4		178 9				
05	1550 N	989	-0-	-561	-0-	228 1	125	623 2	126 0	5		
						138 9						

DIAMOND H STATE WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8127 - 11917												
12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	99 1	100	1581 2	99 0	1 1	3	
						1 4		110 9				
01	1860 N	1642	-0-	-218	-0-	193 1	103	1333 2	103 0	3		
						3 4		113 9				
02	1708 N	1675	-0-	-33	-0-	463 1	161	1035 2	159 0	5		
						177 9						
03	1798 N	1455	-0-	-343	-0-	417 1	164	858 2	163 0	6		
						180 9						
04	1590 N	1238	-0-	-352	-0-	177 1	139	907 2	140 0	5		
						1 4		153 9				
05	1860 N	1193	-0-	-667	-0-	226 1	121	834 2	122 0	4		
						133 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	10	1	1234	2	Y	47	38	0	26
						52	9							
01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	14	1	1585	2	Y	59	67	0	18
						9	4	65	9					
02	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	16	1	1604	2	Y	71	61	0	28
						31	4	78	9					
03	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	14	1	1644	2	Y	66	71	0	23
						2	4	73	9					
04	1620 N	835	-0-	-785	-0-	14	1	783	2	Y	33	43	0	13
						2	4	36	9					
05	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	14	1	2390	2	Y	97	81	0	29
						1	4	107	9					
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420														
12	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	11	1	1450	2	Y	56	48	0	31
						62	9							
01	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	18	1	1971	2	Y	83	89	0	25
						11	4	91	9					
02	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	16	1	1592	2	Y	84	76	0	33
						31	4	92	9					
03	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	15	1	1764	2	Y	85	88	0	30
						2	4	94	9					
04	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	33	1	1796	2	Y	76	77	0	29
						4	4	84	9					
05	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	11	1	1820	2	Y	76	82	0	23
						1	4	84	9					
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341														
12	3100 X	2002	-0-	-1098	-0-	15	1	1840	2	Y	134	99	0	74
						147	9							
01	1891 N	1018	-0-	-873	-0-	8	1	918	2	Y	79	129	0	24
						5	4	87	9					
02	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	18	1	1850	2	Y	179	133	0	70
						36	4	197	9					
03	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	18	1	2043	2	Y	181	188	0	63
						3	4	199	9					
04	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	35	1	1898	2	Y	157	160	0	60
						5	4	173	9					
05	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	15	1	2511	2	Y	207	205	0	62
						1	4	228	9					
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695														
12	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	21	1	2688	2	Y	41	43	0	14
						45	9							
01	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	32	1	2554	2	Y	46	50	0	10
						51	9							
02	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	21	1	2231	2	Y	37	37	0	10
						41	9							
03	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	36	1	2098	2	Y	35	34	0	11
						39	9							
04	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	31	1	2158	2	Y	39	38	0	12
						43	9							
05	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	58	1	2314	2	Y	46	43	0	15
						51	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 RANCHO ENCANTADO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684														
12	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	18	1	2288	2	Y	132	119 0	46
							145	9						
01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	28	1	2241	2	Y	124	143 0	27
							136	9						
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	14	1	1567	2	Y	91	93 0	25
							100	9						
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	41	1	2427	2	Y	140	120 0	45
							154	9						
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	27	1	1906	2	Y	78	99 0	24
							86	9						
05	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	55	1	2220	2	Y	162	133 0	53
							178	9						
RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447														
12	1550	X	1427	-0-	-123	-0-	11	1	1346	2	Y	64	48 0	22
							70	9						
01	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	20	1	1633	2	Y	87	90 0	19
							96	9						
02	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	13	1	1366	2	Y	85	81 0	23
							94	9						
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	24	1	1395	2	Y	86	82 0	27
							95	9						
04	1680	N	1088	-0-	-592	-0-	14	1	1000	2	Y	67	74 0	20
							74	9						
05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	51	1	2035	2	Y	98	86 0	32
							108	9						
RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
RANCHO ENCANTADO WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661														
12	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	21	1	2641	2	Y	100	85 0	55
							110	9						
01	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	18	1	2067	2	Y	73	106 0	22
							11	4						
02	3080	X	2876	-0-	-204	-0-	27	1	2695	2	Y	93	79 0	36
							52	4						
03	3410	X	1856	-0-	-1554	-0-	15	1	1776	2	Y	57	73 0	20
							2	4						
04	3300	X	902	-0-	-2398	-0-	16	1	853	2	Y	28	37 0	11
							2	4						
05	3193	X	981	-0-	-2212	-0-	6	1	932	2	Y	39	38 0	12
							43	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3627 X	3619	-0-	-8	-0-	28 1	3489 2	Y			93	102 0			32
01	3627 X	3498	-0-	-129	-0-	102 9	42 1	3354 2	Y		93	105 0			20
02	3276 X	3163	-0-	-113	-0-	102 9	28 1	3037 2	Y		89	85 0			24
03	3627 X	3348	-0-	-279	-0-	98 9	54 1	3194 2	Y		91	86 0			29
04	3510 X	3253	-0-	-257	-0-	100 9	44 1	3108 2	Y		92	93 0			28
05	3627 X	3339	-0-	-288	-0-	101 9	78 1	3148 2	Y		103	97 0			34
						113 9									
RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018															
12	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	20 1	2496 2	Y			106	114 0			37
01	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	117 9	33 1	2669 2	Y		48	75 0			10
02	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	53 9	27 1	2954 2	Y		99	82 0			27
03	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	109 9	56 1	3294 2	Y		143	124 0			46
04	3120 X	2777	-0-	-343	-0-	157 9	37 1	2617 2	Y		112	124 0			34
05	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	123 9	116 1	4650 2	Y		212	176 0			70
						233 9									
RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802															
12	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	9 1	1139 2	Y			66	50 0			37
01	1271 X	1142	-0-	-129	-0-	73 9	9 1	1043 2	Y		76	90 0			23
02	1568 X	859	-0-	-709	-0-	6 4	8 1	777 2	Y		54	56 0			21
03	1736 X	819	-0-	-917	-0-	15 4	7 1	59 9	Y		48	52 0			17
04	1680 X	716	-0-	-964	-0-	1 4	12 1	53 9	Y		43	43 0			17
05	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	12 1	2 4	655 2	Y		47 9				
						11 1	1 4	1809 2	Y		107	92 0			32
						1 4		118 9							
STUMBERG RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266718 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413															
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	5 1	175 2	Y			53	52 0			2
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	58 9	4 1	189 2	Y		58	59 0			1
02	252 N	165	-0-	-87	-0-	64 9	3 1	106 2	Y		51	51 0			1
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	56 9	4 1	167 2	Y		95	95 0			1
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	105 9	7 1	248 2	Y		62	62 0			1
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	2 4	6 1	68 9	Y		68	68 0			1
						75 9		253 2							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 STUMBERG RANCH														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 12H RRCID -> 266719 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	12 1	430 2	Y	69	68 0			2	
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	76 9	506 2	Y	73	73 0	1 1		1	
02	504 N	449	-0-	-55	-0-	12 1	370 2	Y	64	64 0			1	
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	80 9	516 2	Y	153	152 0			2	
04	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	9 1	999 2	Y	86	87 0			1	
05	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	70 9	1764 2	Y	75	75 0			1	
						13 1	83 9							
						1 4								
						29 1								
						8 4								
						41 1								
						1 4								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161														
12	10414 X	10414	-0-	-0-	-0-	87 1	9900 2	Y	388	378 0			66	
01	10509 X	8549	-0-	-1960	-0-	427 9	8073 2	Y	366	370 0			62	
02	9492 X	7023	-0-	-2469	-0-	73 1	6534 2	Y	330	339 0			53	
03	10416 X	3628	-0-	-6788	-0-	403 9	3265 2	Y	176	207 0			22	
04	10080 X	74	-0-	-10006	-0-	121 1	194 9	Y	2	24 0			-0-	
05	10416 X	80	-0-	-10336	-0-	5 4	71 2	Y	4	4 0			-0-	
						157 1								
						12 4								
						1 1								
						2 9								
						1 1								
						4 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	167 2	Y	-0-	10 0			-0-	
01	14B2 EXT	182	-0-	182	182	13 9		Y	12				2	
02	14B2 EXT	4	-0-	4	186	4 2	246 2	Y	-0-	2 0			-0-	
03	14B2 EXT	280	-0-	280	466	12 1	3353 2	Y	19	17 0			2	
04	4066 X	3600	-0-	-466	-0-	1 4	194 9	Y	176	152 0			26	
*05	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	51 1	2620 2	Y	92	107 0			11	
						2 4								
						19 1								
						101 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911														
12	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			Y	-0-				-0-	
01	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	13 1	1469 2	Y	95	79 0			16	
02	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	105 9	1689 2	Y	116	113 0			19	
03	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	31 1	128 9	Y	139	141 0			17	
04	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1 4	153 9	Y	68	75 0			10	
05	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	94 1	1449 2	Y	106	103 0			13	
						7 4								
						18 1								
						1 4								
						10 1								
						117 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3906 X	129	-0-	-3777	-0-	127 2	2 9	Y	2	5 1			-0-
01	3906 X	2426	-0-	-1480	-0-	2 1	2365 2	Y	46	39 1			7
						8 4	51 9						
02	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	4 1	3651 2	Y	64	62 1			9
						8 4	70 9						
03	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	1 1	4041 2	Y	102	105 1			6
						17 4	112 9						
04	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3331 2	13 4	Y	113	99 1			20
						124 9							
05	4092 X	3126	-0-	-966	-0-	3035 2	91 9	Y	83	89 1			14
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866													
12	2015 X	1720	-0-	-295	-0-	26 1	1595 2	Y	88	86 0			67
						2 4	97 9						
01	1860 N	89	-0-	-1771	-0-	2 1	81 2	Y	5				72
						6 9							
02	1596 N	-0-	-0-	-1596	-0-			Y	-0-				72
03	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-			Y	-0-				72
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	35 0			37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	11 0			27
LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436													
12	868 N	846	-0-	-22	-0-	253 1	459 2	Y	122	121 1			35
						134 9							
01	930 N	759	-0-	-171	-0-	208 1	427 2	Y	113	114 1			34
						124 9							
02	700 N	684	-0-	-16	-0-	196 1	378 2	Y	100	89 1			45
						110 9							
03	837 N	635	-0-	-202	-0-	213 1	335 2	Y	79	97 1			27
						87 9							
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	177 1	449 2	Y	103	107 1			23
						1 4	113 9						
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	195 1	437 2	Y	106	87 1			42
						117 9							
LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788													
12	620 N	261	-0-	-359	-0-	254 1	5 2	Y	2	2 1			1
						2 9							
01	341 N	238	-0-	-103	-0-	238 1		Y	-0-	1 1			-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	225 1	4 2	Y	2	1 1			1
						2 9							
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 1		Y	-0-	1 1			-0-
04	240 N	204	-0-	-36	-0-	202 1	1 2	Y	1	1 1			-0-
						1 9							
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	233 1	14 2	Y	17	10 1			7
						19 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
RANCHO ENCANTADO WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	2081 2	Y	109	83 0						60
01	2077 X	1894	-0-	-183	-0-	-0-	120 9	1781 2	Y	79	115 0						24
02	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	87 9									
03	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	-0-	10 4	1843 2	Y	74	69 0						29
04	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1	81 9									
05	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	-0-	36 4	2528 2	Y	94	90 0						33
							22 1	103 9									
							3 4	2590 2	Y	100	94 0						39
							47 1	110 9									
							6 4	2150 2	Y	104	112 0						31
							13 1	114 9									
							1 4										
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344																	
12	3813 X	2991	-0-	-822	-0-	-0-	295 1	2576 2	Y	109	114 0						17
01	4154 X	2808	-0-	-1346	-0-	-0-	120 9	2356 2	Y	117	117 0						17
02	3752 X	2425	-0-	-1327	-0-	-0-	323 1										
03	4154 X	2980	-0-	-1174	-0-	-0-	129 9	2086 2	Y	93	91 0						19
04	3600 X	2633	-0-	-967	-0-	-0-	237 1										
05	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	-0-	102 9	2537 2	Y	125	124 0						20
							301 1	138 9									
							4 4	2255 2	Y	111	107 0						24
							248 1	122 9									
							8 4	2781 2	Y	131	139 0						16
							339 1	144 9									
							2 4										
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543																	
12	2356 N	339	-0-	-2017	-0-	-0-	250 1	87 2	Y	2	2 0						-0-
01	2573 X	1086	-0-	-1487	-0-	-0-	2 9	829 2	Y	29	25 0						4
02	2128 X	1338	-0-	-790	-0-	-0-	225 1										
03	744 X	250	-0-	-494	-0-	-0-	32 9	1141 2	Y	35	32 0						7
04	1050 X	323	-0-	-727	-0-	-0-	158 1										
05	1488 X	1402	-0-	-86	-0-	-0-	39 9	72 2	Y	2	9 0						-0-
							176 1										
							2 9	187 2	Y	6	5 0						1
							128 1	7 9									
							1 4	1085 2	Y	35	32 0						4
							277 1	39 9									
							1 4										
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321																	
12	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	-0-	263 1	5344 2	Y	214	220 0						33
01	5921 X	4557	-0-	-1364	-0-	-0-	235 9	4042 2	Y	181	188 0						26
02	5964 X	3662	-0-	-2302	-0-	-0-	316 1										
03	6603 X	4918	-0-	-1685	-0-	-0-	199 9	3300 2	Y	134	133 0						27
04	6390 X	3840	-0-	-2550	-0-	-0-	215 1										
05	5828 X	4341	-0-	-1487	-0-	-0-	147 9	4438 2	Y	199	194 0						32
							254 1	219 9									
							7 4	3484 2	Y	156	154 0						34
							171 1	172 9									
							13 4	3861 2	Y	164	178 0						20
							297 1	180 9									
							3 4										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052													
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	3	1	366	2	Y	14	15	0
						15	9						2
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	3	1	348	2	Y	18	17	0
						20	9						3
02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	23	1	1229	2	Y	69	61	0
						1	4	76	9				11
03	3100 N	3805	-0-	705	705	168	1	3493	2	Y	119	115	0
						13	4	131	9				15
04	705 N	-0-	-0-	-705	-0-					Y	-0-	15	0
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-		-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	95	-0-	95	95	4	1	88	2	Y	3	3	0
						3	9						-0-
04	14B2 EXT	12981	-0-	12981	13076	185	1	12253	2	Y	486	415	0
						8	4	535	9				71
05	14B2 EXT	11484	-0-	11484	24560	78	1	10966	2	Y	400	422	0
						440	9						49
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156													
12	930 N	699	-0-	-231	-0-	284	1	374	2	Y	37	37	0
						41	9						6
01	806 N	727	-0-	-79	-0-	315	1	368	2	Y	40	40	0
						44	9						6
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	228	1	415	2	Y	40	38	0
						44	9						8
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	287	1	405	2	Y	44	45	0
						1	4	48	9				7
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	239	1	517	2	Y	50	46	0
						2	4	55	9				11
05	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	327	1	766	2	Y	69	71	0
						1	4	76	9				9
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 45H RRCID -> 266939 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032													
12	992 N	827	-0-	-165	-0-	286	1	506	2	Y	32	33	0
						35	9						5
01	868 N	821	-0-	-47	-0-	315	1	469	2	Y	34	34	0
						37	9						5
02	777 N	777	-0-	-0-	-0-	229	1	512	2	Y	33	31	0
						36	9						7
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	289	1	516	2	Y	36	37	0
						1	4	40	9				6
04	780 N	726	-0-	-54	-0-	240	1	440	2	Y	40	37	0
						2	4	44	9				9
05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	327	1	545	2	Y	51	54	0
						56	9						6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
12	1209 N	688	-0-	-521	-0-	283 15 9	1	390	2	Y	14	15 0	2
01	1054 N	642	-0-	-412	-0-	313 14 9	1	315	2	Y	13	13 0	2
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	230 29 9	1	727	2	Y	26	23 0	5
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	291 1 4	1	727	2	Y	30	30 0	5
04	897 N	897	-0-	-0-	-0-	241 2 4	1	624	2	Y	27	26 0	6
05	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	237 1 4	1	1514	2	Y	67	65 0	8
STANLEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	3045	-0-	3045	3045	12 12 4	1	2971	2	Y	55	52 1	3
04	T. A.	3952	-0-	3952	6997	3831 106 9	2	15	4	Y	96	82 1	17
05	T. A.	4079	-0-	4079	11076	3945 132 9	2	134	9	Y	122	118 1	21
STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020													
12	7936 X	6033	-0-	-1903	-0-	5 116 9	1	5912	2	Y	105	106 1	13
01	7936 X	4590	-0-	-3346	-0-	3 1 96 9	1	4491	2	Y	87	85 1	15
02	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	4 1 149 9	1	7104	2	Y	135	128 1	22
03	7440 X	7376	-0-	-64	-0-	3 1 142 9	1	7231	2	Y	129	136 1	15
04	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	4 1 139 9	1	7042	2	Y	126	121 1	20
05	8029 X	7266	-0-	-763	-0-	3 1 132 9	1	7131	2	Y	120	127 1	13
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 266944 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403													
12	8835 X	7060	-0-	-1775	-0-	26 3 4	1	6732	2	Y	272	281 0	23
01	9021 X	6865	-0-	-2156	-0-	26 14 4	1	6477	2	Y	316	314 0	25
02	8148 X	6300	-0-	-1848	-0-	24 1 319 9	1	5957	2	Y	290	291 0	24
03	9021 X	6864	-0-	-2157	-0-	26 2 4	1	6509	2	Y	297	305 0	16
04	8010 X	6412	-0-	-1598	-0-	23 34 4	1	6061	2	Y	267	260 0	23
05	9040 X	9040	-0-	-0-	-0-	36 5 4	1	8588	2	Y	374	368 0	29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 266945 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	1457 X	1335	-0-	-122	-0-	5 1	1266 2	Y	58	58	0		5	
						64 9								
01	1550 N	1293	-0-	-257	-0-	5 1	1217 2	Y	62	62	0		5	
						3 4	68 9							
02	1260 N	1179	-0-	-81	-0-	5 1	1112 2	Y	56	56	0		5	
						62 9								
03	1333 N	1317	-0-	-16	-0-	5 1	1248 2	Y	58	60	0		3	
						64 9								
04	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	5 1	1208 2	Y	49	48	0		4	
						7 4	54 9							
05	1302 N	1245	-0-	-57	-0-	5 1	1192 2	Y	43	44	0		3	
						1 4	47 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 266946 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556														
12	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	10 1	2556 2	Y	188	181	0		16	
						1 4	207 9							
01	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	10 1	2400 2	Y	204	204	0		16	
						5 4	224 9							
02	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	9 1	2221 2	Y	181	182	0		15	
						199 9								
03	2759 X	2681	-0-	-78	-0-	10 1	2464 2	Y	187	192	0		10	
						1 4	206 9							
04	2670 X	2536	-0-	-134	-0-	9 1	2326 2	Y	171	166	0		15	
						13 4	188 9							
05	2759 X	2511	-0-	-248	-0-	10 1	2315 2	Y	168	170	0		13	
						1 4	185 9							
TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654														
12	3937 X	3273	-0-	-664	-0-	203 1	2970 2	Y	91	180	1		124	
						100 9								
01	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	271 1	4095 2	Y	94				218	
						103 9								
02	4004 X	3749	-0-	-255	-0-	74 1	3584 2	Y	83				301	
						91 9								
03	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	132 1	4208 2	Y	85	178	1		208	
						94 9								
04	4320 X	4276	-0-	-44	-0-	1030 1	3152 2	Y	85				293	
						94 9								
05	4464 X	4190	-0-	-274	-0-	394 1	3712 2	Y	76	178	1		191	
						84 9								
STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309														
12	3255 X	2531	-0-	-724	-0-	267 1	1858 2	Y	369	374	0		55	
						406 9								
01	3255 X	2567	-0-	-688	-0-	305 1	1840 2	Y	384	397	0		42	
						422 9								
02	2772 X	2282	-0-	-490	-0-	218 1	1700 2	Y	331	342	0		31	
						364 9								
03	3069 X	2854	-0-	-215	-0-	215 1	2164 2	Y	430	417	0		44	
						2 4	473 9							
04	2790 X	2419	-0-	-371	-0-	241 1	1814 2	Y	321	330	0		35	
						11 4	353 9							
05	2573 X	2533	-0-	-40	-0-	286 1	1897 2	Y	318	318	0		35	
						350 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	744 N	576	-0-	-168	-0-	2 1	517 2	Y	52	51 0			4	
01	744 X	611	-0-	-133	-0-	57 9	540 2	Y	62	61 0			5	
02	672 X	556	-0-	-116	-0-	2 1	495 2	Y	54	55 0			4	
03	651 X	625	-0-	-26	-0-	59 9	547 2	Y	69	69 0			4	
04	612 X	612	-0-	-0-	-0-	76 9	534 2	Y	66	64 0			6	
05	620 X	594	-0-	-26	-0-	2 1	522 2	Y	64	65 0			5	
						70 9								
STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215														
12	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	181 1	1440 2	Y	221	216 0			33	
01	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	243 9	1481 2	Y	303	303 0			33	
02	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	230 1	1554 2	Y	311	315 0			29	
03	1860 X	1857	-0-	-3	-0-	333 9	1470 2	Y	212	219 0			22	
04	1800 X	1549	-0-	-251	-0-	145 1	1185 2	Y	168	172 0			18	
05	2263 X	1718	-0-	-545	-0-	342 9	1310 2	Y	199	195 0			22	
						152 1								
						2 4								
						172 1								
						7 4								
						189 1								
						219 9								
STUMBERG RANCH WELL #: 18H RRCID -> 267115 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188														
12	2418 N	2144	-0-	-274	-0-	145 1	1696 2	Y	275	278 0			41	
01	2356 N	2197	-0-	-159	-0-	303 9	1730 2	Y	302	310 0			33	
02	1988 N	1928	-0-	-60	-0-	135 1	1536 2	Y	248	258 0			23	
03	2139 N	2016	-0-	-123	-0-	332 9	1556 2	Y	283	277 0			29	
04	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	119 1	1218 2	Y	211	217 0			23	
05	2139 N	2111	-0-	-28	-0-	273 9	1553 2	Y	295	286 0			32	
						147 1								
						2 4								
						140 1								
						7 4								
						233 1								
						325 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267118 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8533 - 13335														
12	992 X	779	-0-	-213	-0-	3 1	698 2	Y	71	73 0			6	
01	992 X	941	-0-	-51	-0-	78 9	835 2	Y	92	91 0			7	
02	857 X	857	-0-	-0-	-0-	3 1	765 2	Y	81	81 0			7	
03	899 X	840	-0-	-59	-0-	89 9	756 2	Y	74	77 0			4	
04	900 X	783	-0-	-117	-0-	3 1	702 2	Y	67	65 0			6	
05	961 X	754	-0-	-207	-0-	81 9	681 2	Y	64	65 0			5	
						3 1								
						4 4								
						3 1								
						70 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267119 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	1426 X	1353	-0-	-73	-0-	5 1	1301 2	Y	43	44	0		4	
						47 9								
01	1426 N	1376	-0-	-50	-0-	5 1	1315 2	Y	48	48	0		4	
						3 4	53 9							
02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	5 1	1258 2	Y	76	74	0		6	
						84 9								
03	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	6 1	1446 2	Y	87	88	0		5	
						96 9								
04	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	5 1	1359 2	Y	78	76	0		7	
						8 4	86 9							
05	1488 N	1446	-0-	-42	-0-	6 1	1354 2	Y	77	78	0		6	
						1 4	85 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177														
12	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	34 1	4386 2	Y	390	383	0		39	
						429 9								
01	4495 X	4432	-0-	-63	-0-	32 1	3950 2	Y	407	409	0		37	
						2 4	448 9							
02	4340 X	3956	-0-	-384	-0-	27 1	3538 2	Y	355	356	0		36	
						391 9								
03	4805 X	4370	-0-	-435	-0-	29 1	3923 2	Y	380	383	0		33	
						418 9								
04	4650 X	3977	-0-	-673	-0-	28 1	3545 2	Y	346	348	0		31	
						23 4	381 9							
05	4805 X	4088	-0-	-717	-0-	28 1	3683 2	Y	343	355	0		19	
						377 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113														
12	4991 X	3676	-0-	-1315	-0-	27 1	3438 2	Y	192	185	0		19	
						211 9								
01	4030 X	3183	-0-	-847	-0-	24 1	2953 2	Y	186	188	0		17	
						1 4	205 9							
02	3528 X	3347	-0-	-181	-0-	24 1	3115 2	Y	189	187	0		19	
						208 9								
03	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	29 1	3915 2	Y	221	221	0		19	
						243 9								
04	3570 X	2516	-0-	-1054	-0-	18 1	2329 2	Y	140	146	0		13	
						15 4	154 9							
05	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	29 1	3926 2	Y	237	237	0		13	
						261 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 49H RRCID -> 267133 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182														
12	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	28 1	3555 2	Y	177	174	0		18	
						195 9								
01	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	29 1	3642 2	Y	204	203	0		19	
						2 4	224 9							
02	3668 X	3205	-0-	-463	-0-	23 1	2991 2	Y	174	175	0		18	
						191 9								
03	4061 X	3462	-0-	-599	-0-	24 1	3249 2	Y	172	175	0		15	
						189 9								
04	3930 X	3542	-0-	-388	-0-	26 1	3309 2	Y	168	168	0		15	
						22 4	185 9							
05	3906 X	3202	-0-	-704	-0-	23 1	3002 2	Y	161	167	0		9	
						177 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 27H RRCID -> 267134 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 14359																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-		6	1	2313	2	Y	126	124	0			6
01	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-		139	9	2383	2	Y	134	137	0			3
02	2240 N	2222	-0-	-18	-0-		147	9	2096	2	Y	109	109	0			3
03	2449 N	1858	-0-	-591	-0-		120	9	1744	2	Y	99	100	0			2
04	2460 N	1346	-0-	-1114	-0-		109	9	1220	2	Y	107	105	0			4
05	2449 N	1135	-0-	-1314	-0-		5	4	118	9							
							3	1	1045	2	Y	79	80	0			3
							87	9									
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618																	
12	2883 X	2640	-0-	-243	-0-		7	1	2444	2	Y	172	169	0			9
01	2883 X	2353	-0-	-530	-0-		189	9	2174	2	Y	157	163	0			3
02	2604 X	2320	-0-	-284	-0-		6	1	2151	2	Y	148	147	0			4
03	2759 X	2109	-0-	-650	-0-		173	9	1949	2	Y	141	142	0			3
04	2670 X	1986	-0-	-684	-0-		6	1	1812	2	Y	146	144	0			5
05	2635 X	1910	-0-	-725	-0-		163	9	161	9							
							5	1	1752	2	Y	133	134	0			4
							8	4									
							12	1									
							146	9									
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868																	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	5412	-0-	5412	5412		161	1	4852	2	Y	363	354	0			9
							399	9									
04	14B2 EXT	2980	-0-	2980	8392		301	1	2451	2	Y	197	199	0			7
							11	4	217	9							
05	14B2 EXT	2918	-0-	2918	11310		293	1	2534	2	Y	83	87	0			3
							91	9									
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267198 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767																	
12	1147 N	1086	-0-	-61	-0-		296	1	557	2	Y	212	210	0			6
							233	9									
01	1395 N	968	-0-	-427	-0-		299	1	458	2	Y	192	191	0			7
							211	9									
02	2800 N	2906	-0-	106	106		293	1	2064	2	Y	499	490	0			16
							549	9									
03	1750 N	1644	-0-	-106	-0-		355	1	951	2	Y	307	314	0			9
							338	9									
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-		400	1	427	2	Y	140	143	0			6
							3	4	154	9							
05	2294 X	1070	-0-	-1224	-0-		393	1	547	2	Y	118	120	0			4
							130	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2976 X	2885	-0-	-91	-0-	135 1	2438 2	Y	284	282 0				8
01	2945 X	2770	-0-	-175	-0-	312 9	2311 2	Y	278	276 0				10
02	2688 X	2635	-0-	-53	-0-	153 1	2328 2	Y	160	165 0				5
03	2976 X	1962	-0-	-1014	-0-	306 9	1636 2	Y	153	153 0				5
04	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	131 1	2821 2	Y	352	342 0				15
05	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	176 9	387 9	Y	216	224 0				7
						157 1	2572 2							
						1 4								
						172 1								
						18 4								
						163 1								
						238 9								

BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888														
12	682 N	492	-0-	-190	-0-	4 1	450 2	Y	34	38 0				3
01	682 N	521	-0-	-161	-0-	1 4	37 9							
02	476 N	457	-0-	-19	-0-	4 1	481 2	Y	30	30 0				3
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	3 4	33 9							
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	3 1	423 2	Y	28	29 0				2
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	31 9	485 2	Y	32	30 0				4
						3 1								
						35 9								
						3 1	457 2	Y	36	36 0				4
						13 4	40 9							
						5 1	445 2	Y	60	59 0				5
						66 9								

BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986														
12	3782 X	3312	-0-	-470	-0-	30 1	3034 2	Y	222	231 0				19
01	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	4 4	244 9							
02	3332 X	3115	-0-	-217	-0-	24 1	3249 2	Y	235	229 0				25
03	3689 X	3073	-0-	-616	-0-	17 4	259 9							
04	3570 X	3061	-0-	-509	-0-	22 1	2856 2	Y	214	221 0				18
05	3534 X	3287	-0-	-247	-0-	2 4	235 9							
						19 1	2844 2	Y	191	187 0				22
						210 9								
						18 1	2770 2	Y	175	180 0				17
						80 4	193 9							
						33 1	3026 2	Y	206	205 0				18
						1 4	227 9							

BEINHORN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267236 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005														
12	3658 X	2070	-0-	-1588	-0-	100 1	1824 2	Y	130	136 0				11
01	2976 X	2246	-0-	-730	-0-	3 4	143 9							
02	2688 X	2265	-0-	-423	-0-	83 1	2015 2	Y	125	123 0				13
03	2511 X	2269	-0-	-242	-0-	10 4	138 9							
04	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	106 1	2012 2	Y	133	135 0				11
05	2511 X	2068	-0-	-443	-0-	1 4	146 9							
						112 1	2012 2	Y	132	128 0				15
						145 9								
						112 1	1866 2	Y	118	121 0				12
						54 4	130 9							
						135 1	1799 2	Y	121	122 0				11
						1 4	133 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267264 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	45 1	3547 2	Y	280	283	0		20
						3 4	308 9						
01	3627 X	3098	-0-	-529	-0-	32 1	2788 2	Y	250	244	0		26
						3 4	275 9						
02	3276 X	2189	-0-	-1087	-0-	21 1	1981 2	Y	165	180	0		11
						5 4	182 9						
03	3627 X	2713	-0-	-914	-0-	22 1	2456 2	Y	209	207	0		13
						5 4	230 9						
04	3510 X	2841	-0-	-669	-0-	24 1	2541 2	Y	228	225	0		16
						25 4	251 9						
05	3627 X	2951	-0-	-676	-0-	24 1	2661 2	Y	241	240	0		17
						1 4	265 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267266 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061													
12	3968 X	65	-0-	-3903	-0-	1 1	60 2	Y	4	5	0		-0-
						4 9							
01	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	26 1	2267 2	Y	164	147	0		17
						3 4	180 9						
02	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	23 1	2133 2	Y	135	143	0		9
						6 4	149 9						
03	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	26 1	2915 2	Y	142	142	0		9
						5 4	156 9						
04	3000 N	3037	-0-	37	37	27 1	2826 2	Y	142	141	0		10
						28 4	156 9						
05	3028 N	2991	-0-	-37	-0-	25 1	2831 2	Y	122	124	0		8
						1 4	134 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426													
12	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	53 1	4111 2	Y	209	210	0		15
						3 4	230 9						
01	3999 X	3619	-0-	-380	-0-	39 1	3369 2	Y	188	183	0		20
						4 4	207 9						
02	3640 X	2482	-0-	-1158	-0-	25 1	2326 2	Y	114	126	0		8
						6 4	125 9						
03	4030 X	1619	-0-	-2411	-0-	13 1	1527 2	Y	69	73	0		4
						3 4	76 9						
04	3900 X	2319	-0-	-1581	-0-	21 1	2160 2	Y	105	102	0		7
						22 4	116 9						
05	4030 X	1318	-0-	-2712	-0-	11 1	1239 2	Y	61	64	0		4
						1 4	67 9						
STANLEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763													
12	11408 X	8032	-0-	-3376	-0-	35 1	7840 2	Y	141	159	1		7
						2 4	155 9						
01	10757 X	7539	-0-	-3218	-0-	54 1	7258 2	Y	191	143	1		55
						17 4	210 9						
02	9044 X	8325	-0-	-719	-0-	126 1	7932 2	Y	208	242	1		21
						38 4	229 9						
03	8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	11 1	8172 2	Y	142	160	1		3
						31 4	156 9						
04	7770 X	6316	-0-	-1454	-0-	7 1	6153 2	Y	104	105	1		2
						42 4	114 9						
05	9207 X	6185	-0-	-3022	-0-	7 1	6126 2	Y	46	47	1		1
						1 4	51 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STANLEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	7037 X	3319	-0-	-3718	-0-	14 1	3210 2	Y	85	112	1		4	
						1 4	94 9							
01	7223 X	443	-0-	-6780	-0-	3 1	420 2	Y	17	16	1		5	
						1 4	19 9							
02	6524 X	1726	-0-	-4798	-0-	26 1	1624 2	Y	62	61	1		6	
						8 4	68 9							
03	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	9 1	7046 2	Y	180	182	1		4	
						26 4	198 9							
04	5550 X	3085	-0-	-2465	-0-	3 1	2979 2	Y	75	78	1		1	
						20 4	83 9							
05	7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	8 1	7516 2	Y	186	184	1		3	
						2 4	205 9							
STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898														
12	7223 X	6955	-0-	-268	-0-	30 1	6755 2	Y	153	177	1		8	
						2 4	168 9							
01	7285 X	6088	-0-	-1197	-0-	43 1	5819 2	Y	193	145	1		56	
						14 4	212 9							
02	6580 X	5640	-0-	-940	-0-	85 1	5335 2	Y	176	214	1		18	
						26 4	194 9							
03	7285 X	7104	-0-	-181	-0-	9 1	6903 2	Y	151	166	1		3	
						26 4	166 9							
04	6720 X	6447	-0-	-273	-0-	7 1	6259 2	Y	125	126	1		2	
						43 4	138 9							
05	6944 X	6752	-0-	-192	-0-	7 1	6648 2	Y	87	88	1		1	
						1 4	96 9							
STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665														
12	7068 X	6777	-0-	-291	-0-	29 1	6588 2	Y	144	168	1		7	
						2 4	158 9							
01	7068 X	6109	-0-	-959	-0-	43 1	5845 2	Y	188	141	1		54	
						14 4	207 9							
02	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	99 1	6240 2	Y	201	234	1		21	
						30 4	221 9							
03	6882 X	6286	-0-	-596	-0-	8 1	6113 2	Y	129	147	1		3	
						23 4	142 9							
04	6570 X	5466	-0-	-1104	-0-	6 1	5301 2	Y	112	113	1		2	
						36 4	123 9							
05	7285 X	4819	-0-	-2466	-0-	5 1	4730 2	Y	75	76	1		1	
						1 4	83 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
									M	PROD			
12	14B2 EXT	320	-0-	320	957	5 1	302 2		Y	12	20	0	9
						13 9							
01	957 N	-0-	-0-	-957	-0-	2 4	1178 2		Y	-0-			9
02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	158 1	30 9		Y	27			36
						2 4	1210 2						
03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	135 1	65 9		Y	59			95
						2 4	1288 2						
04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	111 1	63 9		Y	57	46	0	106
						43 4	1325 2						
05	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	172 1	79 9		Y	72	30	0	148
						3 4							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750													
12	2046 N	1897	-0-	-149	-0-	29 1	1791 2		Y	68	64	0	52
						2 4	75 9						
01	2015 N	95	-0-	-1920	-0-	2 1	90 2		Y	3			55
						3 9							
02	1792 N	-0-	-0-	-1792	-0-				Y	-0-			55
03	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-				Y	-0-			55
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-	27	0	28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8	0	20
DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056													
12	3131 X	1411	-0-	-1720	-0-	297 1	771 2		Y	311	314	0	2
						1 4	342 9						
01	2914 X	1595	-0-	-1319	-0-	291 1	971 2		Y	297	292	0	5
						6 4	327 9						
02	2324 X	1191	-0-	-1133	-0-	174 1	598 2		Y	376	376	0	5
						5 4	414 9						
03	2573 X	1418	-0-	-1155	-0-	193 1	827 2		Y	359	356	0	8
						3 4	395 9						
04	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	217 1	1139 2		Y	303	295	0	16
						3 4	333 9						
05	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	182 1	1049 2		Y	469	470	0	15
						1 4	516 9						
DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8074 - 13243													
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	208 1	443 2		Y	131	131	0	3
						144 9							
01	961 N	912	-0-	-49	-0-	349 1	400 2		Y	147	146	0	4
						1 4	162 9						
02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	595 1	383 2		Y	147	146	0	5
						162 9							
03	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	821 1	344 2		Y	138	138	0	5
						152 9							
04	870 N	537	-0-	-333	-0-	227 1	168 2		Y	129	129	0	5
						142 9							
05	1271 N	892	-0-	-379	-0-	470 1	185 2		Y	215	212	0	8
						237 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																		
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3658 X	3514	-0-	-0-	-144	-0-		52	1	3208	2	Y	227	221	0			174
01	3534 X	173	-0-	-0-	-3361	-0-		4	4	250	9							189
								3	1	153	2	Y	15					188
								17	9									188
02	3192 X	-0-	-0-	-0-	-3192	-0-						Y	-0-	1	0			188
03	3534 X	-0-	-0-	-0-	-3534	-0-						Y	-0-					188
04	3420 X	-0-	-0-	-0-	-3420	-0-						Y	-0-	91	0			97
05	3503 X	-0-	-0-	-0-	-3503	-0-						Y	-0-	27	0			70
RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A																		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333																		
12	3069 X	2353	-0-	-0-	-716	-0-		28	1	2205	2	Y	107	108	0			8
								2	4	118	9							
01	2449 X	2357	-0-	-0-	-92	-0-		25	1	2197	2	Y	120	115	0			13
								3	4	132	9							
02	2072 N	1913	-0-	-0-	-159	-0-		19	1	1797	2	Y	84	91	0			6
								5	4	92	9							
03	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	2355	2	Y	103	102	0			7
								4	4	113	9							
04	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	2335	2	Y	109	108	0			8
								23	4	120	9							
05	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	2321	2	Y	112	112	0			8
								1	4	123	9							
LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352																		
12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	-0-		247	1	497	2	Y	219	237	1			63
								241	9									
01	868 N	824	-0-	-0-	-44	-0-		203	1	448	2	Y	157	173	1			47
								173	9									
02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-		196	1	635	2	Y	206	160	1			93
								227	9									
03	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	-0-		218	1	737	2	Y	237	249	1			81
								261	9									
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-		145	1	523	2	Y	153	200	1			34
								1	4	168	9							
05	1178 N	944	-0-	-0-	-234	-0-		232	1	538	2	Y	158	129	1			63
								174	9									
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391																		
12	899 N	515	-0-	-0-	-384	-0-		136	1	359	2	Y	18	19	0			1
								20	9									
01	775 N	710	-0-	-0-	-65	-0-		126	1	538	2	Y	41	38	0			4
								1	4	45	9							
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-		108	1	550	2	Y	33	35	0			2
								1	4	36	9							
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	-0-		127	1	744	2	Y	41	40	0			3
								1	4	45	9							
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	-0-		110	1	865	2	Y	49	49	0			3
								9	4	54	9							
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	-0-		112	1	736	2	Y	45	45	0			3
								50	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	32 1	2503 2	Y	165	167	0		12	
						2 4	182 9							
01	2449 N	2350	-0-	-99	-0-	24 1	2124 2	Y	182	175	0		19	
						2 4	200 9							
02	2268 N	2076	-0-	-192	-0-	21 1	1905 2	Y	132	142	0		9	
						5 4	145 9							
03	2511 N	2489	-0-	-22	-0-	20 1	2304 2	Y	146	146	0		9	
						4 4	161 9							
04	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	23 1	2376 2	Y	161	159	0		11	
						24 4	177 9							
05	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	22 1	2479 2	Y	170	169	0		12	
						1 4	187 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544														
12	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	36 1	2787 2	Y	216	220	0		15	
						2 4	238 9							
01	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	30 1	2641 2	Y	229	220	0		24	
						3 4	252 9							
02	2912 X	2392	-0-	-520	-0-	23 1	2153 2	Y	191	202	0		13	
						6 4	210 9							
03	3224 X	2820	-0-	-404	-0-	22 1	2553 2	Y	218	217	0		14	
						5 4	240 9							
04	3120 X	3092	-0-	-28	-0-	26 1	2762 2	Y	251	247	0		18	
						28 4	276 9							
05	3069 X	2958	-0-	-111	-0-	24 1	2665 2	Y	244	245	0		17	
						1 4	268 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626														
12	3689 X	3241	-0-	-448	-0-	40 1	3075 2	Y	113	115	0		8	
						2 4	124 9							
01	3627 X	2980	-0-	-647	-0-	33 1	2846 2	Y	89	88	0		9	
						3 4	98 9							
02	3108 X	2300	-0-	-808	-0-	24 1	2180 2	Y	82	85	0		6	
						6 4	90 9							
03	3410 X	2548	-0-	-862	-0-	27 1	2416 2	Y	92	92	0		6	
						4 4	101 9							
04	3270 X	2739	-0-	-531	-0-	25 1	2574 2	Y	104	103	0		7	
						26 4	114 9							
05	3255 X	2901	-0-	-354	-0-	25 1	2751 2	Y	113	112	0		8	
						1 4	124 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 267394 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309														
12	744 X	20	-0-	-724	-0-	18 2	2 9	Y	2	2	0		-0-	
01	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	23 1	1976 2	Y	94	84	0		10	
						2 4	103 9							
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	16 1	1478 2	Y	57	63	0		4	
						4 4	63 9							
03	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	13 1	1503 2	Y	54	55	0		3	
						3 4	59 9							
04	2040 N	1397	-0-	-643	-0-	13 1	1312 2	Y	54	53	0		4	
						13 4	59 9							
05	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	15 1	1712 2	Y	72	71	0		5	
						1 4	79 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	2108 X	2075	-0-	-33	-0-	16 1	1995 2	Y	58	41	0		32	
						64 9								
01	2139 X	1535	-0-	-604	-0-	13 1	1470 2	Y	40	60	0		12	
						8 4	44 9							
02	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	19 1	1873 2	Y	48	41	0		19	
						36 4	53 9							
03	2139 X	1661	-0-	-478	-0-	14 1	1604 2	Y	37	43	0		13	
						2 4	41 9							
04	2010 X	1548	-0-	-462	-0-	27 1	1474 2	Y	39	37	0		15	
						4 4	43 9							
05	2201 X	1644	-0-	-557	-0-	9 1	1565 2	Y	63	59	0		19	
						1 4	69 9							
RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439														
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	5 1	657 2	Y	36	48	0		20	
						40 9								
01	2263 X	819	-0-	-1444	-0-	7 1	784 2	Y	22	35	0		7	
						4 4	24 9							
02	2044 X	1275	-0-	-769	-0-	12 1	1205 2	Y	32	26	0		13	
						23 4	35 9							
03	2263 X	705	-0-	-1558	-0-	6 1	680 2	Y	16	23	0		6	
						1 4	18 9							
04	1500 X	74	-0-	-1426	-0-	1 1	71 2	Y	2	7	0		1	
						2 9								
05	1426 X	47	-0-	-1379	-0-	46 2	1 9	Y	1	2	0		-0-	
RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494														
12	3007 X	2317	-0-	-690	-0-	18 1	2232 2	Y	61	48	0		34	
						67 9								
01	3131 X	2546	-0-	-585	-0-	22 1	2453 2	Y	52	70	0		16	
						14 4	57 9							
02	2688 X	1791	-0-	-897	-0-	17 1	1706 2	Y	32	35	0		13	
						33 4	35 9							
03	2604 X	2048	-0-	-556	-0-	17 1	1991 2	Y	34	35	0		12	
						3 4	37 9							
04	2460 X	2330	-0-	-130	-0-	41 1	2239 2	Y	41	37	0		16	
						5 4	45 9							
05	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	16 1	2687 2	Y	87	77	0		26	
						1 4	96 9							
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878														
12	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	83 1	1402 2	Y	119	131	1		11	
						131 9								
01	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	111 1	1372 2	Y	119	112	1		18	
						131 9								
02	1512 N	1415	-0-	-97	-0-	108 1	1197 2	Y	100	97	1		21	
						110 9								
03	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	133 1	1523 2	Y	121	132	1		10	
						133 9								
04	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	113 1	1456 2	Y	117	94	1		33	
						5 4	129 9							
05	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	109 1	1469 2	Y	111	116	1		28	
						122 9								

07/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 227

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399										COMPL. DATE 05/15/2012	TOTAL DEPTH 6809	PERF. 7285	- 12414	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-		56 1	1678 2	Y		126	143 1		12
01	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-		139 9							
02	1932 X	1365	-0-	-567	-0-		122 1	2069 2	Y		171	157 1		26
03	2139 X	1420	-0-	-719	-0-		188 9							
04	2310 X	1083	-0-	-1227	-0-		95 1	1163 2	Y		97	103 1		20
05	2387 X	1223	-0-	-1164	-0-		107 9							
							121 1	1196 2	Y		94	106 1		8
							103 9							
							98 1	904 2	Y		71	59 1		20
							3 4	78 9						
							65 1	1071 2	Y		79	79 1		20
							87 9							
SOUTH SPUR STATE WELL #: 5H RRCID -> 267400										COMPL. DATE 05/31/2012	TOTAL DEPTH 6790	PERF. 7554	- 12262	
12	2666 X	1662	-0-	-1004	-0-		95 1	1227 2	Y		306	350 1		67
01	2666 X	2616	-0-	-50	-0-		3 4	337 9						
02	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-		146 1	1904 2	Y		514	450 1		131
03	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-		1 4	565 9						
04	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-		118 1	2036 2	Y		469	463 1		137
05	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-		516 9							
							132 1	2713 2	Y		624	689 1		72
							686 9							
							109 1	2516 2	Y		558	548 1		82
							6 4	614 9						
							109 1	2598 2	Y		456	448 1		90
							502 9							
LA BANDERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267439										COMPL. DATE 02/09/2010	TOTAL DEPTH 5875	PERF. 6760	- 10744	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
SOUTH SPUR STATE WELL #: 6H RRCID -> 267546										COMPL. DATE 05/31/2012	TOTAL DEPTH 6806	PERF. 7460	- 12243	
12	1860 X	1283	-0-	-577	-0-		162 1	842 2	Y		252	246 1		55
01	1860 X	1006	-0-	-854	-0-		2 4	277 9						
02	1484 X	775	-0-	-709	-0-		160 1	644 2	Y		184	192 1		47
03	1643 X	338	-0-	-1305	-0-		202 9							
04	1350 X	352	-0-	-998	-0-		134 1	498 2	Y		130	139 1		38
05	1271 X	1241	-0-	-30	-0-		143 9							
							201 1	105 2	Y		29	64 1		3
							32 9							
							146 1	160 2	Y		42	39 1		6
							46 9							
							119 1	837 2	Y		259	214 1		51
							285 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 SOUTH SPUR STATE														NON-ASSOCIATED														CAPACITY														CNTY: DIMMIT																																																							
WELL #:														7H														RRCID -> 267547														COMPL. DATE 05/31/2012														TOTAL DEPTH 6816														PERF. 7369 - 12204																											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																									
12		1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	171	1		1408	2	Y	278	292	1		61																																																																																
01		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	87	1		1412	2	Y	278	268	1		71																																																																																
02		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	97	1		1627	2	Y	292	278	1		85																																																																																
03		1891 N	1684	-0-	-207	-0-	321	9		1300	2	Y	237	295	1		27																																																																																
04		1740 N	1663	-0-	-77	-0-	123	1		1300	2	Y	228	222	1		33																																																																																
05		2263 N	1352	-0-	-911	-0-	261	9		251	9	Y	260	242	1		51																																																																																
							109	1		981	2																																																																																						
							3	4																																																																																									
							85	1																																																																																									
							286	9																																																																																									
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #:														24H														RRCID -> 267548														COMPL. DATE 12/10/2012														TOTAL DEPTH 7921														PERF. 8558 - 15306													
12		2480 X	2328	-0-	-152	-0-	6	1		2206	2	Y	105	103	0		5																																																																																
01		2418 N	2297	-0-	-121	-0-	116	9		2174	2	Y	106	109	0		2																																																																																
02		2044 N	2011	-0-	-33	-0-	6	1		1905	2	Y	92	91	0		3																																																																																
03		2325 N	1978	-0-	-347	-0-	117	9		1866	2	Y	97	98	0		2																																																																																
04		2220 N	1901	-0-	-319	-0-	5	1		1777	2	Y	101	99	0		4																																																																																
05		2232 N	2074	-0-	-158	-0-	101	9		111	9	Y	113	113	0		4																																																																																
							5	1		1944	2																																																																																						
							8	4																																																																																									
							6	1																																																																																									
							124	9																																																																																									
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #:														25H														RRCID -> 267550														COMPL. DATE 06/05/2012														TOTAL DEPTH 7891														PERF. N/A													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-																																																																																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-																																																																																	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-																																																																																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-																																																																																	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-																																																																																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-																																																																																	
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #:														26H														RRCID -> 267551														COMPL. DATE 12/10/2012														TOTAL DEPTH 7868														PERF. 8616 - 15378													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-																																																																																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-																																																																																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-																																																																																	
03	14B2	EXT	8376	-0-	8376	8376	21	1		7762	2	Y	539	526	0		13																																																																																
04	14B2	EXT	6770	-0-	6770	15146	593	9		6145	2	Y	528	522	0		19																																																																																
05	14B2	EXT	5502	-0-	5502	20648	17	1		581	9	Y	441	446	0		14																																																																																
							27	4		5003	2																																																																																						
							14	1																																																																																									
							485	9																																																																																									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC										12018 200 NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
STANLEY RANCH										WELL #: 13H		RRCID -> 267552		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 8672		PERF. 9580 - 14039	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
12	11040 X	11040	-0-	-0-	-0-	48	1 2	10769	2 9	Y	201	228	1			10			
01	10726 X	8014	-0-	-2712	-0-	57	1 18	7734	2 4	Y	186	142	1			54			
02	9688 X	7901	-0-	-1787	-0-	120	1 36	7563	2 4	Y	165	202	1			17			
03	11036 X	8063	-0-	-2973	-0-	10	1 29	7889	2 4	Y	123	137	1			3			
04	10680 X	6264	-0-	-4416	-0-	7	1 42	6068	2 4	Y	134	135	1			2			
05	11036 X	6241	-0-	-4795	-0-	7	1 4	6090	2 4	Y	130	130	1			2			
STUMBERG RANCH										WELL #: 19H		RRCID -> 267555		COMPL. DATE 10/13/2012		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 8660 - 13441	
12	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	56	1 283	1939	2 9	Y	257	251	0			8			
01	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	50	1 315	2132	2 9	Y	286	289	0	2	1	3			
02	2016 X	1484	-0-	-532	-0-	29	1 238	1217	2 9	Y	216	217	0			2			
03	2263 X	2138	-0-	-125	-0-	44	1 2	1742	2 4	Y	318	316	0			4			
04	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	67	1 17	2289	2 4	Y	184	185	0			3			
05	2511 X	2331	-0-	-180	-0-	48	1 1	2066	2 4	Y	196	196	0			3			
BRISCOE CATARINA RANCH										WELL #: 34H		RRCID -> 267556		COMPL. DATE 07/24/2012		TOTAL DEPTH 8003		PERF. 8578 - 15120	
12	7223 X	6811	-0-	-412	-0-	24	1 2	6288	2 4	Y	452	458	0			38			
01	7223 X	6782	-0-	-441	-0-	25	1 14	6206	2 4	Y	488	488	0			38			
02	6188 X	6093	-0-	-95	-0-	23	1 463	5607	2 9	Y	421	425	0			34			
03	6851 X	6696	-0-	-155	-0-	24	1 2	6189	2 4	Y	437	447	0			24			
04	6630 X	6620	-0-	-10	-0-	24	1 34	6105	2 4	Y	415	403	0			36			
05	6820 X	6249	-0-	-571	-0-	25	1 3	5793	2 4	Y	389	395	0			30			
STUMBERG RANCH										WELL #: 20H		RRCID -> 267560		COMPL. DATE 10/16/2012		TOTAL DEPTH 7865		PERF. 8489 - 13165	
12	4278 X	2780	-0-	-1498	-0-	71	1 259	2450	2 9	Y	235	230	0			7			
01	4278 X	2551	-0-	-1727	-0-	53	1 266	2232	2 9	Y	242	245	0	2	1	2			
02	3416 X	1647	-0-	-1769	-0-	33	1 242	1372	2 9	Y	220	220	0			2			
03	3038 X	2138	-0-	-900	-0-	44	1 2	1754	2 4	Y	307	306	0			3			
04	2940 X	2789	-0-	-151	-0-	72	1 19	2477	2 4	Y	201	201	0			3			
05	2790 X	2457	-0-	-333	-0-	52	1 1	2222	2 4	Y	165	165	0			3			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
STUMBERG RANCH WELL #: 21H RRCID -> 267561 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2759 X	2622	-0-	-0-	-137	-0-	65 1	2232 2	2	Y		295	288 0				9
01	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	-0-	325 9	56 1	2374 2	Y		318	321 0	3	1		3
02	2184 X	1732	-0-	-0-	-452	-0-	350 9	33 1	1383 2	Y		287	287 0				3
03	2635 X	2489	-0-	-0-	-146	-0-	316 9	48 1	1914 2	Y		477	475 0				5
04	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	-0-	2 4	72 1	2461 2	Y		270	271 0				4
05	2790 X	2458	-0-	-0-	-332	-0-	18 4	50 1	2151 2	Y		233	233 0				4
							1 4	256 9									
STANLEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267584 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893																	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	6501	-0-	-0-	6501	6501	8 1	6373 2	2	Y		87	85 1				2
							24 4	96 9									
04	T. A.	7035	-0-	-0-	7035	13536	8 1	6884 2	2	Y		87	88 1				1
							47 4	96 9									
05	T. A.	6874	-0-	-0-	6874	20410	7 1	6759 2	2	Y		96	96 1				1
							2 4	106 9									
WORTHY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267586 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233																	
12	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	-0-	78 1	3619 2	2	Y		44	51 1				2
							1 4	48 9									
01	3968 X	3464	-0-	-0-	-504	-0-	94 1	3316 2	2	Y		49	48 1				3
							54 9										
02	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	-0-	61 1	4112 2	2	Y		61	61 1				3
							2 4	67 9									
03	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	-0-	64 1	3848 2	2	Y		57	57 1				3
							63 9										
04	3750 X	3659	-0-	-0-	-91	-0-	12 1	3585 2	2	Y		47	47 1				3
							10 4	52 9									
05	4247 X	3842	-0-	-0-	-405	-0-	13 1	3783 2	2	Y		41	40 1				4
							1 4	45 9									
WORTHY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928																	
12	2201 X	157	-0-	-0-	-2044	-0-	3 1	151 2	2	Y		3	6 1				-0-
							3 9										
01	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	-0-	83 1	2929 2	2	Y		79	75 1				4
							87 9										
02	13004 X	13004	-0-	-0-	-0-	-0-	185 1	12434 2	2	Y		344	329 1				19
							7 4	378 9									
03	3100 N	9202	-0-	-0-	6102	6102	147 1	8805 2	2	Y		227	233 1				13
							250 9										
04	3000 N	1608	-0-	-0-	-1392	4710	5 1	1564 2	2	Y		32	43 1				2
							4 4	35 9									
05	4710 X	-0-	-0-	-0-	-4710	-0-				Y		-0-	2 1				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 DIAMOND H RANCH													CNTY: DIMMIT				
WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-		219 1	539 2		Y		541	542 0				4
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-		207 1	675 2		Y		392	386 0		3 1		7
02	868 N	594	-0-	-274	-0-		169 1	168 2		Y		233	237 0				3
03	1364 N	940	-0-	-424	-0-		156 1	342 2		Y		401	395 0				9
04	1260 N	614	-0-	-646	-0-		165 1	198 2		Y		227	224 0				12
05	651 N	492	-0-	-159	-0-		219 1	105 2		Y		153	160 0				5
							168 9										
DIAMOND H RANCH													WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123				
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-		241 1	498 2		Y		246	246 0				2
01	1116 N	473	-0-	-643	-0-		271 1	128 2		Y		64	65 0				1
02	906 N	906	-0-	-0-	-0-		274 1	70 9									
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-		171 1	466 2		Y		241	239 0				3
04	965 N	965	-0-	-0-	-0-		165 1	265 9									
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-		189 1	748 2		Y		303	300 0				6
							2 4	333 9									
							189 1	547 2		Y		206	201 0				11
							2 4	227 9									
							176 1	715 2		Y		449	446 0				14
							1 4	494 9									
BRISCOE COCHINA WEST RANCH													WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976				
12	3193 X	1227	-0-	-1966	-0-		181 1	836 2		Y		190	189 0				7
01	2387 X	1125	-0-	-1262	-0-		1 4	209 9									
02	1596 X	960	-0-	-636	-0-		171 1	751 2		Y		184	177 0		9 1		5
03	1364 X	904	-0-	-460	-0-		1 4	202 9									
04	1230 X	1017	-0-	-213	-0-		183 1	630 2		Y		134	133 0				6
05	1240 X	1121	-0-	-119	-0-		147 9										
							159 1	621 2		Y		113	112 0				7
							124 9										
							168 1	695 2		Y		139	143 0				3
							1 4	153 9									
							130 1	590 2		Y		364	361 0				6
							1 4	400 9									
STUMBERG RANCH													WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050				
12	2356 X	2086	-0-	-270	-0-		52 1	1779 2		Y		232	227 0				7
01	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-		255 9										
02	1596 N	1144	-0-	-452	-0-		46 1	1951 2		Y		245	248 0		2 1		2
03	2077 N	1702	-0-	-375	-0-		270 9										
04	2190 N	1902	-0-	-288	-0-		20 1	840 2		Y		258	257 0				3
05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-		284 9										
							30 1	1189 2		Y		438	436 0				5
							1 4	482 9									
							46 1	1565 2		Y		254	255 0				4
							12 4	279 9									
							35 1	1491 2		Y		207	208 0				3
							1 4	228 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
STUMBERG RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
12	1860 X	1582	-0-	-278	-0-	38 1	1323 2	Y	201	197 0			6	
01	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	221 9	1440 2	Y	223	225 0	2 1		2	
02	1400 N	1025	-0-	-375	-0-	34 1	796 2	Y	191	191 0			2	
03	1581 N	1550	-0-	-31	-0-	245 9	1158 2	Y	329	327 0			4	
04	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	19 1	1488 2	Y	165	166 0			3	
05	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	210 9	1279 2	Y	162	162 0			3	
						29 1	178 9							
						1 4								
						43 1								
						11 4								
						30 1								
						1 4								
STUMBERG RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277														
12	2387 X	2146	-0-	-241	-0-	52 1	1785 2	Y	281	275 0			8	
01	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	309 9	2143 2	Y	300	303 0	2 1		3	
02	1988 X	1532	-0-	-456	-0-	51 1	1214 2	Y	263	263 0			3	
03	2201 X	2155	-0-	-46	-0-	330 9	1643 2	Y	426	424 0			5	
04	2430 X	2271	-0-	-159	-0-	29 1	1957 2	Y	220	222 0			3	
05	2511 X	1942	-0-	-569	-0-	289 9	1660 2	Y	220	219 0			4	
						41 1	242 9							
						2 4								
						57 1								
						15 4								
						39 1								
						1 4								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 267842 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042														
12	3751 X	2601	-0-	-1150	-0-	9 1	2474 2	Y	106	105 0			9	
01	3751 X	3026	-0-	-725	-0-	1 4	117 9		131	130 0			10	
02	2772 X	2552	-0-	-220	-0-	11 1	2865 2	Y	107	108 0			9	
03	3069 X	2343	-0-	-726	-0-	6 4	144 9		92	96 0			5	
04	2940 X	2478	-0-	-462	-0-	10 1	2424 2	Y	93	90 0			8	
05	3038 X	2575	-0-	-463	-0-	118 9	2232 2	Y	96	97 0			7	
						9 1	101 9							
						1 4	2354 2	Y						
						9 1	102 9							
						13 4	2458 2	Y						
						10 1	106 9							
						1 4								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076														
12	8618 X	7102	-0-	-1516	-0-	26 1	6792 2	Y	255	262 0			22	
01	7874 X	6314	-0-	-1560	-0-	3 4	281 9		252	254 0			20	
02	6944 X	6053	-0-	-891	-0-	24 1	6000 2	Y	232	233 0			19	
03	7688 X	7203	-0-	-485	-0-	13 4	277 9		259	264 0			14	
04	7440 X	5853	-0-	-1587	-0-	24 1	5774 2	Y	203	199 0			18	
05	7099 X	6822	-0-	-277	-0-	255 9	6889 2	Y	234	234 0			18	
						27 1	285 9							
						2 4	5578 2	Y						
						21 1	223 9							
						31 4	6533 2	Y						
						28 1	257 9							
						4 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 267898 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
12	3844 X	2887	-0-	-957	-0-	10 1	2754 2	Y	111	111	0		9	
						1 4	122 9							
01	3782 X	2754	-0-	-1028	-0-	10 1	2610 2	Y	116	116	0		9	
						6 4	128 9							
02	2884 X	2535	-0-	-349	-0-	10 1	2405 2	Y	109	109	0		9	
						120 9								
03	3038 X	2878	-0-	-160	-0-	11 1	2733 2	Y	121	123	0		7	
						1 4	133 9							
04	2850 X	2791	-0-	-59	-0-	10 1	2642 2	Y	113	110	0		10	
						15 4	124 9							
05	2883 X	1617	-0-	-1266	-0-	7 1	1537 2	Y	65	70	0		5	
						1 4	72 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 267905 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814														
12	5301 X	4873	-0-	-428	-0-	17 1	4520 2	Y	304	308	0		26	
						2 4	334 9							
01	5301 X	4758	-0-	-543	-0-	17 1	4369 2	Y	329	329	0		26	
						10 4	362 9							
02	4508 X	4313	-0-	-195	-0-	16 1	3978 2	Y	290	292	0		24	
						319 9								
03	4991 X	4666	-0-	-325	-0-	17 1	4323 2	Y	295	303	0		16	
						1 4	325 9							
04	4830 X	4487	-0-	-343	-0-	16 1	4154 2	Y	267	260	0		23	
						23 4	294 9							
05	4867 X	4543	-0-	-324	-0-	18 1	4231 2	Y	265	268	0		20	
						2 4	292 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450														
12	2852 X	1071	-0-	-1781	-0-	4 1	926 2	Y	128	130	0		11	
						141 9								
01	2852 X	1066	-0-	-1786	-0-	4 1	909 2	Y	137	137	0		11	
						2 4	151 9							
02	2576 X	981	-0-	-1595	-0-	3 1	844 2	Y	122	123	0		10	
						134 9								
03	2511 X	1070	-0-	-1441	-0-	4 1	927 2	Y	126	129	0		7	
						139 9								
04	1050 X	1008	-0-	-42	-0-	3 1	875 2	Y	114	111	0		10	
						5 4	125 9							
05	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	5 1	1068 2	Y	138	137	0		11	
						1 4	152 9							
WORTHLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073														
12	9083 X	6920	-0-	-2163	-0-	143 1	6678 2	Y	89	100	1		5	
						1 4	98 9							
01	9083 X	5767	-0-	-3316	-0-	157 1	5514 2	Y	87	87	1		5	
						96 9								
02	7840 X	7411	-0-	-429	-0-	107 1	7172 2	Y	116	114	1		7	
						4 4	128 9							
03	7440 X	6195	-0-	-1245	-0-	100 1	5990 2	Y	95	96	1		6	
						105 9								
04	7050 X	5572	-0-	-1478	-0-	19 1	5453 2	Y	77	77	1		6	
						15 4	85 9							
05	8215 X	730	-0-	-7485	-0-	2 1	719 2	Y	8	13	1		1	
						9 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
									M	PROD			
12	6076 X	3501	-0-	-2575	-0-	141 1	3011 2	Y		314	320 0		27
						4 4	345 9						
01	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	117 1	4116 2	Y		478	454 0		51
						21 4	526 9						
02	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	170 1	3403 2	Y		407	423 0		35
						2 4	448 9						
03	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	171 1	3843 2	Y		449	433 0		51
						494 9							
04	4620 X	4338	-0-	-282	-0-	167 1	3628 2	Y		398	410 0		39
						105 4	438 9						
05	4774 X	4664	-0-	-110	-0-	199 1	3975 2	Y		444	444 0		39
						2 4	488 9						

BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299													
12	4433 X	3696	-0-	-737	-0-	178 1	3155 2	Y		325	337 0		28
						5 4	358 9						
01	4216 X	4151	-0-	-65	-0-	139 1	3585 2	Y		371	360 0		39
						19 4	408 9						
02	3808 X	3319	-0-	-489	-0-	207 1	2779 2	Y		301	314 0		26
						2 4	331 9						
03	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	235 1	3881 2	Y		387	369 0		44
						426 9							
04	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	257 1	4190 2	Y		391	396 0		39
						122 4	430 9						
05	4154 X	3873	-0-	-281	-0-	328 1	3257 2	Y		261	277 0		23
						1 4	287 9						

BEINHORN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321													
12	5673 X	3913	-0-	-1760	-0-	111 1	3398 2	Y		363	376 0		31
						5 4	399 9						
01	5084 X	4352	-0-	-732	-0-	112 1	3768 2	Y		411	398 0		44
						20 4	452 9						
02	4480 X	3972	-0-	-508	-0-	217 1	3337 2	Y		378	390 0		32
						2 4	416 9						
03	4836 X	4543	-0-	-293	-0-	235 1	3834 2	Y		431	414 0		49
						474 9							
04	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	255 1	3643 2	Y		386	397 0		38
						106 4	425 9						
05	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	348 1	4412 2	Y		418	419 0		37
						2 4	460 9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375													
12	124 N	1	-0-	-123	-0-	1 2		Y		-0-			-0-
01	341 N	4	-0-	-337	-0-	4 2		Y		-0-			-0-
02	112 N	1	-0-	-111	-0-	1 2		Y		-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y		-0-			-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y		-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y		-0-			-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	479	1 3 4	1287	2 9	Y	244	245	0			42
01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	361	1 2 9	862	2 9	Y	244	236	0			50
02	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	327	1 4 9	1196	2 9	Y	295	289	0			56
03	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	384	1 9	1955	2 9	Y	348	358	0			46
04	3000 N	3790	-0-	790	790	416	1 4 9	2830	2 9	Y	490	457	0			79
05	3100 N	3063	-0-	-37	753	655	1 4	2301	2 9	Y	96	168	0			7

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267973 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858																
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948																
12	4154 X	2957	-0-	-1197	-0-	35	1 7 4	2680	2 9	Y	214	216	0			4
01	3565 X	2627	-0-	-938	-0-	25	1 8 4	2315	2 9	Y	254	254	0			4
02	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	48	1 3 4	2782	2 9	Y	225	225	0			4
03	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	57	1 4 9	3090	2 9	Y	155	156	0			3
04	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	62	1 4 9	3110	2 9	Y	205	204	0			4
05	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	81	1 4	3330	2 9	Y	182	183	0			3

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823																
12	3286 X	2179	-0-	-1107	-0-	26	1 5 4	1997	2 9	Y	137	138	0			3
01	3224 X	1899	-0-	-1325	-0-	19	1 6 4	1743	2 9	Y	119	120	0			2
02	2632 X	2008	-0-	-624	-0-	32	1 2 4	1861	2 9	Y	103	103	0			2
03	2728 X	2489	-0-	-239	-0-	43	1 4 9	2307	2 9	Y	125	124	0			3
04	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	44	1 15 4	2215	2 9	Y	144	144	0			3
05	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	57	1 4	2340	2 9	Y	174	174	0			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	59 1	4532 2	Y	255	256	0		5
01	4836 X	3565	-0-	-1271	-0-	12 4	281 9	Y	224	226	0		3
02	4424 X	3711	-0-	-713	-0-	35 1	3273 2	Y	201	201	0		3
03	4898 X	4427	-0-	-471	-0-	11 4	246 9	Y	236	234	0		5
04	4740 X	4163	-0-	-577	-0-	59 1	3427 2	Y	250	250	0		5
05	4898 X	4461	-0-	-437	-0-	4 4	221 9	Y	191	193	0		3
						76 1	4090 2	Y					
						1 4	260 9	Y					
						75 1	3787 2	Y					
						26 4	275 9	Y					
						101 1	4149 2	Y					
						1 4	210 9	Y					
WORTHY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010													
12	29 X	29	-0-	-0-	-0-	27 2	2 9	Y	2	2	0		-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	23 2	1 9	Y	1	1	0		-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6 2		Y	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-				-0-
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
WORTHY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116													
12	8970 X	8970	-0-	-0-	-0-	186 1	8704 2	Y	72	82	1		4
01	9889 X	6710	-0-	-3179	-0-	1 4	79 9	Y	63	64	1		3
02	9059 X	9059	-0-	-0-	-0-	184 1	6456 2	Y	89	87	1		5
03	9920 X	8921	-0-	-999	-0-	1 4	69 9	Y	86	86	1		5
04	9600 X	7719	-0-	-1881	-0-	131 1	8825 2	Y	67	67	1		5
05	10044 X	8880	-0-	-1164	-0-	5 4	98 9	Y	89	86	1		8
						145 1	8681 2	Y					
						95 9		Y					
						26 1	7599 2	Y					
						20 4	74 9	Y					
						29 1	8751 2	Y					
						2 4	98 9	Y					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1922 X	1496	-0-	-426	-0-	297 1	1011 2	Y	171	168 0				18
01	1488 N	1347	-0-	-141	-0-	188 9	911 2	Y	152	152 0				18
02	1316 N	586	-0-	-730	-0-	269 1	262 2	Y	54	67 0				5
03	1488 N	429	-0-	-1059	-0-	167 9	153 2	Y	29	32 0				2
04	1290 N	344	-0-	-946	-0-	265 1	66 2	Y	14	15 0				1
05	651 N	579	-0-	-72	-0-	59 9	254 2	Y	42	41 0				2
						244 1								
						32 9								
						262 1								
						1 4								
						279 1								
						46 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 268188 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350														
12	403 N	291	-0-	-112	-0-	291 1		Y	-0-	1 0				-0-
01	558 N	181	-0-	-377	-0-	181 1		Y	-0-					-0-
02	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	91 1	1704 2	Y	310	282 0				28
						341 9								
03	3100 N	4816	-0-	1716	1716	124 1	4017 2	Y	614	594 0				48
						675 9								
04	3000 N	4375	-0-	1375	3091	101 1	3572 2	Y	597	589 0				56
						45 4	657 9							
05	3100 N	4722	-0-	1622	4713	104 1	3926 2	Y	629	653 0				32
						692 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 268189 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216														
12	1023 N	742	-0-	-281	-0-	182 1	532 2	Y	25	24 0				3
						28 9								
01	868 N	763	-0-	-105	-0-	164 1	566 2	Y	30	29 0				4
						33 9								
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	160 1	536 2	Y	32	33 0				3
						35 9								
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	179 1	642 2	Y	36	36 0				3
						40 9								
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	165 1	574 2	Y	35	35 0				3
						7 4	39 9							
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	176 1	611 2	Y	33	34 0				2
						36 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 268289 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017														
12	8308 X	8291	-0-	-17	-0-	269 1	7733 2	Y	263	264 0				28
						289 9								
01	8184 X	7847	-0-	-337	-0-	251 1	7320 2	Y	251	249 0				30
						276 9								
02	7392 X	7053	-0-	-339	-0-	235 1	6548 2	Y	245	253 0				22
						270 9								
03	8277 X	7595	-0-	-682	-0-	253 1	7109 2	Y	212	217 0				17
						233 9								
04	8010 X	7480	-0-	-530	-0-	235 1	6908 2	Y	226	222 0				21
						88 4	249 9							
05	8277 X	7581	-0-	-696	-0-	239 1	7092 2	Y	227	236 0				12
						250 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 268291 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
12	248 N	218 -0-	-30	-0-	218 1				Y	-0-		-0-
01	217 N	202 -0-	-15	-0-	202 1				Y	-0-		-0-
02	197 N	197 -0-	-0-	-0-	197 1				Y	-0-		-0-
03	217 N	213 -0-	-4	-0-	213 1				Y	-0-		-0-
04	210 N	195 -0-	-15	-0-	195 1				Y	-0-		-0-
05	217 N	208 -0-	-9	-0-	208 1				Y	-0-		-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 268292 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907												
12	3110 X	3110 -0-	-0-	-0-	269 1	2304 2	Y	488	471 0			52
					537 9							
01	3149 X	3149 -0-	-0-	-0-	228 1	2329 2	Y	538	525 0			65
					592 9							
02	2128 X	1368 -0-	-760	-0-	219 1	908 2	Y	219	264 0			20
					241 9							
03	3100 X	1182 -0-	-1918	-0-	225 1	774 2	Y	166	173 0			13
					183 9							
04	3362 X	3362 -0-	-0-	-0-	242 1	2452 2	Y	579	538 0			54
					31 4	637 9						
05	3162 X	2567 -0-	-595	-0-	252 1	1847 2	Y	425	457 0			22
					468 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A												
12	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 52H RRCID -> 268294 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A												
12	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A												
12	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 54H RRCID -> 268297 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A												
12	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 55H RRCID -> 268298 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 1613 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763												
12	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	176	1	3235	2	Y	338	346 0 22
						2	4	372	9			
01	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	145	1	2217	2	Y	337	344 0 15
						7	4	371	9			
02	3668 X	1903	-0-	-1765	-0-	124	1	1370	2	Y	371	373 0 13
						1	4	408	9			
03	4061 X	1574	-0-	-2487	-0-	148	1	1179	2	Y	224	223 0 14
						1	4	246	9			
04	3930 X	1536	-0-	-2394	-0-	102	1	1172	2	Y	237	237 0 14
						1	4	261	9			
05	3782 X	1369	-0-	-2413	-0-	139	1	1045	2	Y	168	176 0 6
						185	9					
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005												
12	9262 X	9262	-0-	-0-	-0-	267	1	7361	2	Y	1481	1421 0 95
						5	4	1629	9			
01	7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	223	1	6623	2	Y	998	1049 0 44
						22	4	1098	9			
02	3864 X	1619	-0-	-2245	-0-	127	1	1362	2	Y	117	157 0 4
						1	4	129	9			
03	5084 X	2133	-0-	-2951	-0-	176	1	1757	2	Y	181	174 0 11
						1	4	199	9			
04	4920 X	1285	-0-	-3635	-0-	139	1	1017	2	Y	117	121 0 7
						129	9					
05	5084 X	1242	-0-	-3842	-0-	179	1	826	2	Y	215	214 0 8
						237	9					
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874												
12	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	162	1	1096	2	Y	373	370 0 24
						1	4	410	9			
01	1364 X	1128	-0-	-236	-0-	151	1	687	2	Y	262	274 0 12
						2	4	288	9			
02	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	159	1	865	2	Y	554	546 0 20
						609	9					
03	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	202	1	1098	2	Y	653	632 0 41
						1	4	718	9			
04	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	140	1	1063	2	Y	684	683 0 42
						752	9					
05	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	185	1	1253	2	Y	822	833 0 31
						904	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 CAGE										12018 200 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
										WELL #: 9TV		RRCID -> 268306		COMPL. DATE 08/24/2012		TOTAL DEPTH 4837		PERF. 5319 - 9573	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE			
12	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	180 30 9	1	2632	2	N	27					150			
01	3875 X	1745	-0-	-2130	-0-	107 12 9	1	1626	2	N	11					161			
02	3528 X	2767	-0-	-761	-0-	56 13 9	1	2698	2	N	12					173			
03	3906 X	2827	-0-	-1079	-0-	85 19 9	1	2723	2	N	17					190			
04	3780 X	2040	-0-	-1740	-0-	502 1 9	1	1537	2	N	1					191			
05	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	328 28 9	1	3088	2	N	25					216			
TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 268307		COMPL. DATE 09/17/2012		TOTAL DEPTH 5679		PERF. 6394 - 10652							
12	8587 X	6574	-0-	-2013	-0-	1690 89 4	1	4664	2	Y	119					321			
01	9610 X	3342	-0-	-6268	-0-	1126 55 4	1	1985	2	Y	160	167	1			314			
02	8680 X	2553	-0-	-6127	-0-	1329 150 9	1	1074	2	Y	136	159	1			291			
03	9610 X	2506	-0-	-7104	-0-	1167 144 9	1	1195	2	Y	131	159	1			263			
04	8910 X	2687	-0-	-6223	-0-	1552 151 9	1	984	2	Y	137					400			
05	6572 X	3646	-0-	-2926	-0-	1891 71 4	1	1546	2	Y	125	173	1			352			
TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 268308		COMPL. DATE 09/04/2012		TOTAL DEPTH 4907		PERF. 5314 - 9568							
12	5239 X	4135	-0-	-1104	-0-	257 120 9	1	3758	2	N	109	169	1			107			
01	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	353 158 9	1	5353	2	N	144	170	1			81			
02	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	106 166 9	1	5159	2	N	151					232			
03	5487 X	5000	-0-	-487	-0-	148 130 9	1	4722	2	N	118	173	1			177			
04	5550 X	5138	-0-	-412	-0-	1234 127 9	1	3777	2	N	115	162	1			130			
05	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	596 152 9	1	5619	2	N	138					268			
MAUND RANCH 19 UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 268309		COMPL. DATE 02/04/2023		TOTAL DEPTH 6301		PERF. 7226 - 11735							
12	1829 X	299	-0-	-1530	-0-	12 86 9	1	201	2	Y	78	75	1			39			
01	1178 N	566	-0-	-612	-0-	20 2 4	1	453	2	Y	83	90	1			32			
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	23 78 9	1	546	2	Y	71	43	1			60			
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	23 70 9	1	603	2	Y	64	94	1			30			
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	30 29 4	1	606	2	Y	72	61	1			41			
05	713 N	429	-0-	-284	-0-	24 45 9	1	360	2	Y	41	57	1			25			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	8649 X	8055	-0-	-594	-0-	34 1	7325 2	Y	627	617	0		43
01	8649 X	7916	-0-	-733	-0-	6 4	690 9	Y	596	580	0		59
02	7812 X	7347	-0-	-465	-0-	33 1	7227 2	Y	535	533	0		61
03	8432 X	7458	-0-	-974	-0-	656 9	6722 2	Y	579	584	0		56
04	7800 X	6758	-0-	-1042	-0-	32 1	589 9	Y	549	532	0		73
05	8122 X	7178	-0-	-944	-0-	4 4	6789 2	Y	585	603	0		55
						32 1	6117 2	Y					
						637 9	604 9						
						29 1	6503 2	Y					
						8 4							
						31 1							
						644 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268319 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158													
12	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-			Y	-0-				-0-
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-				-0-
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642													
12	9672 X	9068	-0-	-604	-0-	39 1	8466 2	Y	505	496	0		35
01	10354 X	8325	-0-	-2029	-0-	7 4	556 9	Y	443	434	0		44
02	9352 X	7892	-0-	-1460	-0-	35 1	7803 2	Y	408	405	0		47
03	9083 X	8329	-0-	-754	-0-	487 9	7403 2	Y	460	462	0		45
04	8790 X	7056	-0-	-1734	-0-	36 1	449 9	Y	407	398	0		54
05	9083 X	8448	-0-	-635	-0-	4 4	7786 2	Y	491	499	0		46
						37 1	6567 2	Y					
						506 9	448 9						
						32 1	7870 2	Y					
						9 4							
						38 1							
						540 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640													
12	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	28 1	6081 2	Y	235	231	0		16
01	6541 X	6242	-0-	-299	-0-	5 4	259 9	Y	236	229	0		23
02	5908 X	5834	-0-	-74	-0-	27 1	5955 2	Y	184	186	0		21
03	6541 X	5846	-0-	-695	-0-	260 9	5602 2	Y	248	245	0		24
04	6180 X	5376	-0-	-804	-0-	27 1	202 9	Y	243	235	0		32
05	6448 X	6026	-0-	-422	-0-	3 4	5547 2	Y	274	280	0		26
						26 1	5078 2	Y					
						273 9	267 9						
						24 1	5697 2	Y					
						7 4							
						28 1							
						301 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268332 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	28 1	5978 2	Y	393	387 0			27	
						5 4	432 9							
01	6324 X	6062	-0-	-262	-0-	26 1	5692 2	Y	313	309 0			31	
						344 9								
02	5712 X	5489	-0-	-223	-0-	25 1	5158 2	Y	275	275 0			31	
						3 4	303 9							
03	6324 X	5634	-0-	-690	-0-	25 1	5277 2	Y	302	304 0			29	
						332 9								
04	6120 X	4958	-0-	-1162	-0-	22 1	4610 2	Y	291	281 0			39	
						6 4	320 9							
05	6324 X	5569	-0-	-755	-0-	25 1	5142 2	Y	365	370 0			34	
						402 9								
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364														
12	2232 X	1792	-0-	-440	-0-	48 1	1636 2	Y	98	108 1			9	
						108 9								
01	2387 N	2156	-0-	-231	-0-	67 1	1921 2	Y	153	139 1			23	
						168 9								
02	1848 N	1744	-0-	-104	-0-	62 1	1547 2	Y	123	121 1			25	
						135 9								
03	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	113 1	1976 2	Y	151	163 1			13	
						166 9								
04	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	104 1	2175 2	Y	165	132 1			46	
						7 4	182 9							
05	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	87 1	2223 2	Y	162	167 1			41	
						178 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047														
12	3379 X	83	-0-	-3296	-0-	77 2	6 9	Y	5	5 0			-0-	
						4 1	837 2	Y	45	41 0			4	
01	891 X	891	-0-	-0-	-0-	50 9								
						2 1	411 2	Y	22	24 0			2	
02	437 X	437	-0-	-0-	-0-	24 9								
						7 1	1449 2	Y	82	76 0			8	
03	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	90 9								
						14 1	2891 2	Y	171	156 0			23	
04	3000 N	3097	-0-	97	97	4 4	188 9							
						16 1	3243 2	Y	193	198 0			18	
05	3100 N	3471	-0-	371	468	212 9								
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740														
12	1674 X	187	-0-	-1487	-0-	7 1	110 2	Y	64	71 1			32	
						70 9								
01	1674 X	446	-0-	-1228	-0-	13 1	290 2	Y	128	110 1			50	
						2 4	141 9							
02	1512 X	478	-0-	-1034	-0-	15 1	366 2	Y	88	63 1			75	
						97 9								
03	1488 X	515	-0-	-973	-0-	15 1	398 2	Y	93	124 1			44	
						102 9								
04	619 X	619	-0-	-0-	-0-	24 1	462 2	Y	101	88 1			57	
						22 4	111 9							
05	632 X	632	-0-	-0-	-0-	33 1	491 2	Y	98	96 1			59	
						108 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																			
SOUTH SPUR UNIT A																			
WELL #: 5H										RRCID -> 268342		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 6817		PERF. 7483 - 12422			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	12018 200 CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
12	2418 X	2119	-0-	-299	-0-	70 1	1935 2	Y	104	123 1							10		
01	2635 N	2447	-0-	-188	-0-	114 9	2215 2	Y	123	114 1							19		
02	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	97 1	2247 2	Y	135	126 1							28		
03	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	135 9	2625 2	Y	149 9	154 1							12		
04	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	92 1	2397 2	Y	117 1	100 1							34		
05	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	149 9	2630 2	Y	152 9	129 1							32		
						95 1			8 4										
						93 1			140 9										
SOUTH SPUR UNIT A										WELL #: 6H		RRCID -> 268343		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 6848		PERF. 7807 - 12190	
12	2325 X	1805	-0-	-520	-0-	49 1	1648 2	Y	98	115 1							9		
01	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	108 9	1645 2	Y	117	108 1							18		
02	1512 N	1487	-0-	-25	-0-	66 1	1318 2	Y	98	96 1							20		
03	1798 N	1582	-0-	-216	-0-	129 9	1413 2	Y	71	85 1							6		
04	1770 N	1423	-0-	-347	-0-	61 1	1266 2	Y	63	51 1							18		
05	1643 N	1455	-0-	-188	-0-	108 9	1304 2	Y	62	64 1							16		
						91 1			78 9										
						84 1			4 4										
						83 1			69 9										
						68 9													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH										WELL #: 63H		RRCID -> 268363		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 8482		PERF. 9032 - 14196	
12	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	170 1	1406 2	Y	94	90 1							33		
01	2170 X	1679	-0-	-491	-0-	103 9	1425 2	Y	93	57 1							69		
02	1960 X	1435	-0-	-525	-0-	152 1	1250 2	Y	81	75 1							75		
03	2170 X	2054	-0-	-116	-0-	102 9	1776 2	Y	103	70 1							108		
04	1920 X	1694	-0-	-226	-0-	96 1	1444 2	Y	108	131 1							85		
05	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	89 9	2672 2	Y	67	122 1							30		
						159 1			6 4										
						120 1			113 9										
						11 4			119 9										
						139 1			74 9										
BRISCOE COCHINA WEST RANCH										WELL #: 39H		RRCID -> 268453		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 7819		PERF. 8550 - 14995	
12	3379 X	3127	-0-	-252	-0-	196 1	2589 2	Y	309	313 0							20		
01	3627 X	3083	-0-	-544	-0-	2 4	340 9												
02	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	151 1	2557 2	Y	334	339 0							15		
03	3627 X	3580	-0-	-47	-0-	8 4	367 9												
04	3480 X	1961	-0-	-1519	-0-	170 1	2891 2	Y	388	389 0							14		
05	3875 X	2554	-0-	-1321	-0-	2 4	427 9												
						199 1	2990 2	Y	354	346 0							22		
						2 4	389 9												
						108 1	1621 2	Y	210	219 0							13		
						1 4	231 9												
						194 1	2044 2	Y	287	289 0							11		
						316 9													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9068 - 14280																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-		243 1	176 9	2306 2	Y		160	149 1			56
01	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-		221 1	160 9	2149 2	Y		145	93 1			108
02	2744 X	2281	-0-	-463	-0-		139 1	145 9	1997 2	Y		132	117 1			123
03	3038 X	2633	-0-	-405	-0-		225 1	8 4	2253 2	Y		134	115 1			142
04	2940 X	2321	-0-	-619	-0-		203 1	15 4	1956 2	Y		134	171 1			105
05	2728 X	2038	-0-	-690	-0-		218 1	131 9	1689 2	Y		119	170 1			54
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330																
12	6510 X	6248	-0-	-262	-0-		43 1	614 9	5591 2	Y		558	546 0			56
01	5983 X	5797	-0-	-186	-0-		41 1	2 4	5104 2	Y		591	593 0			54
02	5404 X	5092	-0-	-312	-0-		35 1	551 9	650 9	4506 2	Y	501	504 0			51
03	5983 X	5887	-0-	-96	-0-		39 1	590 9	5258 2	Y		536	541 0			46
04	5790 X	5755	-0-	-35	-0-		40 1	34 4	5090 2	Y		537	534 0			49
05	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-		40 1	594 9	5370 2	Y		540	559 0			30
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485																
12	5921 X	5835	-0-	-86	-0-		42 1	373 9	5420 2	Y		339	332 0			34
01	5859 X	5517	-0-	-342	-0-		41 1	2 4	5079 2	Y		359	360 0			33
02	5264 X	4829	-0-	-435	-0-		34 1	338 9	395 9	4457 2	Y	307	309 0			31
03	5828 X	5686	-0-	-142	-0-		39 1	371 9	5276 2	Y		337	339 0			29
04	5640 X	5375	-0-	-265	-0-		39 1	33 4	4963 2	Y		309	310 0			28
05	5828 X	5474	-0-	-354	-0-		38 1	322 9	340 9	5114 2	Y	293	305 0			16
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 59H RRCID -> 268481 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2418 X	2394	-0-	-24	-0-	33	1	2240	2	Y	110	109	0	11
						121	9							
01	2263 N	1686	-0-	-577	-0-	98	1	1481	2	Y	96	98	0	9
						1	4	106	9					
02	2380 N	1668	-0-	-712	-0-	109	1	1459	2	Y	91	91	0	9
						100	9							
03	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	291	1	2023	2	Y	118	117	0	10
						130	9							
04	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	76	1	1696	2	Y	102	103	0	9
						11	4	112	9					
05	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	13	1	1748	2	Y	101	104	0	6
						111	9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	5619	-0-	5619	5619	360	1	5119	2	Y	125	114	0	11
						2	4	138	9					
02	10687 X	5068	-0-	-5619	-0-	434	1	4515	2	Y	108	108	0	11
						119	9							
03	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	251	1	2827	2	Y	62	68	0	5
						68	9							
04	5430 X	3772	-0-	-1658	-0-	309	1	3356	2	Y	77	75	0	7
						22	4	85	9					
05	5611 X	2544	-0-	-3067	-0-	206	1	2206	2	Y	120	120	0	7
						132	9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393														
12	403 N	151	-0-	-252	-0-	139	1	12	2	Y	-0-			-0-
01	341 N	43	-0-	-298	-0-	32	1	11	2	Y	-0-			-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	132	1	9	2	Y	-0-			-0-
05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	747	1	326	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 9410 - 15096														
12	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	195	1	1986	2	Y	183	169	1	64
						201	9							
01	2139 X	1850	-0-	-289	-0-	172	1	1527	2	Y	137	99	1	102
						151	9							
02	2324 X	1710	-0-	-614	-0-	101	1	1466	2	Y	130	111	1	121
						143	9							
03	2573 X	2062	-0-	-511	-0-	183	1	1723	2	Y	136	113	1	144
						6	4	150	9					
04	2490 X	2095	-0-	-395	-0-	164	1	1747	2	Y	155	178	1	121
						13	4	171	9					
05	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	180	1	2122	2	Y	176	218	1	79
						194	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	168 1	1798 2	Y		188	189 0		12
						1 4	207 9						
01	2294 N	2167	-0-	-127	-0-	157 1	1708 2	Y		269	269 0		12
						6 4	296 9						
02	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	145 1	1880 2	Y		339	339 0		12
						1 4	373 9						
03	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	184 1	2285 2	Y		360	349 0		23
						2 4	396 9						
04	2100 N	1551	-0-	-549	-0-	116 1	1280 2	Y		140	154 0		9
						1 4	154 9						
05	2542 N	2109	-0-	-433	-0-	168 1	1791 2	Y		136	140 0		5
						150 9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167													
12	2883 X	171	-0-	-2712	-0-	171 1		Y		-0-	12 0		-0-
01	2666 X	666	-0-	-2000	-0-	169 1	417 2	Y		72	69 0		3
						1 4	79 9						
02	2408 X	1522	-0-	-886	-0-	168 1	1145 2	Y		189	185 0		7
						1 4	208 9						
03	2666 X	2288	-0-	-378	-0-	201 1	1807 2	Y		254	245 0		16
						1 4	279 9						
04	1320 X	994	-0-	-326	-0-	105 1	779 2	Y		100	110 0		6
						110 9							
05	1674 X	949	-0-	-725	-0-	140 1	707 2	Y		93	95 0		4
						102 9							
BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422													
12	4216 X	3842	-0-	-374	-0-	165 1	3344 2	Y		298	316 0		26
						5 4	328 9						
01	4154 X	4058	-0-	-96	-0-	160 1	3560 2	Y		290	285 0		31
						19 4	319 9						
02	3752 X	3314	-0-	-438	-0-	240 1	2810 2	Y		238	249 0		20
						2 4	262 9						
03	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	247 1	4135 2	Y		349	329 0		40
						384 9							
04	4020 X	3563	-0-	-457	-0-	254 1	2966 2	Y		234	251 0		23
						86 4	257 9						
05	4061 X	3132	-0-	-929	-0-	198 1	2696 2	Y		215	219 0		19
						1 4	237 9						
BEINHORN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400													
12	3689 X	3471	-0-	-218	-0-	156 1	3111 2	Y		182	190 0		16
						4 4	200 9						
01	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	164 1	3527 2	Y		232	223 0		25
						18 4	255 9						
02	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	201 1	2627 2	Y		179	189 0		15
						2 4	197 9						
03	3472 X	3433	-0-	-39	-0-	240 1	2971 2	Y		202	194 0		23
						222 9							
04	3840 X	2458	-0-	-1382	-0-	246 1	2012 2	Y		129	139 0		13
						58 4	142 9						
05	3968 X	3283	-0-	-685	-0-	317 1	2759 2	Y		187	183 0		17
						1 4	206 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9081 - 13838													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12	2945 X	2374	-0-	-571	-0-	91 1	2180 2	Y	94	84 1			33
						103 9							
01	2356 N	2198	-0-	-158	-0-	93 1	2011 2	Y	85	55 1			63
						94 9							
02	2072 N	1199	-0-	-873	-0-	46 1	1102 2	Y	46	66 1			43
						51 9							
03	2387 N	1332	-0-	-1055	-0-	70 1	1208 2	Y	45	40 1			48
						4 4	50 9						
04	2130 N	1354	-0-	-776	-0-	78 1	1212 2	Y	50	59 1			39
						9 4	55 9						
05	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	93 1	1478 2	Y	58	71 1			26
						64 9							

BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406													
12	2635 X	1844	-0-	-791	-0-	159 1	1543 2	Y	127	131 0			11
						2 4	140 9						
01	2635 X	2274	-0-	-361	-0-	149 1	1940 2	Y	159	153 0			17
						10 4	175 9						
02	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	253 1	1680 2	Y	134	140 0			11
						1 4	147 9						
03	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	242 1	1806 2	Y	121	118 0			14
						133 9							
04	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	247 1	2208 2	Y	138	138 0			14
						64 4	152 9						
05	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	290 1	2491 2	Y	165	164 0			15
						1 4	182 9						

BEINHORN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402													
12	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	185 1	4083 2	Y	296	301 0			26
						6 4	326 9						
01	3937 X	3899	-0-	-38	-0-	180 1	3424 2	Y	252	251 0			27
						18 4	277 9						
02	3528 X	3192	-0-	-336	-0-	256 1	2705 2	Y	208	217 0			18
						2 4	229 9						
03	4247 X	3637	-0-	-610	-0-	253 1	3123 2	Y	237	228 0			27
						261 9							
04	4110 X	3469	-0-	-641	-0-	238 1	2916 2	Y	209	215 0			21
						85 4	230 9						
05	4247 X	3571	-0-	-676	-0-	292 1	3026 2	Y	229	230 0			20
						1 4	252 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9230 - 13651													
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-				-0-
01	155 N	3	-0-	-152	-0-	3 1		Y	-0-				-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9 2		Y	-0-				-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-				-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-				-0-
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9259 - 13900													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12	3503 X	3216	-0-	-287	-0-	37 1	3052 2	Y	115	117	1		45
01	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	127 9							
02	3248 X	2139	-0-	-1109	-0-	54 1	4186 2	Y	192	138	1		99
03	3596 X	2418	-0-	-1178	-0-	3 4	211 9						
04	4320 X	1537	-0-	-2783	-0-	29 1	2028 2	Y	74	128	1		45
05	4464 X	1422	-0-	-3042	-0-	1 4	81 9						
						46 1	2264 2	Y	98	87	1		56
						108 9							
						25 1	1437 2	Y	68	93	1		31
						75 9							
						37 1	1324 2	Y	55	49	1		37
						61 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 9262 - 14219													
12	837 N	129	-0-	-708	-0-	1 1	117 2	Y	10	10	1		4
01	1085 N	622	-0-	-463	-0-	11 9							
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	12 1	530 2	Y	73	39	1		38
03	124 N	34	-0-	-90	-0-	80 9							
04	600 N	13	-0-	-587	-0-	5 1	339 2	Y	42	54	1		26
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	46 9							
						1 1	27 2	Y	5	28	1		3
						6 9							
						11 2	2 9	Y	2	4	1		1
						25 1	880 2	Y	164	55	1		110
						180 9							
DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622													
12	527 N	336	-0-	-191	-0-	257 1	79 9	Y	72	71	0		2
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	308 1	78 9	Y	71	69	0	3 1	1
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	311 1	7 2	Y	93	91	0		3
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	102 9							
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	388 1	14 2	Y	120	121	0		2
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	132 9							
						256 1	97 2	Y	128	125	0	3 1	2
						141 9							
						311 1	786 2	Y	215	202	0	9 1	6
						237 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9468 - 13540													
12	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	18 1	1527 2	Y	81	75	1		32
01	2263 X	1195	-0-	-1068	-0-	89 9							
02	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	17 1	1098 2	Y	72	67	1		37
03	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	1 4	79 9						
04	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	41 1	2856 2	Y	190	112	1		115
05	3441 X	1671	-0-	-1770	-0-	1 4	209 9						
						36 1	1772 2	Y	128	170	1		73
						141 9							
						31 1	1760 2	Y	138	148	1		63
						152 9							
						42 1	1511 2	Y	107	98	1		72
						118 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12	4092 X	4014	-0-	-78	-0-	187 1	3579 2	Y	217	218 0			4
						9 4	239 9						
01	10748 X	10748	-0-	-0-	-0-	110 1	9945 2	Y	599	595 0			8
						34 4	659 9						
02	3472 X	3157	-0-	-315	-0-	50 1	2880 2	Y	204	209 0			3
						3 4	224 9						
03	3999 X	2414	-0-	-1585	-0-	41 1	2181 2	Y	174	173 0			4
						1 4	191 9						
04	4620 X	2990	-0-	-1630	-0-	53 1	2666 2	Y	230	229 0			5
						18 4	253 9						
05	4774 X	2755	-0-	-2019	-0-	61 1	2502 2	Y	174	176 0			3
						1 4	191 9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594													
12	3720 X	3106	-0-	-614	-0-	165 1	2737 2	Y	179	180 0			4
						7 4	197 9						
01	3441 X	2593	-0-	-848	-0-	29 1	2330 2	Y	205	206 0			3
						8 4	226 9						
02	2968 X	2570	-0-	-398	-0-	41 1	2373 2	Y	140	141 0			2
						2 4	154 9						
03	3286 X	3002	-0-	-284	-0-	52 1	2783 2	Y	151	150 0			3
						1 4	166 9						
04	3180 X	2682	-0-	-498	-0-	49 1	2449 2	Y	152	152 0			3
						17 4	167 9						
05	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	81 1	3310 2	Y	170	170 0			3
						1 4	187 9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544													
12	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	68 1	2280 2	Y	127	127 0			3
						6 4	140 9						
01	2666 X	1824	-0-	-842	-0-	19 1	1697 2	Y	93	95 0			1
						6 4	102 9						
02	2408 X	2220	-0-	-188	-0-	35 1	2029 2	Y	140	139 0			2
						2 4	154 9						
03	2666 X	2468	-0-	-198	-0-	41 1	2210 2	Y	196	194 0			4
						1 4	216 9						
04	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	44 1	2207 2	Y	207	207 0			4
						15 4	228 9						
05	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	57 1	2354 2	Y	178	179 0			3
						1 4	196 9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468													
12	1488 X	49	-0-	-1439	-0-	49 1		Y	-0-				-0-
01	1240 X	2	-0-	-1238	-0-	2 1		Y	-0-				-0-
02	1120 X	-0-	-0-	-1120	-0-			Y	-0-				-0-
03	744 X	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-				-0-
04	720 X	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-				-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12	4774 X	3463	-0-	-1311	-0-	80 1	3232 2	Y	130	133	0		3
						8 4	143 9						
01	6696 X	3915	-0-	-2781	-0-	41 1	3699 2	Y	147	148	0		2
						13 4	162 9						
02	6048 X	4912	-0-	-1136	-0-	80 1	4627 2	Y	182	181	0		3
						5 4	200 9						
03	6696 X	4406	-0-	-2290	-0-	77 1	4160 2	Y	153	153	0		3
						1 4	168 9						
04	5460 X	3940	-0-	-1520	-0-	73 1	3671 2	Y	155	155	0		3
						25 4	171 9						
05	5425 X	4066	-0-	-1359	-0-	93 1	3826 2	Y	133	134	0		2
						1 4	146 9						
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268745 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076													
12	3410 X	3398	-0-	-12	-0-	81 1	2921 2	Y	353	352	0		7
						8 4	388 9						
01	3348 X	3083	-0-	-265	-0-	30 1	2680 2	Y	331	333	0		5
						9 4	364 9						
02	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	48 1	2760 2	Y	274	274	0		5
						3 4	301 9						
03	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	58 1	3097 2	Y	280	279	0		6
						1 4	308 9						
04	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	59 1	2980 2	Y	271	272	0		5
						21 4	298 9						
05	3441 X	3251	-0-	-190	-0-	72 1	2941 2	Y	215	216	0		4
						1 4	237 9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 9131 - 13368													
12	3689 X	3072	-0-	-617	-0-	109 1	2819 2	Y	131	114	1		46
						144 9							
01	3689 X	2541	-0-	-1148	-0-	119 1	2309 2	Y	103	72	1		77
						113 9							
02	3080 X	2562	-0-	-518	-0-	76 1	2369 2	Y	106	85	1		98
						117 9							
03	3069 X	1293	-0-	-1776	-0-	80 1	1159 2	Y	45	91	1		52
						4 4	50 9						
04	2970 X	2394	-0-	-576	-0-	102 1	2155 2	Y	110	76	1		86
						16 4	121 9						
05	3069 X	2964	-0-	-105	-0-	148 1	2593 2	Y	203	198	1		91
						223 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9013 - 13634													
12	2759 X	1985	-0-	-774	-0-	80 1	1770 2	Y	123	121	1		43
						135 9							
01	2666 X	1636	-0-	-1030	-0-	83 1	1445 2	Y	98	68	1		73
						108 9							
02	2380 X	1996	-0-	-384	-0-	58 1	1806 2	Y	120	81	1		112
						132 9							
03	2635 X	1399	-0-	-1236	-0-	73 1	1242 2	Y	73	104	1		81
						4 4	80 9						
04	2550 X	1829	-0-	-721	-0-	66 1	1634 2	Y	106	104	1		83
						12 4	117 9						
05	2201 X	1566	-0-	-635	-0-	71 1	1421 2	Y	67	120	1		30
						74 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3286 X	2237	-0-	-1049	-0-	341 1	1567 2	Y	299	312 0				26
01	3286 X	2172	-0-	-1114	-0-	329 9	1531 2	Y	277	288 0				15
02	2856 X	1511	-0-	-1345	-0-	336 1	1004 2	Y	210	211 0				14
03	3162 X	920	-0-	-2242	-0-	305 9	626 2	Y	161	145 0				30
04	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	276 1	177 9	Y	531	532 0				29
05	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	231 9	2466 2	Y	396	406 0				19
						116 1								
						1 4								
						183 1								
						584 9								
						184 1								
						436 9								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571														
12	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	315 1	2340 2	Y	877	871 0				77
01	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	965 9	2179 2	Y	828	861 0				44
02	3276 X	2104	-0-	-1172	-0-	321 1	1273 2	Y	526	536 0				34
03	3627 X	975	-0-	-2652	-0-	911 9	564 2	Y	280	261 0				53
04	3510 X	3282	-0-	-228	-0-	252 1	308 9	Y	608	628 0				33
05	3627 X	2903	-0-	-724	-0-	579 9	2360 2	Y	385	400 0				18
						102 1								
						1 4								
						253 1								
						669 9								
						258 1								
						424 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9240 - 15073														
12	3999 X	2954	-0-	-1045	-0-	32 1	2692 2	Y	209	225 1				83
01	3441 X	2599	-0-	-842	-0-	230 9	2336 2	Y	207	183 1				107
02	4200 X	2591	-0-	-1609	-0-	33 1	228 9	Y	132	159 1				80
03	4650 X	2502	-0-	-2148	-0-	2 4	2410 2	Y	113	128 1				65
04	4500 X	2563	-0-	-1937	-0-	35 1	145 9	Y	123	131 1				57
05	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	48 1	2330 2	Y	129	99 1				87
						124 9								
						42 1								
						135 9								
						78 1								
						142 9								
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015														
12	2170 X	1364	-0-	-806	-0-	86 1	1065 2	Y	72	76 1				43
01	2170 X	1413	-0-	-757	-0-	134 4	1228 2	Y	63	79 1				27
02	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	88 1	69 9	Y	62					89
03	2139 X	1763	-0-	-376	-0-	28 4	1862 2	Y	62	87 1				64
04	1950 X	1899	-0-	-51	-0-	67 1	1634 2	Y	65	79 1				50
05	2201 X	1458	-0-	-743	-0-	2 4	1372 2	Y	64					114
						61 1	72 9							
						68 9								
						454 1								
						1 4								
						138 1								
						3 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	2697 X	1149	-0-	-1548	-0-	136 1	894 2	Y	5	6 1				3
01	2697 X	1359	-0-	-1338	-0-	113 4	6 9	Y	6	7 1				2
02	2436 X	656	-0-	-1780	-0-	110 1	1214 2	Y	2					4
03	2542 X	2410	-0-	-132	-0-	28 4	7 9	Y	2					8
04	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	94 1	559 2	Y	8	4 1				5
05	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	1 4	2 9	Y	7	10 1				13
						107 1	2293 2	Y						
						1 4	9 9	Y						
						538 1	1628 2	Y						
						1 4	8 9	Y						
						182 1	1646 2	Y						
						3 4	9 9	Y						
FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7063 - 11946														
12	2263 X	2045	-0-	-218	-0-	240 1	1571 2	Y	213	218 0				17
01	2139 X	2048	-0-	-91	-0-	234 9								
02	1932 X	1922	-0-	-10	-0-	298 1	1521 2	Y	208	198 0				27
03	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	229 9								
04	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	247 1	1460 2	Y	195	198 0				24
05	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	215 9								
						274 1	1621 2	Y	209	215 0				18
						230 9								
						271 1	1548 2	Y	214	211 0				21
						1 4	235 9	Y						
						371 1	1591 2	Y	250	249 0				22
						275 9								
FOGMT WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 11764														
12	2201 X	1924	-0-	-277	-0-	242 1	1440 2	Y	220	222 0				17
01	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	242 9								
02	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	282 1	1205 2	Y	185	178 0				24
03	1922 N	1786	-0-	-136	-0-	204 9								
04	1650 N	1564	-0-	-86	-0-	242 1	1138 2	Y	171	174 0				21
05	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	188 9								
						273 1	1290 2	Y	203	206 0				18
						223 9								
						245 1	1114 2	Y	185	185 0				18
						1 4	204 9	Y						
						350 1	1218 2	Y	223	222 0				19
						245 9								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490														
12	2511 X	2138	-0-	-373	-0-	314 1	1521 2	Y	275	275 0				24
01	2511 X	1309	-0-	-1202	-0-	303 9								
02	1876 X	1058	-0-	-818	-0-	207 1	812 2	Y	264	274 0				14
03	2139 X	1013	-0-	-1126	-0-	290 9								
04	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	205 1	603 2	Y	227	226 0				15
05	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	250 9								
						108 1	596 2	Y	280	242 0				53
						1 4	308 9	Y						
						294 1	1793 2	Y	694	710 0				37
						763 9								
						313 1	1980 2	Y	692	696 0				33
						761 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				//CONT.//	100351												
TOVAR WLC A UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	268913	COMPL. DATE	10/10/2012	TOTAL	DEPTH	5628	PERF. 6410 - 11074				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WORTHY RANCH				WELL #:	14H	RRCID ->	268927	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL	DEPTH	8603	PERF. 9170 - 14227				
12	12524	X	7412	-0-	-5112	-0-	154	1	7171	2	Y	78	90	1			4
							1	4	86	9							
01	11346	X	5965	-0-	-5381	-0-	163	1	5719	2	Y	75	75	1			4
							83	9									
02	10248	X	8803	-0-	-1445	-0-	127	1	8546	2	Y	114	112	1			6
							5	4	125	9							
03	9052	X	8393	-0-	-659	-0-	136	1	8139	2	Y	107	107	1			6
							118	9									
04	8310	X	7824	-0-	-486	-0-	26	1	7679	2	Y	90	89	1			7
							20	4	99	9							
05	9734	X	7949	-0-	-1785	-0-	26	1	7814	2	Y	97	95	1			9
							2	4	107	9							

WORTHY RANCH				WELL #:	16H	RRCID ->	268929	COMPL. DATE	01/09/2013	TOTAL	DEPTH	8632	PERF. 9473 - 14530				
12	4836	X	4685	-0-	-151	-0-	94	1	4385	2	Y	186	209	1			10
							1	4	205	9							
01	4836	X	4006	-0-	-830	-0-	105	1	3696	2	Y	186	186	1			10
							205	9									
02	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	63	1	4230	2	Y	218	216	1			12
							3	4	240	9							
03	4960	X	4832	-0-	-128	-0-	75	1	4506	2	Y	228	227	1			13
							251	9									
04	4800	X	4539	-0-	-261	-0-	15	1	4300	2	Y	194	193	1			14
							11	4	213	9							
05	5022	X	4033	-0-	-989	-0-	13	1	3884	2	Y	123	126	1			11
							1	4	135	9							

WORTHY RANCH				WELL #:	23H	RRCID ->	268931	COMPL. DATE	01/23/2013	TOTAL	DEPTH	8501	PERF. 9355 - 14916				
12	5053	X	3128	-0-	-1925	-0-	63	1	2962	2	Y	94	101	1			5
							103	9									
01	5053	X	1254	-0-	-3799	-0-	33	1	1173	2	Y	44	47	1			2
							48	9									
02	4144	X	1888	-0-	-2256	-0-	27	1	1784	2	Y	69	67	1			4
							1	4	76	9							
03	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	88	1	5280	2	Y	200	192	1			12
							220	9									
04	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	10	1	2991	2	Y	100	105	1			7
							8	4	110	9							
05	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	17	1	5130	2	Y	142	136	1			13
							1	4	156	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS		MGMT LLC//CONT.//		100351														
DIAMOND H RANCH		WELL #:		7H		RRCID -> 268932		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 7536		PERF. 8431 - 13556						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	589 X	436	-0-	-153	-0-			242	1	194	9	Y	176	174	0			4
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-			248	1	184	9	Y	167	163	0	6	1	2
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-			235	1	60	2	Y	171	167	0			6
								188	9									
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-			244	1	137	2	Y	161	165	0			2
								177	9									
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-			141	1	137	2	Y	145	141	0	3	1	3
								160	9									
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-			154	1	372	2	Y	164	155	0	7	1	5
								180	9									
WORTHLEY RANCH		WELL #:		25H		RRCID -> 268977		COMPL. DATE 01/23/2013		TOTAL DEPTH 8502		PERF. 9115 - 14808						
12	4712 X	4577	-0-	-135	-0-			94	1	4364	2	Y	107	120	1			6
								1	4	118	9							
01	4712 X	4237	-0-	-475	-0-			114	1	3995	2	Y	116	116	1			6
								128	9									
02	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-			63	1	4234	2	Y	127	126	1			7
								3	4	140	9							
03	4681 X	4594	-0-	-87	-0-			73	1	4378	2	Y	130	129	1			8
								143	9									
04	4500 X	4267	-0-	-233	-0-			14	1	4123	2	Y	108	108	1			8
								11	4	119	9							
05	4929 X	4391	-0-	-538	-0-			11	1	4276	2	Y	91	91	1			8
								1	4	100	9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		24H		RRCID -> 268986		COMPL. DATE 04/02/2012		TOTAL DEPTH 7861		PERF. 8538 - 14101						
12	2325 X	2223	-0-	-102	-0-			109	1	1659	2	Y	410	413	0			8
								4	4	451	9							
01	2325 X	1643	-0-	-682	-0-			16	1	1278	2	Y	314	318	0			4
								4	4	345	9							
02	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-			30	1	1736	2	Y	348	346	0			6
								2	4	383	9							
03	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-			41	1	2223	2	Y	437	433	0			10
								1	4	481	9							
04	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-			39	1	1947	2	Y	401	403	0			8
								13	4	441	9							
05	2387 X	1850	-0-	-537	-0-			38	1	1548	2	Y	240	244	0			4
								264	9									
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		25H		RRCID -> 268990		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 7906		PERF. 8553 - 13938						
12	2046 N	1649	-0-	-397	-0-			84	1	1296	2	Y	242	243	0			5
								3	4	266	9							
01	2046 X	1044	-0-	-1002	-0-			11	1	856	2	Y	158	161	0			2
								3	4	174	9							
02	1848 X	1567	-0-	-281	-0-			23	1	1303	2	Y	218	216	0			4
								1	4	240	9							
03	1798 X	1771	-0-	-27	-0-			27	1	1462	2	Y	256	254	0			6
								282	9									
04	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-			27	1	1383	2	Y	276	276	0			6
								10	4	304	9							
05	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-			38	1	1556	2	Y	257	258	0			5
								283	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	3813 X	2315	-0-	-1498	-0-	119 1	1843 2	Y	316	318 0			6
						5 4	348 9						
01	3813 X	1891	-0-	-1922	-0-	19 1	1516 2	Y	319	321 0			4
						5 4	351 9						
02	3108 X	1862	-0-	-1246	-0-	27 1	1543 2	Y	264	264 0			4
						2 4	290 9						
03	3007 X	2471	-0-	-536	-0-	38 1	2051 2	Y	346	342 0			8
						1 4	381 9						
04	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	43 1	2144 2	Y	410	410 0			8
						15 4	451 9						
05	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	54 1	2206 2	Y	350	352 0			6
						1 4	385 9						
STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445													
12	1736 N	1306	-0-	-430	-0-	81 1	1016 2	Y	190	195 0			28
						209 9							
01	1736 N	1555	-0-	-181	-0-	87 1	1208 2	Y	236	238 0			26
						260 9							
02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	77 1	1141 2	Y	216	222 0			20
						238 9							
03	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	92 1	1287 2	Y	243	238 0			25
						1 4	267 9						
04	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	96 1	957 2	Y	168	175 0			18
						6 4	185 9						
05	1612 N	1476	-0-	-136	-0-	108 1	1128 2	Y	218	212 0			24
						240 9							
STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247													
12	2077 N	1769	-0-	-308	-0-	114 1	1392 2	Y	239	238 0			36
						263 9							
01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	133 1	1576 2	Y	283	288 0			31
						311 9							
02	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	118 1	1404 2	Y	235	244 0			22
						259 9							
03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	140 1	1445 2	Y	266	261 0			27
						1 4	293 9						
04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	130 1	1382 2	Y	225	228 0			24
						8 4	248 9						
05	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	147 1	1597 2	Y	255	251 0			28
						281 9							
STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182													
12	1922 X	1475	-0-	-447	-0-	95 1	1145 2	Y	214	219 0			32
						235 9							
01	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	109 1	1342 2	Y	263	266 0			29
						289 9							
02	1568 N	1564	-0-	-4	-0-	98 1	1221 2	Y	223	231 0			21
						245 9							
03	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	114 1	1516 2	Y	316	305 0			32
						2 4	348 9						
04	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	112 1	1586 2	Y	322	319 0			35
						9 4	354 9						
05	1736 N	1636	-0-	-100	-0-	100 1	1250 2	Y	260	266 0			29
						286 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269074 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	294 1	2014 2	Y	292	292 0				44
01	2077 X	2066	-0-	-11	-0-	321 9	1549 2	Y	273	287 0				30
02	2716 X	1566	-0-	-1150	-0-	217 1	1157 2	Y	281	285 0				26
03	3007 X	1727	-0-	-1280	-0-	300 9	1242 2	Y	335	327 0				34
04	2910 X	1152	-0-	-1758	-0-	100 1	369 9	Y	193	206 0				21
05	2635 X	1602	-0-	-1033	-0-	309 9	842 2	Y	272	263 0				30
						115 1	212 9	Y						
						1 4	1164 2	Y						
						93 1								
						5 4								
						139 1								
						299 9								
STUMBERG RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056														
12	465 N	431	-0-	-34	-0-	121 1	244 2	Y	60	56 0				9
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	66 9	380 2	Y	129	124 0				14
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	129 1	329 2	Y	110	114 0				10
03	434 N	394	-0-	-40	-0-	142 9	188 2	Y	69	72 0				7
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	112 1	483 2	Y	49	51 0				5
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	121 9	54 9	Y	80	76 0				9
						130 1	686 2	Y						
						76 9								
						153 1								
						3 4								
						163 1								
						88 9								
STUMBERG RANCH WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594														
12	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	189 1	641 2	Y	530	507 0				79
01	1643 N	1384	-0-	-259	-0-	583 9	611 2	Y	529	550 0				58
02	1008 N	486	-0-	-522	-0-	191 1	196 2	Y	159	202 0				15
03	1426 N	558	-0-	-868	-0-	582 9	181 2	Y	192	187 0				20
04	1080 N	850	-0-	-230	-0-	115 1	409 2	Y	253	246 0				27
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	175 9	278 9	Y	270	267 0				30
						166 1	566 2	Y						
						211 9								
						161 1								
						2 4								
						136 1								
						297 9								
STUMBERG RANCH WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389														
12	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	131 1	1005 2	Y	246	240 0				37
01	1302 N	1214	-0-	-88	-0-	271 9	848 2	Y	217	230 0				24
02	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	127 1	965 2	Y	231	233 0				22
03	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	239 9	1511 2	Y	400	381 0				41
04	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	115 1	440 9	Y	563	543 0				61
05	1488 N	1303	-0-	-185	-0-	254 9	2067 2	Y	242	276 0				27
						134 1	619 9	Y						
						2 4	863 2	Y						
						161 1								
						12 4								
						174 1								
						266 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH WELL #: 32H RRCID -> 269112 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	212 1	209 2	Y	48	59 0				7
01	589 X	235	-0-	-354	-0-	53 9	7 2	Y	2	9 0				-0-
02	784 X	358	-0-	-426	-0-	226 1	94 2	Y	21	19 0				2
03	868 X	566	-0-	-302	-0-	2 9	134 2	Y	33	32 0				3
04	840 X	540	-0-	-300	-0-	241 1	97 2	Y	24	24 0				3
05	707 X	707	-0-	-0-	-0-	23 9	325 2	Y	79	73 0				9
						396 1								
						36 9								
						416 1								
						1 4								
						295 1								
						87 9								
STUMBERG RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066														
12	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	292 1	2766 2	Y	210	205 0				31
01	4216 X	3081	-0-	-1135	-0-	231 9	2533 2	Y	238	243 0				26
02	3808 X	2749	-0-	-1059	-0-	286 1	2234 2	Y	246	249 0				23
03	3720 X	2841	-0-	-879	-0-	262 9	2240 2	Y	271	266 0				28
04	3180 X	1493	-0-	-1687	-0-	244 1	298 9	Y	121	136 0				13
05	3286 X	1728	-0-	-1558	-0-	271 9	1043 2	Y	139	137 0				15
						301 1	133 9	Y						
						2 4								
						311 1								
						6 4								
						404 1								
						153 9								
STUMBERG RANCH WELL #: 34H RRCID -> 269128 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139														
12	961 N	432	-0-	-529	-0-	171 1	208 2	Y	48	53 0				7
01	961 N	320	-0-	-641	-0-	53 9	125 2	Y	30	34 0				3
02	700 N	420	-0-	-280	-0-	162 1	101 2	Y	23	24 0				2
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	33 9	285 2	Y	70	65 0				7
04	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	294 1	1682 2	Y	397	361 0				43
05	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	25 9	437 9	Y	402	401 0				44
						435 1								
						77 9								
						469 1								
						10 4								
						550 1								
						442 9								
STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941														
12	2480 X	2322	-0-	-158	-0-	127 1	1862 2	Y	303	301 0				45
01	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	333 9	1861 2	Y	318	328 0				35
02	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	117 1	1779 2	Y	282	291 0				26
03	2325 N	2250	-0-	-75	-0-	350 9	1775 2	Y	311	305 0				32
04	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	113 1	1462 2	Y	246	251 0				27
05	2449 N	2134	-0-	-315	-0-	310 9	271 9	Y	287	282 0				32
						131 1								
						2 4								
						140 1								
						9 4								
						155 1								
						316 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3069 X	2573	-0-	-496	-0-	30	1 2 4	2352 189 9	2	Y	172	175	0			12
01	2945 X	2716	-0-	-229	-0-	28	1 3 4	2417 268 9	2	Y	244	230	0			26
02	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	67	1 17 4	6210 664 9	2	Y	604	589	0			41
03	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	33	1 7 4	3748 375 9	2	Y	341	360	0			22
04	2640 X	2021	-0-	-619	-0-	17	1 18 4	1796 190 9	2	Y	173	183	0			12
05	3782 X	2227	-0-	-1555	-0-	18	1 1 4	1995 213 9	2	Y	194	193	0			13

WORTHY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441																
12	4960 X	4887	-0-	-73	-0-	4737	2	150	9	Y	136	135	1			4
01	5146 X	4725	-0-	-421	-0-	4587	2	138	9	Y	125	124	1			5
02	4648 X	4579	-0-	-69	-0-	8	1 154 9	4417	2	Y	140	139	1			6
03	5146 X	4786	-0-	-360	-0-	14	1 155 9	4617	2	Y	141	144	1			3
04	4740 X	4394	-0-	-346	-0-	13	1 135 9	4246	2	Y	123	117	1			9
05	5084 X	4729	-0-	-355	-0-	11	1 1 4	4557 160 9	2	Y	145	143	1			11

WORTHY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529																
12	3224 X	673	-0-	-2551	-0-	651	2	22	9	Y	20	21	1			1
01	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	13	1 240 9	6820	2	Y	218	209	1			9
03	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	20	1 222 9	6560	2	Y	202	207	1			4
04	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	18	1 183 9	5653	2	Y	166	158	1			12
05	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	13	1 2 4	5640 175 9	2	Y	159	159	1			12

WORTHY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780																
12	5735 X	5711	-0-	-24	-0-	5598	2	113	9	Y	103	102	1			3
01	5828 X	4290	-0-	-1538	-0-	4165	2	125	9	Y	114	112	1			5
02	5264 X	2511	-0-	-2753	-0-	5	1 99 9	2407	2	Y	90	91	1			4
03	5828 X	2779	-0-	-3049	-0-	8	1 111 9	2660	2	Y	101	103	1			2
04	5520 X	5075	-0-	-445	-0-	15	1 207 9	4853	2	Y	188	176	1			14
05	5704 X	4995	-0-	-709	-0-	11	1 1 4	4776 207 9	2	Y	188	187	1			15

07/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 259

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS				MGMT LLC//CONT.//		100351											
WORTHLEY RANCH				WELL #:		29H		RRCID -> 269242		COMPL. DATE 07/28/2012		TOTAL DEPTH		8471 PERF. 9220 - 13339			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	6572 X	5124	-0-	-1448	-0-		4985	2	139	9	Y	126	125 1		4		
01	6572 X	3030	-0-	-3542	-0-		2955	2	75	9	Y	68	69 1		3		
02	5936 X	2909	-0-	-3027	-0-		5	1	2823	2	Y	74	74 1		3		
							81	9									
03	5859 X	3218	-0-	-2641	-0-		9	1	3096	2	Y	103	104 1		2		
							113	9									
04	5550 X	2549	-0-	-3001	-0-		8	1	2449	2	Y	84	80 1		6		
							92	9									
05	5115 X	2797	-0-	-2318	-0-		6	1	2732	2	Y	53	55 1		4		
							1	4	58	9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH																	
				WELL #:	71H	RRCID -> 269279	COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH		8665 PERF. 9288 - 14647						
12	1829 X	749	-0-	-1080	-0-		7	1	551	2	Y	174	111 1		69		
							191	9									
01	1829 X	549	-0-	-1280	-0-		12	1	437	2	Y	91	113 1		47		
							100	9									
02	980 X	683	-0-	-297	-0-		9	1	574	2	Y	91	83 1		55		
							100	9									
03	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-		19	1	907	2	Y	155	121 1		89		
							171	9									
04	720 X	637	-0-	-83	-0-		9	1	523	2	Y	95	140 1		44		
							105	9									
05	744 X	305	-0-	-439	-0-		7	1	253	2	Y	41	57 1		28		
							45	9									
BRISCOE FRIDAY RANCH																	
				WELL #:	25H	RRCID -> 269280	COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH		8284 PERF. 9410 - 14662						
12	8184 X	7751	-0-	-433	-0-		62	1	7197	2	Y	408	418 1		61		
							43	4	449	9							
01	8060 X	582	-0-	-7478	-0-		13	1	528	2	Y	37	83 1		15		
							41	9									
02	7280 X	-0-	-0-	-7280	-0-		17	1			Y	-0-	15 1		-0-		
03	8060 X	973	-0-	-7087	-0-		68	9	888	2	Y	62	42 1		20		
							31	1	1473	2	Y	111	100 1		31		
04	7770 X	1639	-0-	-6131	-0-		13	4	122	9							
							30	1	1921	2	Y	124	124 1		31		
05	7750 X	2087	-0-	-5663	-0-		136	9									
BRISCOE CATARINA WEST																	
				WELL #:	39H	RRCID -> 269303	COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH		7785 PERF. 8615 - 13183						
12	1147 X	965	-0-	-182	-0-		11	1	920	2	Y	31	28 0		9		
							34	9									
01	1023 N	895	-0-	-128	-0-		11	1	847	2	Y	32	33 0		8		
							2	4	35	9							
02	840 N	763	-0-	-77	-0-		10	1	719	2	Y	30	31 0		7		
							1	4	33	9							
03	961 N	919	-0-	-42	-0-		13	1	867	2	Y	35	30 0		12		
							39	9									
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-		13	1	839	2	Y	33	36 0		9		
							3	4	36	9							
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-		14	1	969	2	Y	41	42 0		8		
							3	4	45	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 36H		RRCID -> 269305		COMPL. DATE 01/26/2013		TOTAL DEPTH 7684		PERF. 8588 - 13406	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 41H RRCID -> 269317 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	12 1	958 2	Y	35	31 0			10
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	39 9	12 1	939 2	Y	35	36 0		9
02	840 N	704	-0-	-136	-0-	2 4	9 1	39 9					
03	1023 N	903	-0-	-120	-0-	9 1	665 2	Y	26	29 0			6
04	960 N	875	-0-	-85	-0-	1 4	13 1	29 9					
05	775 N	746	-0-	-29	-0-	35 9	13 1	855 2	Y	32	27 0		11
						13 1	826 2	Y	30	33 0			8
						3 4	33 9						
						10 1	702 2	Y	29	32 0			5
						2 4	32 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 52H RRCID -> 269319 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888													
12	3627 X	2993	-0-	-634	-0-	299 1	2505 2	Y	170	172 0			12
01	3596 X	2841	-0-	-755	-0-	2 4	346 1	187 9	Y	174	168 0		18
02	3164 X	2282	-0-	-882	-0-	3 4	263 1	191 9					
03	3131 X	2560	-0-	-571	-0-	263 1	1878 2	Y	124	134 0			8
04	2940 X	2338	-0-	-602	-0-	5 4	136 9						
05	3007 X	2400	-0-	-607	-0-	282 1	2129 2	Y	132	132 0			8
						4 4	145 9						
						253 1	1926 2	Y	127	126 0			9
						19 4	140 9						
						248 1	2005 2	Y	133	133 0			9
						1 4	146 9						
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118													
12	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	430 1	1082 2	Y	319	324 0			28
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	351 9	333 1	498 2	Y	149	169 0		8
02	1652 N	1455	-0-	-197	-0-	164 9	338 1	823 2	Y	267	258 0		17
03	1860 N	675	-0-	-1185	-0-	294 9	102 1	401 2	Y	156	144 0		29
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	172 9	187 1	760 2	Y	199	217 0		11
05	1612 N	1008	-0-	-604	-0-	187 1	219 9						
						184 1	675 2	Y	135	140 0			6
						149 9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204													
12	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	194 1	1000 2	Y	940	913 0			33
01	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	1 4	1034 9						
02	1652 X	1600	-0-	-52	-0-	201 1	1330 2	Y	635	617 0	32 1		19
03	2232 X	1751	-0-	-481	-0-	1 4	699 9						
04	2160 X	1807	-0-	-353	-0-	153 1	1213 2	Y	212	221 0			10
05	2232 X	1452	-0-	-780	-0-	1 4	233 9						
						179 1	1333 2	Y	216	212 0			14
						1 4	238 9						
						199 1	1298 2	Y	280	289 0			5
						2 4	308 9						
						140 1	1033 2	Y	253	254 0			4
						1 4	278 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3007 X	2266	-0-	-741	-0-	267 1	1881 2	Y	106	108	0			8
						1 4	117 9							
01	3007 X	2005	-0-	-1002	-0-	301 1	1593 2	Y	99	97	0			10
						2 4	109 9							
02	2716 X	1798	-0-	-918	-0-	226 1	1478 2	Y	82	86	0			6
						4 4	90 9							
03	2542 X	1989	-0-	-553	-0-	231 1	1663 2	Y	84	85	0			5
						3 4	92 9							
04	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	216 1	2013 2	Y	111	108	0			8
						20 4	122 9							
05	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	191 1	2064 2	Y	114	114	0			8
						1 4	125 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944														
12	3565 X	2923	-0-	-642	-0-	245 1	2444 2	Y	211	217	0			15
						2 4	232 9							
01	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	279 1	3448 2	Y	331	311	0			35
						4 4	364 9							
02	3136 X	2622	-0-	-514	-0-	214 1	2198 2	Y	185	207	0			13
						6 4	204 9							
03	3472 X	3237	-0-	-235	-0-	231 1	2762 2	Y	217	216	0			14
						5 4	239 9							
04	3960 X	463	-0-	-3497	-0-	48 1	377 2	Y	31	43	0			2
						4 4	34 9							
05	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	147 1	5159 2	Y	435	407	0			30
						3 4	479 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617														
12	2976 X	2471	-0-	-505	-0-	204 1	2078 2	Y	170	172	0			12
						2 4	187 9							
01	2976 X	1907	-0-	-1069	-0-	230 1	1522 2	Y	139	136	0			15
						2 4	153 9							
02	2576 X	1517	-0-	-1059	-0-	181 1	1225 2	Y	98	106	0			7
						3 4	108 9							
03	2604 X	2580	-0-	-24	-0-	185 1	2209 2	Y	165	161	0			11
						4 4	182 9							
04	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	167 1	2061 2	Y	163	163	0			11
						21 4	179 9							
05	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	171 1	2134 2	Y	172	171	0			12
						1 4	189 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415														
12	3441 X	3107	-0-	-334	-0-	14 1	2950 2	Y	130	127	0			28
						143 9								
01	3348 X	109	-0-	-3239	-0-	103 2	6 9	Y	5	32	0			1
02	3024 X	-0-	-0-	-3024	-0-			Y	-0-	1	0			-0-
03	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-			Y	-0-					-0-
04	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			Y	-0-					-0-
05	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	2263 N	2181	-0-	-82	-0-	19 1	1964 2	Y	177	182 0			15	
						3 4	195 9							
01	2356 N	2213	-0-	-143	-0-	15 1	1983 2	Y	186	181 0			20	
						10 4	205 9							
02	2296 N	1880	-0-	-416	-0-	13 1	1686 2	Y	164	170 0			14	
						1 4	180 9							
03	2170 N	2044	-0-	-126	-0-	12 1	1837 2	Y	177	171 0			20	
						195 9								
04	2130 N	1953	-0-	-177	-0-	11 1	1720 2	Y	156	161 0			15	
						50 4	172 9							
05	2077 N	2008	-0-	-69	-0-	20 1	1797 2	Y	173	173 0			15	
						1 4	190 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 30H RRCID -> 269469 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8540 - 13314														
12	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	19 1	1527 2	Y	317	303 0			92	
						349 9								
01	1767 X	1338	-0-	-429	-0-	14 1	1064 2	Y	234	265 0			61	
						3 4	257 9							
02	2156 X	1855	-0-	-301	-0-	20 1	1478 2	Y	323	312 0			72	
						2 4	355 9							
03	2387 X	1097	-0-	-1290	-0-	13 1	875 2	Y	190	197 0			65	
						209 9								
04	2310 X	358	-0-	-1952	-0-	5 1	285 2	Y	61	109 0			17	
						1 4	67 9							
05	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	32 1	2230 2	Y	494	419 0			92	
						7 4	543 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 46H RRCID -> 269470 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945														
12	3534 X	3507	-0-	-27	-0-	41 1	3191 2	Y	248	252 0			18	
						2 4	273 9							
01	3689 X	3473	-0-	-216	-0-	36 1	3134 2	Y	272	261 0			29	
						4 4	299 9							
02	3332 X	3280	-0-	-52	-0-	32 1	2966 2	Y	249	261 0			17	
						8 4	274 9							
03	3689 X	3551	-0-	-138	-0-	28 1	3228 2	Y	263	263 0			17	
						6 4	289 9							
04	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	30 1	3098 2	Y	259	258 0			18	
						31 4	285 9							
05	3627 X	1319	-0-	-2308	-0-	110 1	1116 2	Y	84	96 0			6	
						1 4	92 9							
FOGMT WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048														
12	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	232 1	2780 2	Y	373	381 0			29	
						410 9								
01	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	233 1	2761 2	Y	358	340 0			47	
						1 4	394 9							
02	2996 X	2915	-0-	-81	-0-	184 1	2399 2	Y	302	312 0			37	
						332 9								
03	3410 X	2978	-0-	-432	-0-	191 1	2468 2	Y	290	301 0			26	
						319 9								
04	3300 X	2772	-0-	-528	-0-	190 1	2296 2	Y	259	259 0			26	
						1 4	285 9							
05	3410 X	3051	-0-	-359	-0-	271 1	2435 2	Y	314	313 0			27	
						345 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT WELL #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE														
12	2387 N	2242	-0-	-145	-0-	24 1	1994 2	Y			204	185 0			59														
01	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	224 9	2210 2	Y			262	253 0			68														
02	2128 N	2088	-0-	-40	-0-	29 1	1822 2	Y			216	236 0			48														
03	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	5 4	238 9				245	209 0			84														
04	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	25 1	2081 2	Y			273	282 0			75														
05	2325 N	2316	-0-	-9	-0-	3 4	272 9				247	276 0			46														
															FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412														
12	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	259 1	1644 2	Y			211	215 0			16														
01	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	232 9	1642 2	Y			213	201 0			28														
02	1904 X	1605	-0-	-299	-0-	324 1	1189 2	Y			149	159 0			18														
03	2139 X	1963	-0-	-176	-0-	234 9	1485 2	Y			171	174 0			15														
04	2130 X	1731	-0-	-399	-0-	252 1	1282 2	Y			155	155 0			15														
05	2201 X	2147	-0-	-54	-0-	164 9	171 9	Y			222	218 0			19														
															BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736														
12	4433 X	4020	-0-	-413	-0-	49 1	3653 2	Y			286	291 0			20														
01	4340 X	2845	-0-	-1495	-0-	3 4	315 9				217	214 0			23														
02	3808 X	2104	-0-	-1704	-0-	29 1	2574 2	Y			137	151 0			9														
03	4216 X	3641	-0-	-575	-0-	3 4	239 9				224	219 0			14														
04	3990 X	3912	-0-	-78	-0-	30 1	1918 2	Y			253	249 0			18														
05	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	5 4	151 9				317	313 0			22														
															BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744														
12	3379 X	2909	-0-	-470	-0-	42 1	3347 2	Y			250	254 0			18														
01	3379 X	2826	-0-	-553	-0-	6 4	246 9				295	282 0			31														
02	3052 X	2709	-0-	-343	-0-	48 1	3551 2	Y			268	281 0			18														
03	3100 X	2549	-0-	-551	-0-	35 4	278 9				234	237 0			15														
04	2940 X	2892	-0-	-48	-0-	42 1	4419 2	Y			279	274 0			20														
05	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	2 4	349 9				307	306 0			21														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BRISCOE CATARINA WEST															WELL #: 32H RRCID -> 269491 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8311 - 13056														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE															
12	1271 N	1267	-0-	-4	-0-	15 62	1 9	1190	2	Y	56	52 0		16															
01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	16 3	1 4	1245	2	Y	54	56 0		14															
02	1204 N	987	-0-	-217	-0-	13 1	1 4	929	2	Y	40	45 0		9															
03	1271 N	1063	-0-	-208	-0-	15 1	1 4	1001	2	Y	43	37 0		15															
04	1290 N	830	-0-	-460	-0-	12 1	1 4	780	2	Y	32	38 0		9															
05	1085 N	740	-0-	-345	-0-	10 3	1 4	695	2	Y	30	33 0		6															
BRISCOE CATARINA WEST															WELL #: 33H RRCID -> 269495 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066														
12	1953 X	1933	-0-	-20	-0-	22 132	1 9	1779	2	Y	120	109 0		35															
01	1984 N	1877	-0-	-107	-0-	23 4	1 4	1716	2	Y	122	125 0		32															
02	1792 N	1569	-0-	-223	-0-	20 2	1 4	1437	2	Y	100	110 0		22															
03	1922 N	1736	-0-	-186	-0-	24 122	1 9	1590	2	Y	111	95 0		38															
04	1830 N	1787	-0-	-43	-0-	26 6	1 4	1620	2	Y	123	127 0		34															
05	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	26 6	1 4	1790	2	Y	151	157 0		28															
BRISCOE CATARINA WEST															WELL #: 48H RRCID -> 269496 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712														
12	2046 X	1025	-0-	-1021	-0-	19 81	1 9	925	2	Y	74	73 0		4															
01	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	81 376	1 9	2262	2	Y	342	339 0		7															
02	2800 N	3183	-0-	383	383	61 733	1 9	2389	2	Y	666	653 0		20															
03	3100 N	5154	-0-	2054	2437	64 1214	1 9	3876	2	Y	1104	1097 0		27															
04	3000 N	2549	-0-	-451	1986	70 10	1 4	2351	2	Y	107	130 0		4															
05	4205 X	2219	-0-	-1986	-0-	79 48	1 9	2092	2	Y	44	47 0		1															
BRISCOE CATARINA WEST															WELL #: 49H RRCID -> 269497 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551														
12	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	139 310	1 9	2259	2	Y	282	273 0		14															
01	1426 N	702	-0-	-724	-0-	76 78	1 9	548	2	Y	71	83 0		2															
02	1652 N	844	-0-	-808	-0-	68 87	1 9	689	2	Y	79	79 0		2															
03	2697 N	480	-0-	-2217	-0-	63 18	1 9	399	2	Y	16	18 0		-0-															
04	690 N	631	-0-	-59	-0-	65 2	1 4	538	2	Y	24	23 0		1															
05	954 N	954	-0-	-0-	-0-	75 51	1 9	828	2	Y	46	46 0		1															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 50H		RRCID -> 269509		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 7873		PERF. 8517 - 12577	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
12	2325 X	1895	-0-	-430	-0-	60	1	1734	2	Y	92	94	0	12
01	2263 N	799	-0-	-1464	-0-	101	9	720	2	Y	49	47	0	14
02	1736 N	43	-0-	-1693	-0-	25	1	9	9	Y	8			22
03	1891 N	62	-0-	-1829	-0-	54	9			Y	-0-			22
04	780 N	560	-0-	-220	-0-	34	1	472	2	Y	10	19	0	13
05	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	62	1			Y				
						77	1							
						11	9							
						301	1	1479	2	Y	49	51	0	11
						80	4	54	9					
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600														
12	2666 X	2230	-0-	-436	-0-	59	1	2003	2	Y	153	154	0	21
01	2511 N	824	-0-	-1687	-0-	168	9	734	2	Y	59	63	0	17
02	2156 N	-0-	-0-	-2156	-0-	25	1			Y	-0-			17
03	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-	65	9			Y	-0-			17
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	98	1	1030	2	Y	26	14	0	29
05	3100 N	3254	-0-	154	154	29	9	2702	2	Y	105	111	0	23
						291	1	116	9					
						145	4							
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605														
12	2046 X	1337	-0-	-709	-0-	42	1	1184	2	Y	101	102	0	14
01	1643 N	531	-0-	-1112	-0-	111	9	473	2	Y	38	41	0	11
02	1456 N	9	-0-	-1447	-0-	16	1			Y	-0-			11
03	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-	42	9			Y	-0-			11
04	510 N	2	-0-	-508	-0-	9	1			Y	-0-	10	0	1
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-	1	0	-0-
						9	1							
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594														
12	1829 X	1577	-0-	-252	-0-	39	1	1392	2	Y	133	135	0	18
01	1736 N	597	-0-	-1139	-0-	146	9	522	2	Y	52	55	0	15
02	1484 N	14	-0-	-1470	-0-	18	1			Y	-0-			15
03	1581 N	22	-0-	-1559	-0-	57	9			Y	-0-			15
04	570 N	41	-0-	-529	-0-	14	1	2	2	Y	-0-	13	0	2
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	22	1			Y	-0-	2	0	-0-
						39	1							
						5	1							
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658														
12	2139 N	2040	-0-	-99	-0-	54	1	1798	2	Y	171	172	0	23
01	2139 X	504	-0-	-1635	-0-	188	9	446	2	Y	39	51	0	11
02	1932 X	-0-	-0-	-1932	-0-	15	1			Y	-0-			11
03	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-	43	9			Y	-0-			11
04	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-			2228	2	Y	55	10	0	56
05	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	135	1			Y				
						61	9	3401	2	Y	124	153	0	27
						293	1	136	9					
						183	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	837 N	507	-0-	-330	-0-	130 1	278 2	Y	90	90 0				3
01	744 N	681	-0-	-63	-0-	99 9	244 1	Y	83	80 0	4	1		2
02	672 N	516	-0-	-156	-0-	91 9	222 1	Y	54	53 0				3
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	59 9	162 1	Y	195	186 0				12
04	660 N	292	-0-	-368	-0-	215 9	118 1	Y	68	79 0				1
05	558 N	525	-0-	-33	-0-	75 9	116 1	Y	114	113 0				2
						125 9								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089														
12	2883 X	1462	-0-	-1421	-0-	114 1	634 2	Y	648	640 0				23
01	2170 X	1635	-0-	-535	-0-	1 4	713 9	Y	701	669 0	34	1		21
02	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	215 1	648 2	Y	545	540 0				26
03	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1 4	771 9	Y	644	629 0				41
04	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	172 1	903 2	Y	628	658 0				11
05	1860 X	1795	-0-	-65	-0-	1 4	600 9	Y	598	598 0				11
						206 1	964 2	Y						
						1 4	708 9	Y						
						215 1	1123 2	Y						
						1 4	691 9	Y						
						172 1	964 2	Y						
						1 4	658 9	Y						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497														
12	2666 X	2291	-0-	-375	-0-	133 1	1988 2	Y	154	158 0				11
01	2666 X	2213	-0-	-453	-0-	1 4	169 9	Y	163	157 0				17
02	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	146 1	1886 2	Y	188	192 0				13
03	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2 4	179 9	Y	175	177 0				11
04	2280 X	1310	-0-	-970	-0-	75 1	2468 2	Y	87	92 0				6
05	3038 X	2329	-0-	-709	-0-	7 4	207 9	Y	158	153 0				11
						55 1	2475 2	Y						
						5 4	193 9	Y						
						53 1	1150 2	Y						
						11 4	96 9	Y						
						82 1	2072 2	Y						
						1 4	174 9	Y						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769														
12	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	101 1	2406 2	Y	253	258 0				18
01	2728 X	2106	-0-	-622	-0-	2 4	278 9	Y	185	184 0				19
02	2464 X	1106	-0-	-1358	-0-	141 1	1759 2	Y	77	91 0				5
03	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	2 4	204 9	Y	222	213 0				14
04	2700 X	2563	-0-	-137	-0-	190 1	829 2	Y	191	192 0				13
05	2790 X	2444	-0-	-346	-0-	2 4	85 9	Y	188	188 0				13
						253 1	2573 2	Y						
						5 4	244 9	Y						
						245 1	2087 2	Y						
						21 4	210 9	Y						
						213 1	2023 2	Y						
						1 4	207 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//			12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS			MGMT LLC//CONT.//			100351											
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:			42H			RRCID -> 269530			COMPL. DATE 01/31/2023			TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
12	1240 X	1239	-0-	-1	-0-			102 1	1106 2	Y			28	28 0		1	
								31 9									
01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-			80 1	966 2	Y			27	27 0		1	
								30 9									
02	1092 N	781	-0-	-311	-0-			71 1	691 2	Y			17	17 0		1	
								19 9									
03	1240 N	418	-0-	-822	-0-			49 1	359 2	Y			9	10 0		-0-	
								10 9									
04	1050 N	810	-0-	-240	-0-			15 1	751 2	Y			37	36 0		1	
								3 4	41 9								
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-			3 1	1006 2	Y			54	53 0		2	
								59 9									

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:			44H			RRCID -> 269533			COMPL. DATE 12/17/2012			TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663		
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-							Y	-0-			-0-	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-							Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:			45H			RRCID -> 269535			COMPL. DATE 12/19/2012			TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716		
12	1519 X	1012	-0-	-507	-0-			26 1	924 2	Y			56	54 0		3	
								62 9									
01	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-			82 1	1832 2	Y			109	110 0		2	
								120 9									
02	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-			73 1	2515 2	Y			142	140 0		4	
								156 9									
03	3100 N	3520	-0-	420	420			30 1	3281 2	Y			190	189 0		5	
								209 9									
04	2584 N	2164	-0-	-420	-0-			20 1	1999 2	Y			124	124 0		5	
								9 4	136 9								
05	3100 N	4251	-0-	1151	1151			12 1	4085 2	Y			140	141 0		4	
								154 9									

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:			46H			RRCID -> 269536			COMPL. DATE 12/21/2012			TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808		
12	837 X	666	-0-	-171	-0-			38 1	562 2	Y			60	60 0		3	
								66 9									
01	868 N	594	-0-	-274	-0-			18 1	522 2	Y			49	51 0		1	
								54 9									
02	756 N	420	-0-	-336	-0-			29 1	358 2	Y			30	30 0		1	
								33 9									
03	651 N	239	-0-	-412	-0-			57 1	167 2	Y			14	15 0		-0-	
								15 9									
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-			18 1	555 2	Y			52	50 0		2	
								2 4	57 9								
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-			2 1	745 2	Y			69	69 0		2	
								76 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 47H RRCID -> 269539														CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED														COMPL. DATE 12/30/2012		TOTAL DEPTH 7877	
PERF. 8668 - 13040																	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE												
12	1984	X	1615	-0-	-369	-0-	4	1	1497	2	Y	104	104	0			5
01	1984	X	1910	-0-	-74	-0-	114	9	1802	2	Y	94	97	0			2
02	1792	X	1530	-0-	-262	-0-	103	9	1442	2	Y	76	76	0			2
03	1984	X	1663	-0-	-321	-0-	84	9	1554	2	Y	95	95	0			2
04	1860	X	1671	-0-	-189	-0-	105	9	1551	2	Y	99	97	0			4
05	1922	X	1563	-0-	-359	-0-	4	1	1458	2	Y	92	93	0			3
							101	9									
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 269541 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654																	
12	1984	N	1840	-0-	-144	-0-	43	1	1635	2	Y	147	150	0			20
01	2015	N	663	-0-	-1352	-0-	162	9	577	2	Y	60	63	0			17
02	1708	N	31	-0-	-1677	-0-	20	1									
03	1829	N	58	-0-	-1771	-0-	66	9									
04	630	N	100	-0-	-530	-0-	31	1			Y	-0-					17
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	58	1			Y	-0-					17
							100	1			Y	-0-	15	0			2
							207	1			Y	-0-	2	0			-0-
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279																	
12	1271	X	877	-0-	-394	-0-	37	1	815	2	Y	23	23	0			3
01	1023	N	365	-0-	-658	-0-	25	9	340	2	Y	12	12	0			3
02	868	N	37	-0-	-831	-0-	12	1	6	9	Y	5					8
03	868	N	30	-0-	-838	-0-	13	9			Y	-0-					8
04	360	N	195	-0-	-165	-0-	31	1	161	2	Y	2	7	0			3
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	30	1			Y						
							32	1			Y						
							2	9									
							198	1	729	2	Y	13	13	0			3
							39	4	14	9							
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014																	
12	434	N	321	-0-	-113	-0-	36	1	180	2	Y	95	90	0			13
01	589	N	95	-0-	-494	-0-	105	9	65	2	Y	25	31	0			7
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-	2	1									
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-	28	9			Y	-0-					7
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					7
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	0			1
							143	1	334	2	Y	63	50	0			14
							18	4	69	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	806 N	289	-0-	-517	-0-	45	1	218	2	Y	24	28 0	3
01	558 N	34	-0-	-524	-0-	26	9	29	2	Y	4	6 0	1
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	1	1			Y	-0-		1
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	4	9			Y	-0-		1
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1 0	-0-
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	135	1	177	2	Y	10	8 0	2
						10	4	11	9				
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113													
12	341 N	98	-0-	-243	-0-	30	1	55	2	Y	12	17 0	2
01	403 N	25	-0-	-378	-0-	13	9	20	2	Y	4	5 0	1
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-	1	1			Y	-0-		1
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	4	9			Y	-0-		1
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1 0	-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	205	1	40	2	Y	5	4 0	1
						2	4	6	9				
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265													
12	217 N	72	-0-	-145	-0-	30	1	32	2	Y	9	11 0	1
01	217 N	13	-0-	-204	-0-	10	9	4	9	Y	4	4 0	1
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-	9	2			Y	-0-		1
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		1
04	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	1			Y	-0-	1 0	-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	163	1	57	2	Y	9	7 0	2
						3	4	10	9				
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156													
12	3379 X	2932	-0-	-447	-0-	70	1	2647	2	Y	195	197 0	26
01	3379 X	1018	-0-	-2361	-0-	215	9	909	2	Y	71	77 0	20
02	3052 X	67	-0-	-2985	-0-	31	1	18	9	Y	16		36
03	3162 X	71	-0-	-3091	-0-	78	9	1	9	Y	1		37
04	2850 X	1378	-0-	-1472	-0-	49	1	1252	2	Y	32	32 0	37
05	2945 X	2242	-0-	-703	-0-	70	1			Y	-0-		
						91	1			Y	-0-		
						35	9						
						283	1	1788	2	Y	68	90 0	15
						96	4	75	9				
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774													
12	3968 X	2061	-0-	-1907	-0-	9	1	1947	2	Y	95	107 0	21
01	3844 X	2	-0-	-3842	-0-	105	9			Y	-0-	21 0	-0-
02	3360 X	1	-0-	-3359	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
03	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
04	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-		-0-
05	2046 X	1749	-0-	-297	-0-	9	1	1665	2	Y	67	50 0	17
						1	4	74	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
FOGMT														
WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
12	2604 X	1997	-0-	-607	-0-	203	1	1482	2	Y	284	291	0	22
01	2232 X	1760	-0-	-472	-0-	312	9	1295	2	Y	251	240	0	33
02	1848 X	1675	-0-	-173	-0-	189	1	1276	2	Y	240	243	0	30
03	2046 X	1508	-0-	-538	-0-	276	9	1171	2	Y	201	213	0	18
04	1980 X	1546	-0-	-434	-0-	135	1	1147	2	Y	208	205	0	21
05	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	264	9	1694	2	Y	329	321	0	29
						116	1							
						221	9							
						169	1							
						1	4							
						337	1							
						362	9							
FOGMT														
WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919														
12	3224 X	2799	-0-	-425	-0-	169	1	2197	2	Y	394	403	0	81
01	3224 X	3080	-0-	-144	-0-	433	9	2421	2	Y	434	415	0	100
02	2884 X	1824	-0-	-1060	-0-	182	1	1464	2	Y	262	304	0	58
03	3193 X	2880	-0-	-313	-0-	477	9	2272	2	Y	407	377	0	88
04	3090 X	2714	-0-	-376	-0-	72	1	2098	2	Y	389	375	0	102
05	3069 X	2454	-0-	-615	-0-	288	9	1871	2	Y	361	367	0	96
						160	1							
						448	9							
						181	1							
						7	4							
						186	1							
						397	9							
FOGMT														
WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279														
12	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	274	1	1425	2	Y	247	251	0	51
01	2139 N	1834	-0-	-305	-0-	272	9	1291	2	Y	224	223	0	52
02	1932 N	1507	-0-	-425	-0-	297	1	1146	2	Y	198	206	0	44
03	1984 N	1916	-0-	-68	-0-	246	9	1410	2	Y	243	234	0	53
04	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	143	1	1217	2	Y	201	201	0	53
05	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	218	9	1296	2	Y	196	197	0	52
						239	1							
						267	9							
						333	1							
						4	4							
						324	1							
						216	9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299														
12	1147 N	1029	-0-	-118	-0-	159	1	587	2	Y	256	252	0	9
01	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1	4	1060	2	Y	254	244	0	7
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	157	1	619	2	Y	122	123	0	6
03	1023 N	810	-0-	-213	-0-	1	4	509	2	Y	125	123	0	8
04	1440 N	879	-0-	-561	-0-	156	1	533	2	Y	151	156	0	3
05	992 N	975	-0-	-17	-0-	134	9	166	9		203	202	0	4
						163	1							
						138	9							
						179	1							
						1	4							
						165	1							
						1	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	94 1	188 9	2057 2	2	Y	171	142 0		60
01	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	238 1	1 4	1967 2	2	Y	180	195 0		45
02	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	242 1	99 9	1869 2	2	Y	90	117 0		18
03	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	240 1	230 9	2518 2	2	Y	209	164 0		63
04	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	207 1	20 4	2181 2	2	Y	184	174 0		73
05	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	227 1	20 4	2321 2	2	Y	221	231 0		63
						1 4	243 9							
RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	47	-0-	47	47	44	2	3	9	Y	3	2 0		1
CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119														
12	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	40 1	112 9	1499 2	2	Y	102	64 0		38
01	3100 X	467	-0-	-2633	-0-	5 1	44 9	418 2	2	Y	40	68 0		10
02	2800 X	3	-0-	-2797	-0-	3 2	42 1	1437 2	2	Y	-0-	10 0		-0-
03	3100 X	1598	-0-	-1502	-0-	119 9	2 2			Y	108	84 0		24
04	1590 X	2	-0-	-1588	-0-	2 2	13 1	714 2	2	Y	-0-	24 0		-0-
05	1643 X	782	-0-	-861	-0-	55 9				Y	50	38 0		12
RANCHO ENCANTADO WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041														
12	2139 N	2003	-0-	-136	-0-	15 1	83 9	1905 2	2	Y	75	60 0		41
01	2449 X	2076	-0-	-373	-0-	17 1	11 4	1957 2	2	Y	83	99 0		25
02	1932 X	1913	-0-	-19	-0-	17 1	34 4	1757 2	2	Y	95	83 0		37
03	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	18 1	3 4	2107 2	2	Y	106	106 0		37
04	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	38 1	5 4	2082 2	2	Y	104	101 0		40
05	2108 X	2094	-0-	-14	-0-	12 1	1 4	1986 2	2	Y	86	100 0		26
								95 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	620 N	197	-0-	-423	-0-	35 1	138 2	Y	22	20	0		3
						24 9							
01	527 N	123	-0-	-404	-0-	3 1	101 2	Y	17	15	0		5
						19 9							
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			Y	-0-				5
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-				5
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	4	0		1
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	21 1	47 2	Y	4	4	0		1
						3 4	4 9						
RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920													
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	3793			Y	-0-				-0-
01	3793 X	-0-	-0-	-3793	-0-			Y	-0-				-0-
02	3416 X	-0-	-0-	-3416	-0-			Y	-0-				-0-
03	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-			Y	-0-				-0-
04	11 X	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297													
12	3255 X	2911	-0-	-344	-0-	13 1	2796 2	Y	93	91	0		20
						102 9							
01	3255 X	23	-0-	-3232	-0-	22 2	1 9	Y	1	21	0		-0-
02	2800 X	-0-	-0-	-2800	-0-			Y	-0-				-0-
03	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			Y	-0-				-0-
04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-			Y	-0-				-0-
05	2914 X	1642	-0-	-1272	-0-	8 1	1585 2	Y	44	33	0		11
						1 4	48 9						
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117													
12	1984 X	1932	-0-	-52	-0-	49 1	1703 2	Y	164	171	0		22
						180 9							
01	2108 X	575	-0-	-1533	-0-	17 1	499 2	Y	54	61	0		15
						59 9							
02	1932 X	-0-	-0-	-1932	-0-			Y	-0-				15
03	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			Y	-0-				15
04	2070 X	918	-0-	-1152	-0-	86 1	800 2	Y	29	13	0		31
						32 9							
05	1922 X	1790	-0-	-132	-0-	266 1	1371 2	Y	72	87	0		16
						74 4	79 9						
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127													
12	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	48 1	1621 2	Y	283	282	0		38
						311 9							
01	1891 N	578	-0-	-1313	-0-	16 1	465 2	Y	88	101	0		25
						97 9							
02	1652 N	3	-0-	-1649	-0-	3 1		Y	-0-				25
03	1984 N	2	-0-	-1982	-0-	2 1		Y	-0-				25
04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	103 1	1199 2	Y	73	21	0		77
						80 9							
05	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	282 1	1958 2	Y	179	217	0		39
						105 4	197 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
FOGMT														
WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	4526 X	771	-0-	-3755	-0-	731	2	40	9	N	36			187
01	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-			187
02	4088 X	2810	-0-	-1278	-0-	2633	2	177	9	N	161	179	1	169
03	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4040	2	332	9	N	302	356	1	115
04	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3230	2	270	9	N	245	180	1	180
05	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3240	2	259	9	N	235	177	1	238
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709														
12	3441 X	1225	-0-	-2216	-0-	289	1	737	2	Y	181	180	0	16
						199	9							
01	2387 X	1617	-0-	-770	-0-	318	1	1069	2	Y	209	214	0	11
						230	9							
02	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	300	1	857	2	Y	183	182	0	12
						201	9							
03	1488 X	690	-0-	-798	-0-	134	1	447	2	Y	99	92	0	19
						109	9							
04	1560 N	1139	-0-	-421	-0-	300	1	700	2	Y	126	138	0	7
						139	9							
05	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	353	1	1237	2	Y	201	198	0	10
						221	9							
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459														
12	2542 X	1357	-0-	-1185	-0-	6	1	1276	2	Y	68	77	0	15
						75	9							
01	2449 N	5	-0-	-2444	-0-	5	2			Y	-0-	15	0	-0-
02	2184 N	12	-0-	-2172	-0-	11	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
03	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-			-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814														
12	1922 N	1647	-0-	-275	-0-	12	1	1539	2	Y	87	71	0	48
						96	9							
01	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	17	1	1888	2	Y	133	141	0	40
						11	4	146	9					
02	1848 X	1580	-0-	-268	-0-	14	1	1431	2	Y	97	99	0	38
						28	4	107	9					
03	2046 X	1056	-0-	-990	-0-	8	1	981	2	Y	60	77	0	21
						1	4	66	9					
04	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	35	1	1934	2	Y	125	98	0	48
						5	4	138	9					
05	2077 X	1587	-0-	-490	-0-	9	1	1471	2	Y	96	115	0	29
						1	4	106	9					
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621														
12	3720 X	1970	-0-	-1750	-0-	8	1	1811	2	Y	137	155	0	30
						151	9							
01	3720 X	992	-0-	-2728	-0-	4	1	912	2	Y	68	80	0	18
						1	4	75	9					
02	3220 X	2347	-0-	-873	-0-	9	1	2164	2	Y	157	141	0	34
						1	4	173	9					
03	3565 X	2977	-0-	-588	-0-	13	1	2741	2	Y	199	181	0	52
						4	4	219	9					
04	3450 X	2930	-0-	-520	-0-	14	1	2658	2	Y	208	198	0	62
						29	4	229	9					
05	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	14	1	2697	2	Y	170	189	0	43
						1	4	187	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
RANCHO ENCANTADO WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-		14 1	1814 2	Y			94	65 0		52
01	2046 X	1757	-0-	-289	-0-		103 9	1602 2	Y			120	136 0		36
02	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-		14 1	1451 2	Y			102	98 0		40
03	1922 X	900	-0-	-1022	-0-		28 4	112 9							
04	1860 X	717	-0-	-1143	-0-		7 1	833 2	Y			54	75 0		19
05	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-		1 4	59 9				44	46 0		17
							12 1	655 2	Y						
							2 4	48 9							
							16 1	2625 2	Y			119	100 0		36
							1 4	131 9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087															
12	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-		10 1	1306 2	Y			82	53 0		45
01	1736 X	1457	-0-	-279	-0-		90 9	1319 2	Y			108	120 0		33
02	1568 X	806	-0-	-762	-0-		12 1	119 9							
03	1736 X	826	-0-	-910	-0-		7 4	724 2	Y			55	66 0		22
04	1410 X	23	-0-	-1387	-0-		7 1	61 9							
05	1457 X	36	-0-	-1421	-0-		14 4	760 2	Y			53	56 0		19
							7 1	58 9							
							1 4	2 9	Y			2	20 0		1
							21 2	2 9	Y						
							33 2	3 9	Y			3	3 0		1

BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920															
12	3007 X	2266	-0-	-741	-0-		174 1	1953 2	Y			124	130 0		11
01	3007 X	2663	-0-	-344	-0-		3 4	136 9							
02	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-		134 1	2350 2	Y			152	147 0		16
03	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-		12 4	167 9							
04	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-		250 1	2597 2	Y			175	176 0		15
05	3379 X	2857	-0-	-522	-0-		2 4	193 9							
							266 1	2501 2	Y			167	163 0		19
							184 9								
							252 1	2187 2	Y			138	143 0		14
							63 4	152 9							
							310 1	2372 2	Y			158	158 0		14
							1 4	174 9							

BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398															
12	4526 X	3258	-0-	-1268	-0-		177 1	2892 2	Y			168	173 0		15
01	4340 X	3103	-0-	-1237	-0-		4 4	185 9							
02	3500 X	2814	-0-	-686	-0-		140 1	2770 2	Y			163	161 0		17
03	3689 X	3194	-0-	-495	-0-		14 4	179 9							
04	3300 X	2585	-0-	-715	-0-		201 1	2445 2	Y			151	155 0		13
05	3255 X	2943	-0-	-312	-0-		2 4	166 9							
							237 1	2760 2	Y			179	172 0		20
							197 9								
							233 1	2115 2	Y			160	164 0		16
							61 4	176 9							
							310 1	2421 2	Y			192	191 0		17
							1 4	211 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BEINHORN RANCH													CMTY: DIMMIT				
WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2697 X	2253	-0-	-444	-0-		20	1 3 4	2031	2 199 9	Y	181	189	0			16
01	2666 N	2332	-0-	-334	-0-		15	1 11 4	2098	2 208 9	Y	189	185	0			20
02	2380 N	2312	-0-	-68	-0-		16	1 1 4	2066	2 229 9	Y	208	210	0			18
03	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-		14	1 233 9	2063	2 229 9	Y	212	206	0			24
04	2250 N	2191	-0-	-59	-0-		12	1 56 4	1932	2 191 9	Y	174	181	0			17
05	2573 N	2195	-0-	-378	-0-		22	1 1 4	1966	2 206 9	Y	187	187	0			17
BEINHORN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270289 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700																	
12	1984 X	1951	-0-	-33	-0-		86	1 2 4	1734	2 129 9	Y	117	121	0			10
01	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-		67	1 10 4	1836	2 139 9	Y	126	123	0			13
02	1820 N	1637	-0-	-183	-0-		73	1 1 4	1449	2 114 9	Y	104	108	0			9
03	1953 N	1881	-0-	-72	-0-		68	1 127 9	1686	2 114 9	Y	115	111	0			13
04	1980 N	1840	-0-	-140	-0-		67	1 47 4	1623	2 103 9	Y	94	98	0			9
05	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-		87	1 1 4	1725	2 114 9	Y	104	104	0			9
BEINHORN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270291 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454																	
12	2356 X	2314	-0-	-42	-0-		21	1 3 4	2114	2 176 9	Y	160	167	0			14
01	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-		17	1 12 4	2279	2 194 9	Y	176	171	0			19
02	2352 X	2052	-0-	-300	-0-		15	1 1 4	1871	2 165 9	Y	150	156	0			13
03	2604 X	2278	-0-	-326	-0-		14	1 187 9	2077	2 165 9	Y	170	164	0			19
04	2520 X	2276	-0-	-244	-0-		13	1 58 4	1995	2 210 9	Y	191	191	0			19
05	2511 X	2316	-0-	-195	-0-		23	1 1 4	2061	2 231 9	Y	210	210	0			19
BEINHORN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270348 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013																	
12	3255 X	2869	-0-	-386	-0-		26	1 4 4	2649	2 190 9	Y	173	180	0			15
01	3255 X	3150	-0-	-105	-0-		21	1 15 4	2903	2 211 9	Y	192	187	0			20
02	2940 X	2601	-0-	-339	-0-		19	1 2 4	2397	2 183 9	Y	166	172	0			14
03	3224 X	2868	-0-	-356	-0-		18	1 200 9	2650	2 183 9	Y	182	175	0			21
04	3060 X	2821	-0-	-239	-0-		16	1 74 4	2541	2 190 9	Y	173	177	0			17
05	3162 X	2971	-0-	-191	-0-		30	1 1 4	2709	2 231 9	Y	210	208	0			19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BEINHORN RANCH														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 32H RRCID -> 270352 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	1860 N	1765	-0-	-95	-0-	15 1	1497 2	Y	228	236	0		20	
						2 4	251 9							
01	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	12 1	1626 2	Y	251	244	0		27	
						8 4	276 9							
02	1736 N	1580	-0-	-156	-0-	10 1	1334 2	Y	214	223	0		18	
						1 4	235 9							
03	1767 N	1753	-0-	-14	-0-	10 1	1483 2	Y	236	227	0		27	
						260 9								
04	1860 N	1678	-0-	-182	-0-	9 1	1397 2	Y	210	216	0		21	
						41 4	231 9							
05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	16 1	1480 2	Y	235	235	0		21	
						1 4	259 9							

BEINHORN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270381 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704														
12	4588 X	4464	-0-	-124	-0-	68 1	4021 2	Y	341	334	0		66	
						375 9								
01	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	89 1	4227 2	Y	309	271	0		104	
						2 4	340 9							
02	4172 X	3991	-0-	-181	-0-	59 1	3620 2	Y	284	343	0		45	
						312 9								
03	4619 X	4441	-0-	-178	-0-	60 1	4017 2	Y	326	321	0		50	
						5 4	359 9							
04	4500 X	3947	-0-	-553	-0-	59 1	3501 2	Y	313	297	0		66	
						43 4	344 9							
05	4650 X	4131	-0-	-519	-0-	63 1	3706 2	Y	329	330	0		65	
						362 9								

BEINHORN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270382 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097														
12	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	34 1	2009 2	Y	131	128	0		26	
						144 9								
01	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	45 1	2133 2	Y	128	111	0		43	
						1 4	141 9							
02	2044 N	1993	-0-	-51	-0-	30 1	1825 2	Y	125	148	0		20	
						138 9								
03	2201 N	2190	-0-	-11	-0-	30 1	2002 2	Y	142	140	0		22	
						2 4	156 9							
04	2250 N	1945	-0-	-305	-0-	30 1	1751 2	Y	129	124	0		27	
						22 4	142 9							
05	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	35 1	2042 2	Y	147	145	0		29	
						162 9								

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726														
12	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	16 1	969 2	Y	43	41	0		8	
						47 9								
01	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	21 1	981 2	Y	48	40	0		16	
						53 9								
02	952 N	910	-0-	-42	-0-	14 1	845 2	Y	46	55	0		7	
						51 9								
03	1023 N	941	-0-	-82	-0-	13 1	872 2	Y	50	49	0		8	
						1 4	55 9							
04	1020 N	865	-0-	-155	-0-	13 1	788 2	Y	49	47	0		10	
						10 4	54 9							
05	1023 N	922	-0-	-101	-0-	14 1	849 2	Y	54	53	0		11	
						59 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 100351 BEINHORN RANCH													CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
WELL #: 36H													RRCID -> 270403	COMPL. DATE 10/16/2013	TOTAL DEPTH 8155	PERF. 8928	- 13863	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	2821 X	2609	-0-	-212	-0-			40 1	191 9	2378 2	Y	174	173	0			34	
01	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-			57 1	1 4	2725 2	Y	172	148	0			58	
02	2632 X	2169	-0-	-463	-0-			32 1	149 9	1988 2	Y	135	172	0			21	
03	2914 X	2592	-0-	-322	-0-			35 1	3 4	2369 2	Y	168	163	0			26	
04	2880 X	2040	-0-	-840	-0-			31 1	22 4	1831 2	Y	142	138	0			30	
05	2976 X	2917	-0-	-59	-0-			45 1	226 9	2646 2	Y	205	194	0			41	
BRISCOE FRIDAY RANCH													WELL #: 28H	RRCID -> 270534	COMPL. DATE 03/21/2013	TOTAL DEPTH 8252	PERF. 9020	- 14171
12	4495 X	4347	-0-	-148	-0-			19 1	270 9	4058 2	Y	245	238	0			53	
01	4464 X	1	-0-	-4463	-0-			1 2			Y	-0-	53	0			-0-	
02	3976 X	-0-	-0-	-3976	-0-						Y	-0-					-0-	
03	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-						Y	-0-					-0-	
04	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-						Y	-0-					-0-	
05	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-						Y	-0-					-0-	
BRISCOE FRIDAY RANCH													WELL #: 29H	RRCID -> 270536	COMPL. DATE 03/21/2013	TOTAL DEPTH 8293	PERF. 8765	- 14396
12	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-			12 1	135 9	2695 2	Y	123	118	0			27	
01	2728 X	1145	-0-	-1583	-0-			5 1	1 4	1086 2	Y	48	62	0			13	
02	2464 X	671	-0-	-1793	-0-			3 1	1 4	53 9	Y	28	35	0			6	
03	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			31 9		637 2	Y	-0-	6	0			-0-	
04	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-						Y	-0-					-0-	
05	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-						Y	-0-					-0-	
BRISCOE FRIDAY RANCH													WELL #: 31H	RRCID -> 270538	COMPL. DATE 03/24/2013	TOTAL DEPTH 8271	PERF. 8882	- 14490
12	3007 X	1800	-0-	-1207	-0-			8 1	96 9	1696 2	Y	87	96	0			19	
01	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-						Y	-0-	19	0			-0-	
02	2688 X	-0-	-0-	-2688	-0-						Y	-0-					-0-	
03	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-						Y	-0-					-0-	
04	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-						Y	-0-					-0-	
05	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-						Y	-0-					-0-	
BRISCOE FRIDAY RANCH													WELL #: 34H	RRCID -> 270539	COMPL. DATE 04/05/2013	TOTAL DEPTH 8283	PERF. 9410	- 14977
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	2697 X	2278	-0-	-419	-0-	8 1	2112 2	Y	144	143 0			22
						158 9							
01	2697 X	2218	-0-	-479	-0-	10 1	2028 2	Y	164	162 0			24
						180 9							
02	2352 X	2129	-0-	-223	-0-	8 1	1964 2	Y	143	138 0			29
						157 9							
03	2263 X	2174	-0-	-89	-0-	13 1	1982 2	Y	160	163 0			26
						3 4							
04	2190 X	2012	-0-	-178	-0-	9 1	1834 2	Y	147	141 0			32
						7 4							
05	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	12 1	2279 2	Y	176	186 0			22
						2 4							
							194 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272													
12	1085 N	873	-0-	-212	-0-	285 1	552 2	Y	33	34 0			5
						36 9							
01	992 N	868	-0-	-124	-0-	316 1	512 2	Y	36	36 0			5
						40 9							
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	229 1	573 2	Y	36	34 0			7
						40 9							
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	288 1	686 2	Y	48	47 0			8
						1 4							
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	239 1	615 2	Y	42	41 0			9
						2 4							
05	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	328 1	861 2	Y	57	59 0			7
						1 4							
							63 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760													
12	5456 X	4078	-0-	-1378	-0-	254 1	3647 2	Y	161	160 0			25
						177 9							
01	5084 X	4414	-0-	-670	-0-	286 1	3962 2	Y	151	154 0			22
						166 9							
02	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	209 1	3446 2	Y	118	116 0			24
						130 9							
03	4092 X	4090	-0-	-2	-0-	267 1	3666 2	Y	138	140 0			22
						5 4							
04	4260 X	4017	-0-	-243	-0-	220 1	3631 2	Y	138	130 0			30
						14 4							
05	4402 X	3919	-0-	-483	-0-	294 1	3450 2	Y	157	168 0			19
						2 4							
							173 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695													
12	2542 X	1662	-0-	-880	-0-	47 1	1513 2	Y	93	91 0			14
						102 9							
01	1953 X	1701	-0-	-252	-0-	52 1	1518 2	Y	119	116 0			17
						131 9							
02	1540 X	1501	-0-	-39	-0-	39 1	1356 2	Y	96	94 0			19
						106 9							
03	1674 N	1346	-0-	-328	-0-	49 1	1194 2	Y	92	96 0			15
						2 4							
04	1650 N	1113	-0-	-537	-0-	41 1	1000 2	Y	62	63 0			14
						4 4							
05	1674 N	1514	-0-	-160	-0-	54 1	1370 2	Y	81	85 0			10
						1 4							
							89 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	310 N	268	-0-	-42	-0-	266 1	1 2	Y	1	10	0			-0-
01	1147 X	267	-0-	-880	-0-	267 1		Y	-0-					-0-
02	1036 X	725	-0-	-311	-0-	196 1	399 2	Y	118	94	0			-24
03	1147 X	245	-0-	-902	-0-	130 9		Y	-0-	24	0			-0-
04	570 X	206	-0-	-364	-0-	204 1	2 2	Y	-0-					-0-
05	806 X	291	-0-	-515	-0-	280 1	9 2	Y	2	2	0			-0-
						2 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 75H RRCID -> 270593 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042														
12	2728 X	2435	-0-	-293	-0-	309 1	1954 2	Y	156	155	0			24
01	2635 N	2539	-0-	-96	-0-	172 9		Y	178	176	0			26
02	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	361 1	1982 2	Y	152	147	0			31
03	2449 N	2383	-0-	-66	-0-	196 9	1884 2	Y	168	172	0			27
04	2460 N	2125	-0-	-335	-0-	244 1	1887 2	Y	153	146	0			34
05	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	167 9	1712 2	Y	194	204	0			24
						308 1	2290 2	Y						
						3 4	213 9							
						239 1								
						6 4								
						326 1								
						2 4								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884														
12	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	71 1	1373 2	Y	66	65	0			10
01	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	73 9		Y	78	77	0			11
02	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	77 1	1414 2	Y	74	70	0			15
03	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	86 9	1486 2	Y	98	97	0			16
04	1350 N	1182	-0-	-168	-0-	50 1	1734 2	Y	74	74	0			16
05	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	81 9	108 9	Y	108	111	0			13
						62 1	1039 2	Y						
						3 4	81 9							
						58 1	1587 2	Y						
						4 4	119 9							
						66 1								
						1 4								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972														
12	5115 X	2690	-0-	-2425	-0-	251 1	2348 2	Y	83	87	0			13
01	3596 X	2294	-0-	-1302	-0-	91 9		Y	82	83	0			12
02	3192 X	1438	-0-	-1754	-0-	277 1	1927 2	Y	46	49	0			9
03	3503 X	1861	-0-	-1642	-0-	90 9	1189 2	Y	66	64	0			11
04	3390 X	2918	-0-	-472	-0-	198 1	1533 2	Y	110	97	0			24
05	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	51 9	73 9	Y	115	125	0			14
						253 1	2572 2	Y						
						2 4	121 9							
						215 1	2819 2	Y						
						10 4	127 9							
						293 1								
						2 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	326 1	5239 2	Y		297	297	0		45
01	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	327 9	4736 2	Y		303	304	0		44
02	4956 X	3455	-0-	-1501	-0-	362 1	3008 2	Y		172	181	0		35
03	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	333 9	5137 2	Y		326	309	0		52
04	8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	258 1	7500 2	Y		459	410	0		101
05	5487 X	4855	-0-	-632	-0-	189 9	505 9			169	249	0		21
						283 1	4365 2	Y						
						8 4	186 9							
						239 1								
						28 4								
						301 1								
						3 4								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628														
12	4433 X	3945	-0-	-488	-0-	245 1	3377 2	Y		294	294	0		45
01	4433 X	3861	-0-	-572	-0-	323 9	3182 2	Y		350	344	0		51
02	3500 X	3063	-0-	-437	-0-	294 1	2568 2	Y		282	276	0		57
03	3937 X	3172	-0-	-765	-0-	385 9	2596 2	Y		317	323	0		51
04	3810 X	2662	-0-	-1148	-0-	185 1	2185 2	Y		267	259	0		59
05	3937 X	3314	-0-	-623	-0-	310 9	294 9			315	335	0		39
						223 1	2748 2	Y						
						4 4	347 9							
						175 1								
						8 4								
						217 1								
						2 4								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 63H RRCID -> 270632 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8017 - 11469														
12	2294 N	1473	-0-	-821	-0-	101 1	1273 2	Y		90	89	0		14
01	2294 X	1862	-0-	-432	-0-	99 9	1558 2	Y		107	105	0		16
02	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	186 1	2122 2	Y		114	107	0		23
03	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	118 9	2497 2	Y		150	149	0		24
04	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	111 1	165 9			141	134	0		31
05	2604 X	1882	-0-	-722	-0-	125 9	2343 2	Y		97	116	0		12
						57 1	155 9							
						4 4	1765 2	Y						
						18 1	107 9							
						9 4								
						9 1								
						1 4								
FOGMT WELL #: 10SP RRCID -> 270634 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6673 - 12356														
12	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	270 1	2307 2	Y		281	278	0		22
01	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	309 9	1633 2	Y		202	198	0		26
02	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	269 1	1659 2	Y		211	211	0		26
03	2046 N	1829	-0-	-217	-0-	222 9	1442 2	Y		167	178	0		15
04	1980 N	1536	-0-	-444	-0-	232 1	1193 2	Y		138	139	0		14
05	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	232 9	152 9			191	188	0		17
						203 1	1568 2	Y						
						184 9								
						190 1								
						1 4								
						329 1								
						210 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 FOGMT														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 11SP RRCID -> 270636 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6975 - 12736														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	2170 X	1163	-0-	-1007	-0-	200 85 9	1	878	2	Y	77	86 0	6	
01	2201 N	2160	-0-	-41	-0-	310 164 9	1	1686	2	Y	149	136 0	19	
02	1904 N	1539	-0-	-365	-0-	229 111 9	1	1199	2	Y	101	108 0	12	
03	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	235 108 9	1	1265	2	Y	98	101 0	9	
04	2100 N	1814	-0-	-286	-0-	264 1 4	1	1430	2	Y	108	106 0	11	
05	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	383 124 9	1	1609	2	Y	113	114 0	10	
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 19H RRCID -> 270642 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8333 - 12139														
12	2542 X	2112	-0-	-430	-0-	311 209 9	1	1592	2	Y	190	190 0	29	
01	2542 X	2058	-0-	-484	-0-	357 219 9	1	1482	2	Y	199	199 0	29	
02	2296 X	1948	-0-	-348	-0-	241 200 9	1	1507	2	Y	182	174 0	37	
03	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	302 2 4	1	1614	2	Y	215	217 0	35	
04	2040 X	1969	-0-	-71	-0-	235 6 4	1	1507	2	Y	201	192 0	44	
05	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	330 2 4	1	2185	2	Y	303	309 0	38	
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 71H RRCID -> 270646 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8213 - 13061														
12	3565 X	487	-0-	-3078	-0-	233 13 9	1	241	2	Y	12	10 0	2	
01	3565 X	694	-0-	-2871	-0-	181 29 9	1	484	2	Y	26	24 0	4	
02	2744 X	1418	-0-	-1326	-0-	134 65 9	1	1219	2	Y	59	51 0	12	
03	2294 X	542	-0-	-1752	-0-	267 15 9	1	260	2	Y	14	24 0	2	
04	660 X	215	-0-	-445	-0-	215 1	1			Y	-0-	2 0	-0-	
05	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-		-0-	
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 33H RRCID -> 270651 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 12709														
12	2542 N	2501	-0-	-41	-0-	250 251 9	1	2000	2	Y	228	221 0	35	
01	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	277 308 9	1	2142	2	Y	280	274 0	41	
02	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	199 262 9	1	2274	2	Y	238	231 0	48	
03	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	259 3 4	1	2306	2	Y	268	273 0	43	
04	2640 N	2446	-0-	-194	-0-	213 7 4	1	1980	2	Y	224	218 0	49	
05	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	291 2 4	1	2446	2	Y	226	247 0	28	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	280 1	546 2	Y	10	9 0			2
						11 9							
01	651 N	413	-0-	-238	-0-	315 1	97 2	Y	1	3 0			-0-
						1 9							
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	231 1	497 2	Y	10	8 0			2
						11 9							
03	837 N	549	-0-	-288	-0-	288 1	255 2	Y	5	6 0			1
						6 9							
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	241 1	242 2	Y	5	5 0			1
						1 4	6 9						
05	806 N	358	-0-	-448	-0-	327 1	29 2	Y	2	3 0			-0-
						2 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112													
12	380 X	380	-0-	-0-	-0-	266 1	104 2	Y	9	10 0			1
						10 9							
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	229 1	212 2	Y	21	19 0			3
						23 9							
02	364 N	136	-0-	-228	-0-	136 1		Y	-0-	3 0			-0-
03	372 N	234	-0-	-138	-0-	234 1		Y	-0-				-0-
04	390 N	170	-0-	-220	-0-	168 1	2 2	Y	-0-				-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016													
12	4960 X	3964	-0-	-996	-0-	13 1	3546 2	Y	368	368 0			15
						405 9							
01	4960 X	3968	-0-	-992	-0-	13 1	3540 2	Y	373	364 0			24
						5 4	410 9						
02	4480 X	3667	-0-	-813	-0-	10 1	3261 2	Y	359	358 0			25
						1 4	395 9						
03	4557 X	4147	-0-	-410	-0-	9 1	3697 2	Y	400	403 0			22
						1 4	440 9						
04	4380 X	4081	-0-	-299	-0-	9 1	3600 2	Y	414	408 0			28
						17 4	455 9						
05	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	11 1	3731 2	Y	415	414 0			29
						457 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188													
12	3720 X	3418	-0-	-302	-0-	15 1	3036 2	Y	334	333 0			14
						367 9							
01	3720 X	3348	-0-	-372	-0-	14 1	2966 2	Y	331	323 0			22
						4 4	364 9						
02	3472 X	3049	-0-	-423	-0-	10 1	2734 2	Y	276	279 0			19
						1 4	304 9						
03	3844 X	2827	-0-	-1017	-0-	24 1	2540 2	Y	238	244 0			13
						1 4	262 9						
04	3720 X	1815	-0-	-1905	-0-	50 1	1584 2	Y	158	160 0			11
						7 4	174 9						
05	3410 X	2403	-0-	-1007	-0-	66 1	2114 2	Y	203	200 0			14
						223 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 83H RRCID -> 270782 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	868 N	644	-0-	-224	-0-	148 1	419 2	Y	70	69 0			3	
						77 9								
01	744 N	477	-0-	-267	-0-	137 1	287 2	Y	48	48 0			3	
						53 9								
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	101 1	439 2	Y	58	57 0			4	
						64 9								
03	651 N	333	-0-	-318	-0-	128 1	183 2	Y	20	23 0			1	
						22 9								
04	450 N	344	-0-	-106	-0-	148 1	173 2	Y	20	20 0			1	
						1 4	22 9							
05	682 N	595	-0-	-87	-0-	151 1	396 2	Y	44	42 0			3	
						48 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 80H RRCID -> 270783 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790														
12	3131 X	1925	-0-	-1206	-0-	243 1	1531 2	Y	137	137 0			6	
						151 9								
01	3131 X	1581	-0-	-1550	-0-	253 1	1206 2	Y	109	108 0			7	
						2 4	120 9							
02	2828 X	1101	-0-	-1727	-0-	204 1	822 2	Y	68	70 0			5	
						75 9								
03	2511 X	879	-0-	-1632	-0-	229 1	600 2	Y	45	48 0			2	
						50 9								
04	2100 X	760	-0-	-1340	-0-	224 1	489 2	Y	41	40 0			3	
						2 4	45 9							
05	1922 X	1026	-0-	-896	-0-	222 1	740 2	Y	58	57 0			4	
						64 9								
BEINHORN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231														
12	1364 X	1043	-0-	-321	-0-	49 1	936 2	Y	52	54 0			4	
						1 4	57 9							
01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	42 1	1076 2	Y	61	59 0			6	
						6 4	67 9							
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	56 1	887 2	Y	52	54 0			4	
						1 4	57 9							
03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	74 1	960 2	Y	56	54 0			6	
						62 9								
04	1140 N	1096	-0-	-44	-0-	72 1	940 2	Y	52	53 0			5	
						27 4	57 9							
05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	87 1	981 2	Y	57	57 0			5	
						63 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555														
12	3671 X	3521	-0-	-150	-0-	287 1	2882 2	Y	320	313 0			49	
						352 9								
01	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	323 1	3006 2	Y	371	366 0			54	
						408 9								
02	3248 X	1550	-0-	-1698	-0-	224 1	1148 2	Y	162	183 0			33	
						178 9								
03	3534 X	1608	-0-	-1926	-0-	267 1	1143 2	Y	178	182 0			29	
						2 4	196 9							
04	3630 X	1656	-0-	-1974	-0-	224 1	1218 2	Y	190	177 0			42	
						5 4	209 9							
05	3751 X	2206	-0-	-1545	-0-	314 1	1626 2	Y	241	253 0			30	
						1 4	265 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
									M	PROD			
12	4495 X	3494	-0-	-1001	-0-	137 1	2656 2	Y		635	640 0		27
						2 4	699 9						
01	4495 X	3686	-0-	-809	-0-	161 1	2826 2	Y		629	630 0		26
						7 4	692 9						
02	3752 X	3724	-0-	-28	-0-	143 1	2995 2	Y		532	535 0		23
						1 4	585 9						
03	3720 X	3437	-0-	-283	-0-	95 1	2670 2	Y		611	594 0		40
						672 9							
04	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	93 1	2811 2	Y		575	572 0		43
						144 4	633 9						
05	4123 X	3766	-0-	-357	-0-	103 1	3001 2	Y		601	611 0		33
						1 4	661 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 57H RRCID -> 270887 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049													
12	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	278 1	3427 2	Y		349	349 0		15
						3 4	384 9						
01	3596 X	3594	-0-	-2	-0-	284 1	2988 2	Y		285	288 0		12
						8 4	314 9						
02	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	285 1	3249 2	Y		228	230 0		10
						1 4	251 9						
03	4092 X	2795	-0-	-1297	-0-	260 1	2311 2	Y		204	201 0		13
						224 9							
04	3960 X	1723	-0-	-2237	-0-	219 1	1313 2	Y		113	118 0		8
						67 4	124 9						
05	4185 X	2042	-0-	-2143	-0-	198 1	1565 2	Y		253	247 0		14
						1 4	278 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 58H RRCID -> 270888 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024													
12	3720 X	3116	-0-	-604	-0-	275 1	2270 2	Y		517	519 0		22
						2 4	569 9						
01	3720 X	2997	-0-	-723	-0-	282 1	2185 2	Y		476	479 0		19
						6 4	524 9						
02	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	291 1	2519 2	Y		409	411 0		17
						1 4	450 9						
03	3255 X	2911	-0-	-344	-0-	252 1	2172 2	Y		443	431 0		29
						487 9							
04	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	238 1	2537 2	Y		456	451 0		34
						130 4	502 9						
05	3596 X	3323	-0-	-273	-0-	220 1	2605 2	Y		452	461 0		25
						1 4	497 9						
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444													
12	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	364 1	1092 2	Y		161	158 0	1 1	2
						2 4	177 9				1 5		
01	1705 X	1421	-0-	-284	-0-	342 1	920 2	Y		141	142 0		1
						4 4	155 9						
02	1708 X	968	-0-	-740	-0-	160 1	692 2	Y		105	105 0		1
						116 9							
03	1891 X	1514	-0-	-377	-0-	270 1	1124 2	Y		109	109 0		1
						120 9							
04	1830 X	1600	-0-	-230	-0-	302 1	1167 2	Y		111	99 0	12 1	1
						9 4	122 9						
05	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	346 1	1219 2	Y		148	147 0		2
						1 4	163 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	455 1	1256 2	Y	143	140 0	1 1	2		
						3 4	157 9			1 5				
01	2015 X	1752	-0-	-263	-0-	410 1	1187 2	Y	136	137 0		1		
						5 4	150 9							
02	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	407 1	1247 2	Y	142	142 0		1		
						156 9								
03	1860 X	1439	-0-	-421	-0-	325 1	984 2	Y	118	118 0		1		
						130 9								
04	1800 X	1327	-0-	-473	-0-	306 1	895 2	Y	108	96 0	12 1	1		
						7 4	119 9							
05	2015 X	1873	-0-	-142	-0-	387 1	1303 2	Y	165	163 0		3		
						1 4	182 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	1989	-0-	1989	1989	148 1	1622 2	Y	199	185 0		14		
						219 9								
03	14B2 EXT	3206	-0-	3206	5195	85 1	2883 2	Y	215	217 0		12		
						1 4	237 9							
04	14B2 EXT	3109	-0-	3109	8304	69 1	2773 2	Y	231	227 0		16		
						13 4	254 9							
05	11405 X	3101	-0-	-8304	-0-	73 1	2782 2	Y	224	224 0		16		
						246 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039														
12	5270 X	5264	-0-	-6	-0-	18 1	4613 2	Y	564	568 0		19		
						13 4	620 9							
01	5270 X	5128	-0-	-142	-0-	19 1	4478 2	Y	563	560 0		22		
						12 4	619 9							
02	4732 X	4627	-0-	-105	-0-	13 1	4053 2	Y	509	510 0		21		
						1 4	560 9							
03	5270 X	5063	-0-	-207	-0-	13 1	4457 2	Y	539	534 0		26		
						593 9								
04	5100 X	4778	-0-	-322	-0-	15 1	4204 2	Y	492	489 0		29		
						18 4	541 9							
05	5270 X	5163	-0-	-107	-0-	17 1	4566 2	Y	523	531 0		21		
						5 4	575 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 270949 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666														
12	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	17 1	4503 2	Y	552	557 0		18		
						12 4	607 9							
01	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	19 1	4550 2	Y	555	552 0		21		
						12 4	611 9							
02	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	14 1	4174 2	Y	497	498 0		20		
						1 4	547 9							
03	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	13 1	4463 2	Y	501	497 0		24		
						551 9								
04	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	15 1	4120 2	Y	442	440 0		26		
						18 4	486 9							
05	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	17 1	4433 2	Y	464	472 0		18		
						4 4	510 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 62H RRCID -> 270951 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	23 1	5828 2	Y	643	649 0			21	
						16 4	707 9							
01	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	24 1	5699 2	Y	612	609 0			24	
						15 4	673 9							
02	5908 X	5681	-0-	-227	-0-	16 1	5068 2	Y	542	544 0			22	
						1 4	596 9							
03	6572 X	6057	-0-	-515	-0-	16 1	5417 2	Y	567	561 0			28	
						624 9								
04	6360 X	5615	-0-	-745	-0-	18 1	5033 2	Y	493	492 0			29	
						22 4	542 9							
05	6572 X	6366	-0-	-206	-0-	22 1	5730 2	Y	553	560 0			22	
						6 4	608 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 270955 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8589 - 12571														
12	3379 X	483	-0-	-2896	-0-	31 1	402 2	Y	45	69 0			19	
						50 9								
01	2914 X	1611	-0-	-1303	-0-	361 1	743 2	Y	460	326 0			153	
						1 4	506 9							
02	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	381 1	1841 2	Y	888	719 0			322	
						977 9								
03	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	267 1	1560 2	Y	894	981 0			235	
						983 9								
04	1890 X	1732	-0-	-158	-0-	282 1	951 2	Y	451	502 0			184	
						3 4	496 9							
05	3534 X	241	-0-	-3293	-0-	19 1	87 2	Y	123	286 0			21	
						135 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8547 - 13192														
12	3782 X	3420	-0-	-362	-0-	173 1	2920 2	Y	296	237 0			123	
						1 4	326 9							
01	3782 X	3204	-0-	-578	-0-	372 1	2618 2	Y	190	250 0			63	
						5 4	209 9							
02	3416 X	2474	-0-	-942	-0-	257 1	2086 2	Y	119	139 0			43	
						131 9								
03	3410 X	2770	-0-	-640	-0-	326 1	2276 2	Y	153	156 0			40	
						168 9								
04	3300 X	1524	-0-	-1776	-0-	290 1	1159 2	Y	65	79 0			26	
						3 4	72 9							
05	3410 X	549	-0-	-2861	-0-	65 1	408 2	Y	69	83 0			12	
						76 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8480 - 13834														
12	4774 X	3467	-0-	-1307	-0-	172 1	2898 2	Y	360	332 0			150	
						1 4	396 9							
01	5456 X	1970	-0-	-3486	-0-	410 1	1424 2	Y	121	231 0			40	
						3 4	133 9							
02	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	766 1	5793 2	Y	284	221 0			103	
						312 9								
03	5456 X	4209	-0-	-1247	-0-	476 1	3509 2	Y	204	253 0			54	
						224 9								
04	4560 X	281	-0-	-4279	-0-	53 1	216 2	Y	10	60 0			4	
						1 4	11 9							
05	5983 X	2199	-0-	-3784	-0-	236 1	1695 2	Y	244	206 0			42	
						268 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	428	1	1968	2	Y	111	109	0	1
						4	4	122	9			1	5	
01	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	407	1	1660	2	Y	91	91	0	1
						6	4	100	9					
02	2016 N	1040	-0-	-976	-0-	192	1	801	2	Y	43	44	0	-0-
						47	9							
03	2511 N	1098	-0-	-1413	-0-	314	1	688	2	Y	87	86	0	1
						96	9							
04	2100 N	839	-0-	-1261	-0-	268	1	501	2	Y	60	54	0	7 1 -0-
						4	4	66	9					
05	1147 N	844	-0-	-303	-0-	329	1	454	2	Y	55	54	0	1
						61	9							
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559														
12	713 N	603	-0-	-110	-0-	284	1	288	2	Y	27	27	0	-0-
						1	4	30	9					
01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	388	1	1085	2	Y	102	101	0	1
						4	4	112	9					
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	307	1	571	2	Y	52	53	0	-0-
						57	9							
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	261	1	398	2	Y	43	43	0	-0-
						47	9							
04	1320 N	746	-0-	-574	-0-	270	1	423	2	Y	45	40	0	5 1 -0-
						3	4	50	9					
05	1023 N	774	-0-	-249	-0-	301	1	418	2	Y	50	49	0	1
						55	9							
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556														
12	6169 X	2645	-0-	-3524	-0-	344	1	2155	2	Y	128	126	0	1 1 1
						5	4	141	9			1	5	
01	2635 X	2262	-0-	-373	-0-	329	1	1795	2	Y	119	119	0	1
						7	4	131	9					
02	2660 X	2629	-0-	-31	-0-	307	1	2206	2	Y	105	105	0	1
						116	9							
03	2945 X	1662	-0-	-1283	-0-	258	1	1357	2	Y	43	44	0	-0-
						47	9							
04	2190 N	1415	-0-	-775	-0-	262	1	1106	2	Y	35	31	0	4 1 -0-
						8	4	39	9					
05	2914 N	1001	-0-	-1913	-0-	298	1	676	2	Y	24	24	0	-0-
						1	4	26	9					
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641														
12	1488 X	655	-0-	-833	-0-	400	1	232	2	Y	21	21	0	-0-
						23	9							
01	636 X	636	-0-	-0-	-0-	387	1	223	2	Y	23	23	0	-0-
						1	4	25	9					
02	583 X	583	-0-	-0-	-0-	355	1	205	2	Y	21	21	0	-0-
						23	9							
03	651 N	533	-0-	-118	-0-	316	1	195	2	Y	20	20	0	-0-
						22	9							
04	630 N	609	-0-	-21	-0-	318	1	260	2	Y	26	23	0	3 1 -0-
						2	4	29	9					
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	355	1	341	2	Y	33	32	0	1
						36	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	2170 X	1365	-0-	-805	-0-	333 1	889 2	Y	128	126 0	1 1	1		
						2 4	141 9			1 5				
01	2418 N	1516	-0-	-902	-0-	323 1	1027 2	Y	147	147 0		1		
						4 4	162 9							
02	1848 N	1307	-0-	-541	-0-	306 1	866 2	Y	123	123 0		1		
						135 9								
03	1364 N	1284	-0-	-80	-0-	288 1	863 2	Y	121	121 0		1		
						133 9								
04	1470 N	1128	-0-	-342	-0-	277 1	733 2	Y	102	91 0	11 1	1		
						6 4	112 9							
05	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	305 1	1373 2	Y	94	94 0		1		
						1 4	103 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760														
12	6820 X	6469	-0-	-351	-0-	22 1	5738 2	Y	630	636 0		21		
						16 4	693 9							
01	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	24 1	5670 2	Y	605	603 0		23		
						15 4	666 9							
02	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	17 1	5161 2	Y	586	585 0		24		
						1 4	645 9							
03	6324 X	6310	-0-	-14	-0-	17 1	5574 2	Y	654	646 0		32		
						719 9								
04	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	21 1	5650 2	Y	628	623 0		37		
						25 4	691 9							
05	6324 X	5725	-0-	-599	-0-	19 1	5096 2	Y	550	565 0		22		
						5 4	605 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 59H RRCID -> 271010 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305														
12	5859 X	5567	-0-	-292	-0-	19 1	5020 2	Y	467	472 0		15		
						14 4	514 9							
01	5735 X	5402	-0-	-333	-0-	20 1	4804 2	Y	514	509 0		20		
						13 4	565 9							
02	5180 X	4920	-0-	-260	-0-	14 1	4375 2	Y	482	482 0		20		
						1 4	530 9							
03	5673 X	5505	-0-	-168	-0-	15 1	4903 2	Y	534	528 0		26		
						587 9								
04	5490 X	5085	-0-	-405	-0-	17 1	4591 2	Y	415	417 0		24		
						20 4	457 9							
05	5580 X	4636	-0-	-944	-0-	16 1	4219 2	Y	361	371 0		14		
						4 4	397 9							
FOGMT WELL #: 12SP RRCID -> 271033 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025														
12	4495 X	4248	-0-	-247	-0-	294 1	3672 2	Y	255	256 0		20		
						1 4	281 9							
01	4495 X	4162	-0-	-333	-0-	284 1	3600 2	Y	252	239 0		33		
						1 4	277 9							
02	4060 X	3540	-0-	-520	-0-	210 1	3101 2	Y	208	215 0		26		
						229 9								
03	4371 X	3648	-0-	-723	-0-	215 1	3225 2	Y	189	198 0		17		
						208 9								
04	4110 X	3466	-0-	-644	-0-	217 1	3047 2	Y	183	182 0		18		
						1 4	201 9							
05	4247 X	3922	-0-	-325	-0-	339 1	3351 2	Y	211	211 0		18		
						232 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	2883 X	2217	-0-	-666	-0-	81 1	2029 2	Y	97	95 0				15
						107 9								
01	2883 X	2544	-0-	-339	-0-	92 1	2317 2	Y	123	120 0				18
						135 9								
02	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	64 1	3046 2	Y	145	134 0				29
						160 9								
03	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	60 1	2756 2	Y	129	137 0				21
						4 4	142 9							
04	2460 X	2187	-0-	-273	-0-	45 1	2059 2	Y	68	74 0				15
						8 4	75 9							
05	3627 X	2427	-0-	-1200	-0-	57 1	2226 2	Y	129	128 0				16
						2 4	142 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271052 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229														
12	2790 X	2438	-0-	-352	-0-	237 1	1693 2	Y	460	459 0				31
						2 4	506 9							
01	2573 X	2033	-0-	-540	-0-	265 1	1383 2	Y	350	356 0				25
						385 9								
02	2324 X	2077	-0-	-247	-0-	358 1	1337 2	Y	347	346 0				26
						382 9								
03	2573 X	2445	-0-	-128	-0-	366 1	1584 2	Y	450	421 0				55
						495 9								
04	2370 X	1937	-0-	-433	-0-	435 1	1070 2	Y	393	421 0				27
						432 9								
05	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	416 1	1398 2	Y	518	512 0				33
						3 4	570 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949														
12	2883 X	2640	-0-	-243	-0-	73 1	2206 2	Y	325	327 0				22
						3 4	358 9							
01	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	84 1	2276 2	Y	338	336 0				24
						372 9								
02	2520 N	2312	-0-	-208	-0-	104 1	1889 2	Y	289	291 0				22
						1 4	318 9							
03	2635 N	2270	-0-	-365	-0-	116 1	1871 2	Y	257	248 0				31
						283 9								
04	2640 N	2329	-0-	-311	-0-	115 1	1863 2	Y	319	328 0				22
						351 9								
05	2573 N	2391	-0-	-182	-0-	110 1	1934 2	Y	311	313 0				20
						5 4	342 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887														
12	3317 X	2177	-0-	-1140	-0-	196 1	1508 2	Y	428	404 0				29
						2 4	471 9							
01	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	286 1	2021 2	Y	531	522 0				38
						584 9								
02	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	330 1	1676 2	Y	453	457 0				34
						1 4	498 9							
03	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	348 1	1741 2	Y	355	346 0				43
						391 9								
04	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	407 1	1657 2	Y	243	269 0				17
						267 9								
05	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	389 1	1793 2	Y	251	252 0				16
						4 4	276 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1705 N	1499	-0-	-206	-0-	189 1	1168 2	Y	128	133 0				9
						1 4	141 9							
01	2728 X	1703	-0-	-1025	-0-	294 1	1280 2	Y	117	118 0				8
						129 9								
02	2464 X	1560	-0-	-904	-0-	360 1	1082 2	Y	107	107 0				8
						118 9								
03	2356 X	1658	-0-	-698	-0-	399 1	1125 2	Y	122	115 0				15
						134 9								
04	2280 X	1692	-0-	-588	-0-	407 1	1124 2	Y	146	151 0				10
						161 9								
05	1736 X	1570	-0-	-166	-0-	389 1	1004 2	Y	158	158 0				10
						3 4	174 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043														
12	2294 X	1690	-0-	-604	-0-	198 1	1372 2	Y	107	106 0				7
						2 4	118 9							
01	2294 X	1562	-0-	-732	-0-	242 1	1196 2	Y	113	112 0				8
						124 9								
02	1904 X	1438	-0-	-466	-0-	304 1	1022 2	Y	102	102 0				8
						112 9								
03	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	345 1	1234 2	Y	133	125 0				16
						146 9								
04	1650 X	1631	-0-	-19	-0-	349 1	1121 2	Y	146	152 0				10
						161 9								
05	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	334 1	1251 2	Y	166	165 0				11
						3 4	183 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277														
12	1085 N	814	-0-	-271	-0-	150 1	598 2	Y	59	60 0				4
						1 4	65 9							
01	1271 N	705	-0-	-566	-0-	158 1	499 2	Y	44	45 0				3
						48 9								
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	259 1	655 2	Y	60	59 0				4
						66 9								
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	257 1	674 2	Y	68	64 0				8
						75 9								
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	313 1	775 2	Y	93	95 0				6
						102 9								
05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	305 1	849 2	Y	104	103 0				7
						2 4	114 9							
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779														
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	452 1	421 2	Y	19	19 0				-0-
						1 4	21 9							
01	992 N	706	-0-	-286	-0-	425 1	266 2	Y	13	13 0				-0-
						1 4	14 9							
02	840 N	757	-0-	-83	-0-	394 1	338 2	Y	23	23 0				-0-
						25 9								
03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	350 1	532 2	Y	36	36 0				-0-
						40 9								
04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	355 1	831 2	Y	56	50 0	6 1			-0-
						6 4	62 9							
05	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	401 1	1116 2	Y	79	78 0				1
						1 4	87 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS			MGMT LLC//CONT.//		100351												
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:		30H	RRCID -> 271083		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL	DEPTH	6938	PERF. 7803	- 12336			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	11408	X	3842	-0-	-7566	-0-	229 7	1 4	3358 2	2 9	Y	225	219 0		2 1		3
01	5735	X	5692	-0-	-43	-0-	230 21	1 4	5259 2	2 9	Y	165	167 0				1
02	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	244 173	1 9	5309 2	2 9	Y	157	157 0				1
03	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	224 1	1 4	3787 2	2 9	Y	111	111 0				1
04	5520	X	2911	-0-	-2609	-0-	212 1	1 4	2596 2	2 9	Y	75	67 0		8 1		1
05	5735	X	1947	-0-	-3788	-0-	228 20	1 4	1658 2	2 9	Y	54	54 0				1
							2	4	59	9							
BRISCOE CATARINA NORTH					WELL #:	82H	RRCID -> 271108		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL	DEPTH	7755	PERF. 8336	- 13895		
12	1178	N	886	-0-	-292	-0-	103 105	1 9	678 2	2 9	Y	95	95 0				4
01	1240	N	837	-0-	-403	-0-	90 1	1 4	616 2	2 9	Y	118	114 0				8
02	1092	N	645	-0-	-447	-0-	77 1	1 4	462 2	2 9	Y	96	97 0				7
03	899	N	670	-0-	-229	-0-	84 106	1 9	477 2	2 9	Y	99	101 0				5
04	810	N	590	-0-	-220	-0-	80 109	1 9	408 2	2 9	Y	91	90 0				6
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	84 2	1 4	575 2	2 9	Y	81	81 0				6
							89	9									
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 271110		COMPL. DATE 06/25/2013		TOTAL	DEPTH	8038	PERF. 8730	- 14622		
12	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	63 1	1 4	5140 2	2 9	Y	700	708 0				21
01	5859	X	5829	-0-	-30	-0-	65 33	1 4	4991 2	2 9	Y	673	667 0				27
02	5292	X	5190	-0-	-102	-0-	49 1	1 4	4460 2	2 9	Y	616	609 0				34
03	5859	X	5580	-0-	-279	-0-	45 3	1 4	4823 2	2 9	Y	647	643 0				38
04	5670	X	5319	-0-	-351	-0-	712 35	9 1	4326 2	2 9	Y	625	635 0				28
05	5859	X	5572	-0-	-287	-0-	270 48	4 1	688 2	2 9	Y	629	625 0				32
							10	4	692	9							
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT					WELL #:	2H	RRCID -> 271111		COMPL. DATE 06/26/2013		TOTAL	DEPTH	8050	PERF. 8560	- 14406		
12	5332	X	5068	-0-	-264	-0-	54 1	1 4	4446 2	2 9	Y	515	522 0				15
01	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	56 28	1 4	4275 2	2 9	Y	517	511 0				21
02	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	43 3	1 4	3899 2	2 9	Y	455	451 0				25
03	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	40 3	1 4	4338 2	2 9	Y	460	458 0				27
04	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	506 32	9 1	3900 2	2 9	Y	450	457 0				20
05	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	244 42	4 1	495 2	2 9	Y	459	455 0				24
							8	4	505	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271116 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8592 - 14291														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	6262 X	5335	-0-	-927	-0-	57 1	4636 2	Y	583	591	0		17	
						1 4	641 9							
01	6262 X	4907	-0-	-1355	-0-	56 1	4274 2	Y	499	496	0		20	
						28 4	549 9							
02	5656 X	4447	-0-	-1209	-0-	43 1	3895 2	Y	460	455	0		25	
						3 4	506 9							
03	5425 X	5020	-0-	-405	-0-	41 1	4414 2	Y	514	509	0		30	
						565 9								
04	5250 X	4441	-0-	-809	-0-	30 1	3658 2	Y	476	485	0		21	
						229 4	524 9							
05	5332 X	5236	-0-	-96	-0-	45 1	4599 2	Y	530	524	0		27	
						9 4	583 9							
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271141 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253														
12	5177 X	5112	-0-	-65	-0-	54 1	4438 2	Y	563	570	0		17	
						1 4	619 9							
01	5704 X	5073	-0-	-631	-0-	57 1	4371 2	Y	560	554	0		23	
						29 4	616 9							
02	5152 X	4495	-0-	-657	-0-	43 1	3891 2	Y	507	502	0		28	
						3 4	558 9							
03	5704 X	5038	-0-	-666	-0-	41 1	4368 2	Y	572	566	0		34	
						629 9								
04	5130 X	5004	-0-	-126	-0-	34 1	4115 2	Y	544	554	0		24	
						257 4	598 9							
05	5115 X	4648	-0-	-467	-0-	40 1	4051 2	Y	499	497	0		26	
						8 4	549 9							
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947														
12	7874 X	6896	-0-	-978	-0-	74 1	6042 2	Y	708	715	0		21	
						1 4	779 9							
01	7874 X	6657	-0-	-1217	-0-	76 1	5835 2	Y	644	639	0		26	
						38 4	708 9							
02	7112 X	6234	-0-	-878	-0-	60 1	5497 2	Y	612	604	0		34	
						4 4	673 9							
03	6975 X	6802	-0-	-173	-0-	56 1	6041 2	Y	641	637	0		38	
						705 9								
04	6660 X	6479	-0-	-181	-0-	44 1	5397 2	Y	637	646	0		29	
						337 4	701 9							
05	6913 X	6321	-0-	-592	-0-	55 1	5584 2	Y	610	608	0		31	
						11 4	671 9							
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923														
12	4216 X	4030	-0-	-186	-0-	42 1	3460 2	Y	479	485	0		14	
						1 4	527 9							
01	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	46 1	3496 2	Y	462	457	0		19	
						23 4	508 9							
02	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	34 1	3095 2	Y	410	406	0		23	
						2 4	451 9							
03	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	31 1	3296 2	Y	448	444	0		27	
						493 9								
04	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	26 1	3132 2	Y	444	451	0		20	
						196 4	488 9							
05	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	36 1	3636 2	Y	460	456	0		24	
						7 4	506 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12	4557 X	4469	-0-	-88	-0-	46 1	3732 2	Y	627	635	0		19
						1 4	690 9						
01	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	49 1	3778 2	Y	622	616	0		25
						25 4	684 9						
02	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	38 1	3467 2	Y	567	561	0		31
						3 4	624 9						
03	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	36 1	3825 2	Y	584	580	0		35
						642 9							
04	4260 X	4166	-0-	-94	-0-	28 1	3375 2	Y	502	514	0		23
						211 4	552 9						
05	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	37 1	3777 2	Y	581	574	0		30
						7 4	639 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198													
12	7316 X	6874	-0-	-442	-0-	23 1	6030 2	Y	731	737	0		24
						17 4	804 9						
01	6727 X	6341	-0-	-386	-0-	23 1	5513 2	Y	718	714	0		28
						15 4	790 9						
02	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	18 1	5577 2	Y	685	685	0		28
						1 4	754 9						
03	7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	19 1	6183 2	Y	757	748	0		37
						833 9							
04	6510 X	6261	-0-	-249	-0-	20 1	5517 2	Y	636	636	0		37
						24 4	700 9						
05	6727 X	6047	-0-	-680	-0-	20 1	5380 2	Y	584	598	0		23
						5 4	642 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 14052													
12	2542 X	2095	-0-	-447	-0-	7 1	1905 2	Y	166	166	0		7
						183 9							
01	2325 N	2108	-0-	-217	-0-	7 1	1912 2	Y	169	165	0		11
						3 4	186 9						
02	2184 N	2157	-0-	-27	-0-	6 1	1976 2	Y	159	159	0		11
						175 9							
03	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	6 1	2342 2	Y	174	176	0		9
						1 4	191 9						
04	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	9 1	2545 2	Y	202	197	0		14
						12 4	222 9						
05	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	33 1	2545 2	Y	195	195	0		14
						215 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275													
12	3720 X	3024	-0-	-696	-0-	120 1	2704 2	Y	182	182	0		7
						200 9							
01	3720 X	2821	-0-	-899	-0-	119 1	2508 2	Y	173	169	0		11
						4 4	190 9						
02	3360 X	2778	-0-	-582	-0-	102 1	2503 2	Y	156	156	0		11
						1 4	172 9						
03	3348 X	3101	-0-	-247	-0-	107 1	2815 2	Y	162	164	0		9
						1 4	178 9						
04	3180 X	2918	-0-	-262	-0-	95 1	2634 2	Y	161	159	0		11
						12 4	177 9						
05	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	105 1	2948 2	Y	174	173	0		12
						191 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12	3906 X	3592	-0-	-314	-0-	12 1	3185 2	Y	351	355	0		12
						9 4	386 9						
01	3875 X	3538	-0-	-337	-0-	13 1	3146 2	Y	337	336	0		13
						8 4	371 9						
02	3416 X	3117	-0-	-299	-0-	9 1	2778 2	Y	299	300	0		12
						1 4	329 9						
03	3720 X	3581	-0-	-139	-0-	10 1	3195 2	Y	342	337	0		17
						376 9							
04	3570 X	3472	-0-	-98	-0-	11 1	3098 2	Y	317	315	0		19
						14 4	349 9						
05	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	13 1	3390 2	Y	339	345	0		13
						3 4	373 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 68H RRCID -> 271275 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868													
12	5580 X	5374	-0-	-206	-0-	19 1	4861 2	Y	437	441	0		14
						13 4	481 9						
01	5518 X	5317	-0-	-201	-0-	20 1	4819 2	Y	423	421	0		16
						13 4	465 9						
02	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	15 1	4685 2	Y	412	411	0		17
						1 4	453 9						
03	5704 X	5680	-0-	-24	-0-	16 1	5170 2	Y	449	444	0		22
						494 9							
04	5520 X	5489	-0-	-31	-0-	18 1	4995 2	Y	413	411	0		24
						22 4	454 9						
05	5704 X	5576	-0-	-128	-0-	20 1	5215 2	Y	305	317	0		12
						5 4	336 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 70H RRCID -> 271276 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142													
12	7099 X	7051	-0-	-48	-0-	24 1	6251 2	Y	690	697	0		23
						17 4	759 9						
01	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	26 1	6183 2	Y	664	661	0		26
						16 4	730 9						
02	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	18 1	5599 2	Y	614	615	0		25
						1 4	675 9						
03	6882 X	6821	-0-	-61	-0-	18 1	6030 2	Y	703	694	0		34
						773 9							
04	6660 X	6657	-0-	-3	-0-	21 1	5881 2	Y	663	658	0		39
						26 4	729 9						
05	6882 X	6453	-0-	-429	-0-	22 1	5729 2	Y	633	647	0		25
						6 4	696 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 271277 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433													
12	5673 X	4665	-0-	-1008	-0-	16 1	4077 2	Y	510	515	0		17
						11 4	561 9						
01	5580 X	4666	-0-	-914	-0-	17 1	4087 2	Y	501	499	0		19
						11 4	551 9						
02	5040 X	4316	-0-	-724	-0-	12 1	3782 2	Y	474	474	0		19
						1 4	521 9						
03	5580 X	4713	-0-	-867	-0-	12 1	4160 2	Y	492	487	0		24
						541 9							
04	4920 X	4209	-0-	-711	-0-	13 1	3696 2	Y	440	438	0		26
						16 4	484 9						
05	4774 X	4475	-0-	-299	-0-	15 1	3950 2	Y	460	468	0		18
						4 4	506 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	237 1	4174 2	Y	344	275 0			143
01	5084 X	1298	-0-	-3786	-0-	1 4	378 9	Y	67	188 0			22
02	4592 X	2532	-0-	-2060	-0-	79 1	1143 2	Y	105	89 0			38
03	5084 X	3028	-0-	-2056	-0-	2 4	74 9	Y	144	144 0			38
04	4650 X	9	-0-	-4641	-0-	125 1	2291 2	Y	-0-	38 0			-0-
05	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-	116 9	2653 2	Y	-0-				-0-
						217 1	7 2	Y					
						158 9		Y					
						2 1							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078													
12	2945 X	2074	-0-	-871	-0-	106 1	1861 2	Y	97	83 0			40
01	2325 X	969	-0-	-1356	-0-	107 9	880 2	Y	24	56 0			8
02	2184 X	270	-0-	-1914	-0-	61 1	26 9	Y	5	11 0			2
03	2418 X	1575	-0-	-843	-0-	2 4	250 2	Y	29	23 0			8
04	2340 X	11	-0-	-2329	-0-	14 1	1426 2	Y	-0-	8 0			-0-
05	2077 X	46	-0-	-2031	-0-	6 9	9 2	Y	2	2 0			-0-
						117 1	39 2	Y					
						32 9							
						2 1							
						5 1							
						2 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966													
12	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	77 1	1346 2	Y	247	211 0			102
01	2387 N	1292	-0-	-1095	-0-	272 9	1063 2	Y	140	196 0			46
02	1764 N	384	-0-	-1380	-0-	73 1	154 9	Y	34	68 0			12
03	1705 N	821	-0-	-884	-0-	2 4	329 2	Y	83	73 0			22
04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-	18 1	675 2	Y	-0-	22 0			-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	37 9		Y	-0-				-0-
						55 1							
						91 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358													
12	3007 X	2940	-0-	-67	-0-	58 1	2435 2	Y	404	398 0			28
01	3007 X	2651	-0-	-356	-0-	3 4	444 9	Y	332	336 0			24
02	2716 X	2414	-0-	-302	-0-	68 1	1999 2	Y	304	305 0			23
03	2945 X	2773	-0-	-172	-0-	365 9	334 9	Y	359	338 0			44
04	2850 X	2691	-0-	-159	-0-	80 1	2287 2	Y	367	386 0			25
05	2945 X	2818	-0-	-127	-0-	1 4	2204 2	Y	387	387 0			25
						91 1	2307 2	Y					
						395 9	426 9						
						83 1							
						404 9							
						79 1							
						6 4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2139 N	1483	-0-	-656	-0-	187	1	1097	2	Y	180	182	0	12
						1	4	198	9					
01	2170 N	1358	-0-	-812	-0-	194	1	1022	2	Y	129	132	0	9
						142	9							
02	1988 N	1536	-0-	-452	-0-	252	1	1126	2	Y	144	142	0	11
						158	9							
03	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	270	1	1210	2	Y	164	155	0	20
						180	9							
04	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	295	1	1050	2	Y	162	171	0	11
						178	9							
05	1705 N	1499	-0-	-206	-0-	284	1	1035	2	Y	161	162	0	10
						3	4	177	9					
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965														
12	1984 N	1865	-0-	-119	-0-	210	1	1442	2	Y	192	195	0	13
						2	4	211	9					
01	1922 N	1743	-0-	-179	-0-	255	1	1314	2	Y	158	160	0	11
						174	9							
02	2044 N	1586	-0-	-458	-0-	313	1	1126	2	Y	134	135	0	10
						147	9							
03	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	357	1	1456	2	Y	183	171	0	22
						201	9							
04	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	349	1	1377	2	Y	209	217	0	14
						230	9							
05	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	334	1	1420	2	Y	217	217	0	14
						4	4	239	9					
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915														
12	930 N	705	-0-	-225	-0-	223	1	421	2	Y	55	54	0	4
						61	9							
01	936 X	936	-0-	-0-	-0-	274	1	586	2	Y	69	68	0	5
						76	9							
02	852 X	852	-0-	-0-	-0-	337	1	437	2	Y	71	71	0	5
						78	9							
03	900 X	900	-0-	-0-	-0-	380	1	403	2	Y	106	98	0	13
						117	9							
04	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	378	1	522	2	Y	164	166	0	11
						180	9							
05	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	361	1	556	2	Y	176	176	0	11
						1	4	194	9					
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926														
12	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	211	1	2688	2	Y	499	504	0	34
						3	4	549	9					
01	3627 X	3026	-0-	-601	-0-	125	1	2448	2	Y	412	417	0	29
						453	9							
02	3472 X	2686	-0-	-786	-0-	239	1	2085	2	Y	328	332	0	25
						1	4	361	9					
03	3844 X	2970	-0-	-874	-0-	350	1	2277	2	Y	312	299	0	38
						343	9							
04	3720 X	3056	-0-	-664	-0-	343	1	2296	2	Y	379	391	0	26
						417	9							
05	3441 X	3252	-0-	-189	-0-	334	1	2462	2	Y	409	409	0	26
						6	4	450	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	4898 X	3257	-0-	-1641	-0-	350 1	2755 2	Y	133	130 0	1 1	2		
						6 4	146 9			1 5				
01	7378 X	3521	-0-	-3857	-0-	340 1	3012 2	Y	143	144 0		1		
						12 4	157 9							
02	6664 X	2332	-0-	-4332	-0-	309 1	1923 2	Y	91	91 0		1		
						100 9								
03	7378 X	2774	-0-	-4604	-0-	281 1	2374 2	Y	107	107 0		1		
						1 4	118 9							
04	4290 X	3115	-0-	-1175	-0-	278 1	2694 2	Y	112	100 0	12 1	1		
						20 4	123 9							
05	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	311 1	3833 2	Y	191	189 0		3		
						4 4	210 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228														
12	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	208 1	802 2	Y	210	213 0		14		
						1 4	231 9							
01	1457 N	1351	-0-	-106	-0-	255 1	868 2	Y	207	206 0		15		
						228 9								
02	1372 N	1263	-0-	-109	-0-	302 1	750 2	Y	192	193 0		14		
						211 9								
03	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	355 1	775 2	Y	244	228 0		30		
						268 9								
04	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	339 1	801 2	Y	301	310 0		21		
						331 9								
05	1395 N	1386	-0-	-9	-0-	333 1	742 2	Y	281	284 0		18		
						2 4	309 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921														
12	3410 X	2857	-0-	-553	-0-	10 1	2574 2	Y	242	243 0		8		
						7 4	266 9							
01	3410 X	2836	-0-	-574	-0-	11 1	2545 2	Y	248	246 0		10		
						7 4	273 9							
02	3080 X	2533	-0-	-547	-0-	7 1	2286 2	Y	218	219 0		9		
						240 9								
03	3317 X	2807	-0-	-510	-0-	8 1	2540 2	Y	235	233 0		11		
						259 9								
04	2760 X	2649	-0-	-111	-0-	9 1	2392 2	Y	216	214 0		13		
						10 4	238 9							
05	2852 X	2400	-0-	-452	-0-	8 1	2179 2	Y	192	197 0		8		
						2 4	211 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986														
12	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	12 1	2970 2	Y	345	347 0		11		
						8 4	380 9							
01	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	12 1	2780 2	Y	313	312 0		12		
						7 4	344 9							
02	3024 X	2942	-0-	-82	-0-	8 1	2606 2	Y	297	297 0		12		
						1 4	327 9							
03	3379 X	3034	-0-	-345	-0-	8 1	2694 2	Y	302	299 0		15		
						332 9								
04	3270 X	2861	-0-	-409	-0-	9 1	2536 2	Y	277	276 0		16		
						11 4	305 9							
05	3379 X	3091	-0-	-288	-0-	10 1	2748 2	Y	300	304 0		12		
						3 4	330 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	4433 X	4418	-0-	-15	-0-	15 1	3920 2	Y	429	431	0		14	
						11 4	472 9							
01	4433 X	4406	-0-	-27	-0-	17 1	3903 2	Y	433	430	0		17	
						10 4	476 9							
02	3948 X	3910	-0-	-38	-0-	11 1	3473 2	Y	386	387	0		16	
						1 4	425 9							
03	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	12 1	3964 2	Y	439	434	0		21	
						483 9								
04	4290 X	4233	-0-	-57	-0-	14 1	3759 2	Y	404	401	0		24	
						16 4	444 9							
05	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	15 1	4080 2	Y	352	362	0		14	
						4 4	387 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 71H RRCID -> 271395 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8536 - 11870														
12	4154 X	2729	-0-	-1425	-0-	315 1	2030 2	Y	347	351	0		15	
						2 4	382 9							
01	4154 X	3160	-0-	-994	-0-	331 1	2401 2	Y	384	383	0		16	
						6 4	422 9							
02	3752 X	3229	-0-	-523	-0-	331 1	2557 2	Y	309	312	0		13	
						1 4	340 9							
03	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	318 1	3187 2	Y	496	477	0		32	
						546 9								
04	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	233 1	2339 2	Y	349	355	0		26	
						120 4	384 9							
05	3565 X	3100	-0-	-465	-0-	312 1	2414 2	Y	339	346	0		19	
						1 4	373 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 72H RRCID -> 271396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8630 - 11571														
12	2046 X	1743	-0-	-303	-0-	15 1	1449 2	Y	253	256	0		11	
						1 4	278 9							
01	2015 X	1707	-0-	-308	-0-	16 1	1416 2	Y	246	247	0		10	
						4 4	271 9							
02	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	19 1	1860 2	Y	240	240	0		10	
						264 9								
03	2015 X	1992	-0-	-23	-0-	17 1	1686 2	Y	263	256	0		17	
						289 9								
04	1950 X	1574	-0-	-376	-0-	14 1	1283 2	Y	192	195	0		14	
						66 4	211 9							
05	2387 X	2099	-0-	-288	-0-	18 1	1772 2	Y	280	279	0		15	
						1 4	308 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 73H RRCID -> 271397 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823														
12	2945 X	2344	-0-	-601	-0-	20 1	1929 2	Y	357	362	0		15	
						2 4	393 9							
01	2945 X	2402	-0-	-543	-0-	22 1	1980 2	Y	359	359	0		15	
						5 4	395 9							
02	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	28 1	2771 2	Y	377	376	0		16	
						1 4	415 9							
03	2790 X	2574	-0-	-216	-0-	22 1	2155 2	Y	361	354	0		23	
						397 9								
04	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	24 1	2224 2	Y	326	325	0		24	
						114 4	359 9							
05	3565 X	2531	-0-	-1034	-0-	22 1	2163 2	Y	314	321	0		17	
						1 4	345 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 74H RRCID -> 271429 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	6882 X	6211	-0-	-671	-0-	28 1	5546 2	Y	565	573	0		19	
						15 4	622 9							
01	6882 X	5500	-0-	-1382	-0-	27 1	4812 2	Y	589	585	0		23	
						13 4	648 9							
02	5656 X	4991	-0-	-665	-0-	19 1	4369 2	Y	547	548	0		22	
						1 4	602 9							
03	6262 X	5625	-0-	-637	-0-	19 1	4960 2	Y	587	580	0		29	
						646 9								
04	6060 X	5237	-0-	-823	-0-	22 1	4617 2	Y	525	523	0		31	
						20 4	578 9							
05	6200 X	6066	-0-	-134	-0-	26 1	5390 2	Y	586	594	0		23	
						5 4	645 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 271430 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671														
12	6138 X	4164	-0-	-1974	-0-	19 1	3709 2	Y	387	381	0		13	
						10 4	426 9							
01	5983 X	5095	-0-	-888	-0-	25 1	4483 2	Y	523	516	0		20	
						12 4	575 9							
02	5404 X	4848	-0-	-556	-0-	18 1	4248 2	Y	528	527	0		21	
						1 4	581 9							
03	5425 X	5395	-0-	-30	-0-	18 1	4714 2	Y	603	595	0		29	
						663 9								
04	4920 X	4816	-0-	-104	-0-	20 1	4216 2	Y	511	510	0		30	
						18 4	562 9							
05	5363 X	5103	-0-	-260	-0-	21 1	4445 2	Y	575	582	0		23	
						4 4	633 9							
DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8131 - 13030														
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	161 1	121 2	Y	29	29	0		-0-	
						1 4	32 9							
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	168 1	223 2	Y	67	66	0		1	
						1 4	74 9							
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	140 1	322 2	Y	109	94	0	13 1	3	
						120 9								
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	213 1	612 2	Y	153	153	0		3	
						168 9								
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	280 1	307 2	Y	206	204	0		5	
						227 9								
05	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	194 1	473 2	Y	458	459	0	2 1	2	
						2 4	504 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479														
12	3534 X	3498	-0-	-36	-0-	16 1	3079 2	Y	358	361	0		12	
						9 4	394 9							
01	3534 X	3433	-0-	-101	-0-	17 1	3028 2	Y	345	344	0		13	
						8 4	380 9							
02	3192 X	3074	-0-	-118	-0-	12 1	2703 2	Y	325	325	0		13	
						1 4	358 9							
03	3503 X	3269	-0-	-234	-0-	11 1	2887 2	Y	337	334	0		16	
						371 9								
04	3390 X	2494	-0-	-896	-0-	11 1	2190 2	Y	257	258	0		15	
						10 4	283 9							
05	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	19 1	3969 2	Y	456	453	0		18	
						4 4	502 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12	4495 X	3874	-0-	-621	-0-	17 1	3355 2	Y	448	452	0		15
						9 4	493 9						
01	4278 X	4052	-0-	-226	-0-	19 1	3461 2	Y	512	507	0		20
						9 4	563 9						
02	3808 X	3645	-0-	-163	-0-	14 1	3138 2	Y	447	449	0		18
						1 4	492 9						
03	4123 X	3918	-0-	-205	-0-	13 1	3385 2	Y	473	468	0		23
						520 9							
04	3930 X	2641	-0-	-1289	-0-	11 1	2306 2	Y	285	291	0		17
						10 4	314 9						
05	4061 X	42	-0-	-4019	-0-	38 2	4 9	Y	4	21	0		-0-
RANCHO ENCANTADO WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928													
12	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	28 1	2965 2	Y	76	73	1		53
						84 9							
01	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	24 1	3114 2	Y	71	66	1		58
						78 9							
02	2772 X	2752	-0-	-20	-0-	18 1	2665 2	Y	63	60	1		61
						69 9							
03	3069 X	3064	-0-	-5	-0-	16 1	2979 2	Y	63	65	1		59
						69 9							
04	3120 X	2085	-0-	-1035	-0-	18 1	2027 2	Y	36	62	1		33
						40 9							
05	3224 X	244	-0-	-2980	-0-	1 1	237 2	Y	5	34	1		4
						6 9							
RANCHO ENCANTADO WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689													
12	3565 X	3317	-0-	-248	-0-	30 1	3196 2	Y	83	65	1		58
						91 9							
01	3999 X	3202	-0-	-797	-0-	24 1	3081 2	Y	88	74	1		72
						97 9							
02	3612 X	2266	-0-	-1346	-0-	15 1	2198 2	Y	48	73	1		47
						53 9							
03	3317 X	2122	-0-	-1195	-0-	11 1	2068 2	Y	39	50	1		36
						43 9							
04	3210 X	2370	-0-	-840	-0-	21 1	2298 2	Y	46	40	1		42
						51 9							
05	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	18 1	3768 2	Y	74	57	1		59
						3 4	81 9						
RANCHO ENCANTADO WELL #: 32H RRCID -> 271564 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740													
12	2790 X	2619	-0-	-171	-0-	24 1	2482 2	Y	103	90	1		72
						113 9							
01	2790 X	2076	-0-	-714	-0-	15 1	1994 2	Y	61	83	1		50
						67 9							
02	2492 X	2265	-0-	-227	-0-	15 1	2151 2	Y	90	54	1		86
						99 9							
03	2759 X	2532	-0-	-227	-0-	13 1	2413 2	Y	96	93	1		89
						106 9							
04	2640 X	2348	-0-	-292	-0-	20 1	2237 2	Y	83	96	1		76
						91 9							
05	2604 X	2278	-0-	-326	-0-	11 1	2181 2	Y	76	92	1		60
						2 4	84 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 100351 RANCHO ENCANTADO															NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT									
WELL #: 33H															RRCID -> 271565					COMPL. DATE 09/06/2013					TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																
12	4526 X	4033	-0-	-493	-0-				37 1	3927 2	Y		63	51 1				44																
01	4495 X	4172	-0-	-323	-0-				69 9									73																
02	4060 X	3572	-0-	-488	-0-				31 1	4043 2	Y		89	60 1				61																
03	4495 X	4068	-0-	-427	-0-				98 9									74																
04	4050 X	3916	-0-	-134	-0-				24 1	3479 2	Y		63	75 1				66																
05	4185 X	4170	-0-	-15	-0-				69 9									58																
									21 1	3959 2	Y		80	67 1																				
									88 9																									
									35 1	3802 2	Y		72	80 1																				
									79 9																									
									20 1	4066 2	Y		73	81 1																				
									4 4	80 9																								
RANCHO ENCANTADO															WELL #: 29H					RRCID -> 271566					COMPL. DATE 09/06/2013					TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994				
12	6200 X	5394	-0-	-806	-0-				50 1	5254 2	Y		82	80 1				57																
01	6355 X	5101	-0-	-1254	-0-				90 9									81																
02	5740 X	4671	-0-	-1069	-0-				38 1	4954 2	Y		99	75 1				82																
03	6355 X	5367	-0-	-988	-0-				109 9									71																
04	5790 X	5138	-0-	-652	-0-				31 1	4546 2	Y		85	84 1				73																
05	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-				94 9									76																
									28 1	5255 2	Y		76	87 1																				
									84 9																									
									46 1	5004 2	Y		80	78 1																				
									88 9																									
									29 1	5906 2	Y		95	92 1																				
									5 4	105 9																								
BRISCOE CATARINA RANCH															WELL #: 77H					RRCID -> 271570					COMPL. DATE 01/31/2014					TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113				
12	4340 X	4177	-0-	-163	-0-				18 1	3602 2	Y		497	502 0				16																
01	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-				10 4	547 9								19																
02	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-				20 1	3625 2	Y		488	485 0				18																
03	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-				10 4	537 9								27																
04	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-				14 1	3250 2	Y		452	453 0				33																
05	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-				1 4	497 9								21																
									14 1	3740 2	Y		561	552 0																				
									617 9																									
									18 1	3816 2	Y		555	549 0																				
									17 4	611 9																								
									18 1	3810 2	Y		541	553 0																				
									4 4	595 9																								
BRISCOE CATARINA RANCH															WELL #: 78H					RRCID -> 271572					COMPL. DATE 01/31/2014					TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372				
12	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-				17 1	3270 2	Y		337	340 0				11																
01	3565 X	3496	-0-	-69	-0-				9 4	371 9								13																
02	3220 X	3144	-0-	-76	-0-				17 1	3107 2	Y		331	329 0				12																
03	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-				8 4	364 9								16																
04	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-				12 1	2806 2	Y		295	296 0				17																
05	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-				1 4	325 9																								
									13 1	3252 2	Y		322	318 0																				
									354 9																									
									15 1	3135 2	Y		295	294 0																				
									14 4	325 9																								
									17 1	3429 2	Y		304	309 0																				
									3 4	334 9																								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	4092 X	4010	-0-	-82	-0-	18 1	3562 2	Y	382	386	0		13	
						10 4	420 9							
01	4030 X	3798	-0-	-232	-0-	19 1	3383 2	Y	352	351	0		14	
						9 4	387 9							
02	3752 X	3308	-0-	-444	-0-	13 1	2946 2	Y	316	317	0		13	
						1 4	348 9							
03	4154 X	3901	-0-	-253	-0-	13 1	3442 2	Y	405	398	0		20	
						446 9								
04	4020 X	3581	-0-	-439	-0-	15 1	3160 2	Y	356	355	0		21	
						14 4	392 9							
05	3999 X	3903	-0-	-96	-0-	17 1	3452 2	Y	392	398	0		15	
						3 4	431 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 85H RRCID -> 271578 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942														
12	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	42 1	3580 2	Y	456	458	0		47	
						12 4	502 9							
01	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	39 1	3390 2	Y	464	464	0		47	
						46 4	510 9							
02	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	31 1	2910 2	Y	386	390	0		43	
						43 4	425 9							
03	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	37 1	3237 2	Y	363	358	0		48	
						23 4	399 9							
04	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	32 1	3185 2	Y	361	365	0		44	
						18 4	397 9							
05	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	43 1	3245 2	Y	372	372	0		44	
						15 4	409 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 86H RRCID -> 271579 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8487 - 11525														
12	2356 N	2272	-0-	-84	-0-	24 1	2029 2	Y	193	198	0		20	
						7 4	212 9							
01	2387 X	2274	-0-	-113	-0-	24 1	2049 2	Y	157	161	0		16	
						28 4	173 9							
02	2156 X	1997	-0-	-159	-0-	19 1	1799 2	Y	138	139	0		15	
						27 4	152 9							
03	2387 X	2284	-0-	-103	-0-	23 1	2032 2	Y	195	184	0		26	
						14 4	215 9							
04	2190 X	2103	-0-	-87	-0-	18 1	1863 2	Y	192	195	0		23	
						11 4	211 9							
05	2263 X	2237	-0-	-26	-0-	27 1	2003 2	Y	180	182	0		21	
						9 4	198 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 87H RRCID -> 271580 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8343 - 11824														
12	3317 X	3312	-0-	-5	-0-	34 1	2893 2	Y	341	344	0		35	
						10 4	375 9							
01	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	32 1	2723 2	Y	312	315	0		32	
						37 4	343 9							
02	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	28 1	2577 2	Y	269	271	0		30	
						38 4	296 9							
03	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	32 1	2861 2	Y	288	280	0		38	
						20 4	317 9							
04	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	27 1	2730 2	Y	296	298	0		36	
						16 4	326 9							
05	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	38 1	2817 2	Y	310	310	0		36	
						13 4	341 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 88H RRCID -> 271581 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8440 - 12009													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	38 1	3223 2	Y	497	499	0		51
						11 4	547 9						
01	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	38 1	3265 2	Y	486	488	0		49
						45 4	535 9						
02	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	30 1	2778 2	Y	351	361	0		39
						41 4	386 9						
03	3503 X	3375	-0-	-128	-0-	33 1	2935 2	Y	351	344	0		46
						21 4	386 9						
04	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	29 1	2972 2	Y	364	366	0		44
						17 4	400 9						
05	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	41 1	3061 2	Y	398	395	0		47
						14 4	438 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 89H RRCID -> 271582 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8750 - 12261													
12	2108 X	2094	-0-	-14	-0-	21 1	1784 2	Y	257	259	0		27
						6 4	283 9						
01	2108 N	2037	-0-	-71	-0-	20 1	1722 2	Y	246	248	0		25
						24 4	271 9						
02	1904 N	1833	-0-	-71	-0-	17 1	1550 2	Y	221	222	0		24
						23 4	243 9						
03	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	22 1	1964 2	Y	238	231	0		31
						14 4	262 9						
04	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	20 1	1975 2	Y	240	242	0		29
						11 4	264 9						
05	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	24 1	1796 2	Y	228	230	0		27
						8 4	251 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 80H RRCID -> 271586 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8640 - 14851													
12	4991 X	4482	-0-	-509	-0-	20 1	3938 2	Y	466	473	0		15
						11 4	513 9						
01	4991 X	4462	-0-	-529	-0-	22 1	3932 2	Y	453	451	0		17
						10 4	498 9						
02	4480 X	4012	-0-	-468	-0-	15 1	3537 2	Y	417	417	0		17
						1 4	459 9						
03	4867 X	4321	-0-	-546	-0-	15 1	3808 2	Y	453	448	0		22
						498 9							
04	4440 X	4071	-0-	-369	-0-	17 1	3597 2	Y	401	399	0		24
						16 4	441 9						
05	4495 X	4406	-0-	-89	-0-	19 1	3913 2	Y	427	434	0		17
						4 4	470 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 81H RRCID -> 271590 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668													
12	5084 X	4636	-0-	-448	-0-	21 1	4063 2	Y	492	500	0		16
						11 4	541 9						
01	4619 X	4549	-0-	-70	-0-	22 1	4008 2	Y	462	460	0		18
						11 4	508 9						
02	4172 X	4122	-0-	-50	-0-	16 1	3644 2	Y	419	420	0		17
						1 4	461 9						
03	4619 X	4597	-0-	-22	-0-	16 1	4077 2	Y	458	453	0		22
						504 9							
04	4470 X	4354	-0-	-116	-0-	19 1	3886 2	Y	393	392	0		23
						17 4	432 9						
05	4619 X	4524	-0-	-95	-0-	20 1	4064 2	Y	396	403	0		16
						4 4	436 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 82H RRCID -> 271591 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	4619 X	4260	-0-	-359	-0-	19 1	3759 2	Y	429	432	0		14	
						10 4	472 9							
01	4619 X	4230	-0-	-389	-0-	20 1	3691 2	Y	463	459	0		18	
						10 4	509 9							
02	4004 X	3940	-0-	-64	-0-	15 1	3488 2	Y	396	398	0		16	
						1 4	436 9							
03	4278 X	4221	-0-	-57	-0-	15 1	3781 2	Y	386	383	0		19	
						425 9								
04	4140 X	3932	-0-	-208	-0-	17 1	3519 2	Y	346	345	0		20	
						15 4	381 9							
05	4371 X	4294	-0-	-77	-0-	19 1	3861 2	Y	373	378	0		15	
						4 4	410 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 83H RRCID -> 271592 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992														
12	5301 X	4682	-0-	-619	-0-	21 1	4189 2	Y	418	422	0		14	
						12 4	460 9							
01	5301 X	4627	-0-	-674	-0-	23 1	4150 2	Y	403	401	0		16	
						11 4	443 9							
02	4312 X	4157	-0-	-155	-0-	16 1	3733 2	Y	370	371	0		15	
						1 4	407 9							
03	4774 X	4620	-0-	-154	-0-	16 1	4150 2	Y	413	408	0		20	
						454 9								
04	4620 X	4364	-0-	-256	-0-	19 1	3915 2	Y	375	373	0		22	
						17 4	413 9							
05	4681 X	4585	-0-	-96	-0-	20 1	4135 2	Y	387	394	0		15	
						4 4	426 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 84H RRCID -> 271593 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261														
12	5921 X	5440	-0-	-481	-0-	24 1	4682 2	Y	655	660	0		22	
						13 4	721 9							
01	5921 X	5359	-0-	-562	-0-	26 1	4629 2	Y	629	627	0		24	
						12 4	692 9							
02	5320 X	4872	-0-	-448	-0-	18 1	4220 2	Y	575	576	0		23	
						1 4	633 9							
03	5673 X	5367	-0-	-306	-0-	18 1	4652 2	Y	634	626	0		31	
						697 9								
04	5460 X	5117	-0-	-343	-0-	21 1	4395 2	Y	620	614	0		37	
						19 4	682 9							
05	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	23 1	4747 2	Y	669	680	0		26	
						5 4	736 9							
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271594 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071														
12	6045 X	5712	-0-	-333	-0-	80 1	4795 2	Y	752	748	0		28	
						10 4	827 9							
01	6045 X	5321	-0-	-724	-0-	101 1	4443 2	Y	688	686	0		30	
						20 4	757 9							
02	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	96 1	4444 2	Y	648	641	0		37	
						7 4	713 9							
03	5704 X	4645	-0-	-1059	-0-	84 1	3925 2	Y	570	576	0		31	
						9 4	627 9							
04	5520 X	4807	-0-	-713	-0-	96 1	3942 2	Y	651	651	0		31	
						53 4	716 9							
05	5828 X	5349	-0-	-479	-0-	117 1	4524 2	Y	644	645	0		30	
						708 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12	5084 X	4818	-0-	-266	-0-	69 1	4106 2	Y	576	576	0		22
						9 4	634 9						
01	4929 X	4573	-0-	-356	-0-	87 1	3822 2	Y	587	584	0		25
						18 4	646 9						
02	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	84 1	3922 2	Y	602	592	0		35
						6 4	662 9						
03	4805 X	3886	-0-	-919	-0-	70 1	3278 2	Y	483	491	0		27
						7 4	531 9						
04	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	117 1	4810 2	Y	562	563	0		26
						65 4	618 9						
05	5177 X	4261	-0-	-916	-0-	95 1	3694 2	Y	429	435	0		20
						472 9							
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271596 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 14649													
12	4743 X	4451	-0-	-292	-0-	63 1	3774 2	Y	551	551	0		21
						8 4	606 9						
01	5022 X	3970	-0-	-1052	-0-	76 1	3331 2	Y	498	497	0		22
						15 4	548 9						
02	4536 X	3584	-0-	-952	-0-	65 1	3021 2	Y	448	444	0		26
						5 4	493 9						
03	5022 X	4209	-0-	-813	-0-	77 1	3567 2	Y	506	504	0		28
						8 4	557 9						
04	4680 X	3157	-0-	-1523	-0-	64 1	2640 2	Y	380	390	0		18
						35 4	418 9						
05	4464 X	3337	-0-	-1127	-0-	69 1	2671 2	Y	543	536	0		25
						597 9							
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271601 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699													
12	4309 X	4015	-0-	-294	-0-	55 1	3324 2	Y	572	570	0		22
						7 4	629 9						
01	4340 X	3895	-0-	-445	-0-	74 1	3232 2	Y	522	521	0		23
						15 4	574 9						
02	3920 X	3511	-0-	-409	-0-	63 1	2931 2	Y	465	461	0		27
						5 4	512 9						
03	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	88 1	4102 2	Y	572	568	0		31
						9 4	629 9						
04	3900 X	3229	-0-	-671	-0-	65 1	2693 2	Y	395	407	0		19
						36 4	435 9						
05	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	87 1	3362 2	Y	544	538	0		25
						598 9							
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271604 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864													
12	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	54 1	3256 2	Y	540	538	0		20
						7 4	594 9						
01	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	81 1	3558 2	Y	596	590	0		26
						16 4	656 9						
02	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	72 1	3371 2	Y	556	550	0		32
						5 4	612 9						
03	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	80 1	3739 2	Y	516	520	0		28
						8 4	568 9						
04	4140 X	3871	-0-	-269	-0-	80 1	3301 2	Y	405	414	0		19
						44 4	446 9						
05	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	101 1	3911 2	Y	503	499	0		23
						553 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	4681 X	2797	-0-	-1884	-0-	39 1	2351 2	Y	365	368 0			14	
						5 4	402 9							
01	4123 X	2551	-0-	-1572	-0-	49 1	2132 2	Y	327	327 0			14	
						10 4	360 9							
02	3724 X	2321	-0-	-1403	-0-	42 1	1938 2	Y	307	303 0			18	
						3 4	338 9							
03	3565 X	2338	-0-	-1227	-0-	42 1	1965 2	Y	297	299 0			16	
						4 4	327 9							
04	3450 X	2344	-0-	-1106	-0-	48 1	1962 2	Y	280	283 0			13	
						26 4	308 9							
05	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	64 1	2495 2	Y	343	340 0			16	
						377 9								
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 271628 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865														
12	6913 X	6599	-0-	-314	-0-	94 1	5614 2	Y	799	799 0			30	
						12 4	879 9							
01	6727 X	6077	-0-	-650	-0-	117 1	5141 2	Y	723	722 0			31	
						24 4	795 9							
02	6076 X	5853	-0-	-223	-0-	107 1	4978 2	Y	691	682 0			40	
						8 4	760 9							
03	6727 X	5820	-0-	-907	-0-	106 1	4943 2	Y	691	693 0			38	
						11 4	760 9							
04	6450 X	5607	-0-	-843	-0-	113 1	4644 2	Y	716	720 0			34	
						62 4	788 9							
05	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	148 1	5723 2	Y	817	813 0			38	
						899 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271640 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 9153 - 15094														
12	3813 X	2465	-0-	-1348	-0-	158 1	1897 2	Y	368	368 0			16	
						5 4	405 9							
01	3534 X	2435	-0-	-1099	-0-	166 1	1878 2	Y	354	357 0			13	
						2 4	389 9							
02	3192 X	2498	-0-	-694	-0-	249 1	1852 2	Y	359	350 0			22	
						2 4	395 9							
03	3286 X	2387	-0-	-899	-0-	220 1	1768 2	Y	354	363 0			13	
						10 4	389 9							
04	2970 X	1749	-0-	-1221	-0-	193 1	1244 2	Y	284	284 0			13	
						312 9								
05	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	216 1	2049 2	Y	462	456 0			19	
						508 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8740 - 14929														
12	4092 X	2652	-0-	-1440	-0-	162 1	2124 2	Y	327	328 0			14	
						6 4	360 9							
01	4092 X	3053	-0-	-1039	-0-	182 1	2394 2	Y	431	429 0			16	
						3 4	474 9							
02	3640 X	1695	-0-	-1945	-0-	164 1	1291 2	Y	217	220 0			13	
						1 4	239 9							
03	3627 X	2368	-0-	-1259	-0-	167 1	1846 2	Y	314	316 0			11	
						10 4	345 9							
04	3510 X	2945	-0-	-565	-0-	238 1	2228 2	Y	435	426 0			20	
						479 9								
05	3038 X	2274	-0-	-764	-0-	207 1	1718 2	Y	317	324 0			13	
						349 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8785 - 14624																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3844 X	2447	-0-	-1397	-0-		159 6 4	1963 2 4	319 9	Y		290	296 0				12
01	2883 X	907	-0-	-1976	-0-		91 1 4	704 2 9	111 9	Y		101	109 0				4
02	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-		315 1 4	2942 2 9	458 9	Y		416	394 0				26
03	3503 X	3072	-0-	-431	-0-		237 3 4	2428 2 9	394 9	Y		358	371 0				13
04	3390 X	1455	-0-	-1935	-0-		207 13 4	1052 2 9		Y		178	183 0				8
05	4123 X	1378	-0-	-2745	-0-		196 238 1 150 9	990 2		Y		136	138 0				6
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8731 - 14498																	
12	3503 X	2864	-0-	-639	-0-		207 6 4	2175 2 9	476 9	Y		433	416 0				18
01	3503 X	2263	-0-	-1240	-0-		177 1 4	1744 2 9	340 9	Y		309	316 0				11
02	3164 X	262	-0-	-2902	-0-		174 14 9	74 2		Y		13	23 0				1
03	2852 X	2493	-0-	-359	-0-		252 10 4	1864 2 9	367 9	Y		334	323 0				12
04	2760 X	1707	-0-	-1053	-0-		197 314 9	1196 2		Y		285	284 0				13
05	2852 X	2237	-0-	-615	-0-		205 382 9	1650 2		Y		347	345 0				15
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9075 - 14318																	
12	4340 X	3870	-0-	-470	-0-		209 9 4	3072 2 9	580 9	Y		527	525 0				22
01	4340 X	2687	-0-	-1653	-0-		168 3 4	2004 2 9	512 9	Y		465	470 0				17
02	3976 X	3919	-0-	-57	-0-		297 3 4	3034 2 9	585 9	Y		532	516 0				33
03	4402 X	3562	-0-	-840	-0-		228 16 4	2809 2 9	509 9	Y		463	479 0				17
04	4260 X	2760	-0-	-1500	-0-		248 510 9	2002 2		Y		464	460 0				21
05	4340 X	3413	-0-	-927	-0-		269 540 9	2604 2		Y		491	491 0				21
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8821 - 15163																	
12	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-		204 7 4	2539 2 9	816 9	Y		742	726 0				32
01	2325 X	399	-0-	-1926	-0-		74 85 9	240 2		Y		77	106 0				3
02	2044 X	391	-0-	-1653	-0-		138 67 9	186 2		Y		61	60 0				4
03	3565 X	1407	-0-	-2158	-0-		236 5 4	844 2 9	322 9	Y		293	286 0				11
04	3450 X	1377	-0-	-2073	-0-		196 363 9	818 2		Y		330	326 0				15
05	3565 X	2069	-0-	-1496	-0-		217 491 9	1361 2		Y		446	442 0				19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8810 - 14941													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	4030 X	3991	-0-	-39	-0-	206 1	3074 2	Y	638	626 0			27
						9 4	702 9						
01	4340 X	4190	-0-	-150	-0-	249 1	3218 2	Y	654	657 0			24
						4 4	719 9						
02	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	339 1	3720 2	Y	645	629 0			40
						4 4	710 9						
03	4371 X	4011	-0-	-360	-0-	243 1	3194 2	Y	505	527 0			18
						18 4	556 9						
04	4230 X	2482	-0-	-1748	-0-	278 1	1838 2	Y	333	336 0			15
						366 9							
05	5270 X	1896	-0-	-3374	-0-	246 1	1420 2	Y	209	215 0			9
						230 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8905 - 14598													
12	3875 X	1891	-0-	-1984	-0-	159 1	1344 2	Y	349	347 0			15
						4 4	384 9						
01	3875 X	2308	-0-	-1567	-0-	171 1	1776 2	Y	326	329 0			12
						2 4	359 9						
02	3192 X	1562	-0-	-1630	-0-	197 1	1127 2	Y	215	214 0			13
						1 4	237 9						
03	2821 X	1510	-0-	-1311	-0-	189 1	1030 2	Y	259	263 0			9
						6 4	285 9						
04	2340 X	1804	-0-	-536	-0-	205 1	1214 2	Y	350	343 0			16
						385 9							
05	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	299 1	2110 2	Y	494	489 0			21
						543 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271654 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9161 - 14396													
12	3751 X	962	-0-	-2789	-0-	138 1	673 2	Y	135	140 0			6
						2 4	149 9						
01	3751 X	1383	-0-	-2368	-0-	124 1	930 2	Y	298	293 0			11
						1 4	328 9						
02	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	301 1	2020 2	Y	1056	1002 0			65
						2 4	1162 9						
03	2821 X	2448	-0-	-373	-0-	250 1	1292 2	Y	817	853 0			29
						7 4	899 9						
04	2130 X	1850	-0-	-280	-0-	222 1	905 2	Y	657	656 0			30
						723 9							
05	3844 X	1814	-0-	-2030	-0-	239 1	956 2	Y	563	569 0			24
						619 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9405 - 14297													
12	3193 X	395	-0-	-2798	-0-	86 1	223 2	Y	77	86 0			3
						1 4	85 9						
01	2697 X	314	-0-	-2383	-0-	67 1	181 2	Y	60	61 0			2
						66 9							
02	2156 X	335	-0-	-1821	-0-	137 1	145 2	Y	48	47 0			3
						53 9							
03	1829 X	443	-0-	-1386	-0-	158 1	205 2	Y	72	72 0			3
						1 4	79 9						
04	1770 X	358	-0-	-1412	-0-	107 1	175 2	Y	69	69 0			3
						76 9							
05	403 X	59	-0-	-344	-0-	13 1	34 2	Y	11	14 0			-0-
						12 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 9676 - 13275													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	172 1	1456 2	Y	238	238	0		10
						4 4	262 9						
01	2914 X	2001	-0-	-913	-0-	150 1	1439 2	Y	373	369	0		14
						2 4	410 9						
02	2632 X	1645	-0-	-987	-0-	186 1	1179 2	Y	254	252	0		16
						1 4	279 9						
03	2914 X	2113	-0-	-801	-0-	188 1	1602 2	Y	285	291	0		10
						9 4	314 9						
04	2220 X	1896	-0-	-324	-0-	198 1	1388 2	Y	282	279	0		13
						310 9							
05	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	203 1	1619 2	Y	266	268	0		11
						293 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271665 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017													
12	2108 X	2065	-0-	-43	-0-	9 1	1997 2	Y	54	51	0		12
						59 9							
01	2108 X	1865	-0-	-243	-0-	8 1	1785 2	Y	64	59	0		17
						2 4	70 9						
02	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	8 1	1904 2	Y	67	69	0		15
						1 4	74 9						
03	2077 X	2024	-0-	-53	-0-	9 1	1937 2	Y	68	65	0		18
						3 4	75 9						
04	2010 X	1973	-0-	-37	-0-	10 1	1866 2	Y	70	67	0		21
						20 4	77 9						
05	2201 X	1979	-0-	-222	-0-	10 1	1904 2	Y	58	64	0		15
						1 4	64 9						
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407													
12	3565 X	3272	-0-	-293	-0-	14 1	3126 2	Y	120	117	0		26
						132 9							
01	3534 X	3248	-0-	-286	-0-	14 1	3099 2	Y	119	113	0		32
						4 4	131 9						
02	3108 X	2879	-0-	-229	-0-	11 1	2755 2	Y	101	111	0		22
						2 4	111 9						
03	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	15 1	3158 2	Y	147	131	0		38
						4 4	162 9						
04	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	16 1	3013 2	Y	161	151	0		48
						33 4	177 9						
05	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	16 1	3152 2	Y	136	150	0		34
						1 4	150 9						
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271667 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386													
12	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	18 1	3907 2	Y	156	152	0		34
						172 9							
01	4154 X	2982	-0-	-1172	-0-	13 1	2843 2	Y	112	116	0		30
						3 4	123 9						
02	3444 X	2708	-0-	-736	-0-	11 1	2586 2	Y	99	107	0		22
						2 4	109 9						
03	4092 X	2923	-0-	-1169	-0-	13 1	2788 2	Y	107	101	0		28
						4 4	118 9						
04	3960 X	2726	-0-	-1234	-0-	13 1	2567 2	Y	107	103	0		32
						28 4	118 9						
05	4092 X	2844	-0-	-1248	-0-	14 1	2730 2	Y	90	99	0		23
						1 4	99 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271668 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	6572 X	4166	-0-	-2406	-0-	18 308	1 9	3840	2	Y	280	294 0		61
01	9701 X	9701	-0-	-0-	-0-	41 11	1 4	8941 708	2 9	Y	644	533 0		172
02	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	29 5	1 4	7149 549	2 9	Y	499	561 0		110
03	8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	38 11	1 4	8040 616	2 9	Y	560	524 0		146
04	9390 X	8077	-0-	-1313	-0-	39 80	1 4	7347 611	2 9	Y	555	536 0		165
05	9703 X	8022	-0-	-1681	-0-	39 3	1 4	7483 497	2 9	Y	452	503 0		114
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271676 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9257 - 15600														
12	4123 X	3694	-0-	-429	-0-	15 339	1 9	3340	2	Y	308	317 0		67
01	4123 X	3735	-0-	-388	-0-	16 4	1 4	3405 310	2 9	Y	282	274 0		75
02	3668 X	3477	-0-	-191	-0-	13 2	1 4	3201 261	2 9	Y	237	260 0		52
03	4061 X	3788	-0-	-273	-0-	16 5	1 4	3484 283	2 9	Y	257	242 0		67
04	3900 X	3542	-0-	-358	-0-	17 35	1 4	3203 287	2 9	Y	261	250 0		78
05	3844 X	3646	-0-	-198	-0-	17 2	1 4	3375 252	2 9	Y	229	249 0		58
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271677 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154														
12	3782 X	3588	-0-	-194	-0-	16 198	1 9	3374	2	Y	180	175 0		39
01	3782 X	3557	-0-	-225	-0-	15 4	1 4	3344 194	2 9	Y	176	168 0		47
02	3276 X	3244	-0-	-32	-0-	12 2	1 4	3051 179	2 9	Y	163	174 0		36
03	3596 X	3533	-0-	-63	-0-	15 5	1 4	3322 191	2 9	Y	174	165 0		45
04	3480 X	3382	-0-	-98	-0-	16 34	1 4	3143 189	2 9	Y	172	166 0		51
05	3596 X	3332	-0-	-264	-0-	16 1	1 4	3172 143	2 9	Y	130	148 0		33
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271678 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	0										BALANCE
12	4402 X	4140	-0-	-262	-0-	18 1	3935 2	Y	170	166	0			37
01	4402 X	4115	-0-	-287	-0-	187 9	3907 2	Y	168	160	0			45
02	3864 X	3682	-0-	-182	-0-	5 4	185 9		145	158	0			32
03	4216 X	4020	-0-	-196	-0-	14 1	3506 2	Y	158	149	0			41
04	4020 X	3776	-0-	-244	-0-	2 4	160 9		178	166	0			53
05	4154 X	3888	-0-	-266	-0-	18 1	3823 2	Y	165	176	0			42
						5 4	174 9							
						18 1	3524 2	Y						
						38 4	196 9							
						19 1	3685 2	Y						
						2 4	182 9							
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283														
12	5146 X	4768	-0-	-378	-0-	46 1	4198 2	Y	476	497	0			29
01	5022 X	4478	-0-	-544	-0-	524 9	3889 2	Y	504	505	0			28
02	4340 X	4158	-0-	-182	-0-	35 1	3630 2	Y	447	446	0			29
03	4805 X	4722	-0-	-83	-0-	554 9	4133 2	Y	496	484	0			41
04	4650 X	4250	-0-	-400	-0-	36 1	3714 2	Y	446	444	0			43
05	4774 X	4483	-0-	-291	-0-	492 9	3934 2	Y	460	454	0			49
						43 1								
						546 9								
						45 1								
						491 9								
						43 1								
						506 9								
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 271687 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084														
12	6386 X	5694	-0-	-692	-0-	57 1	5119 2	Y	471	491	0			29
01	6231 X	5670	-0-	-561	-0-	518 9	5086 2	Y	489	491	0			27
02	5600 X	5274	-0-	-326	-0-	46 1	4730 2	Y	452	449	0			30
03	5859 X	5753	-0-	-106	-0-	538 9	5185 2	Y	467	458	0			39
04	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	47 1	4990 2	Y	460	455	0			44
05	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	497 9	5266 2	Y	466	460	0			50
						54 1								
						514 9								
						61 1								
						506 9								
						58 1								
						513 9								
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 271704 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767														
12	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	62 1	5634 2	Y	637	661	0			39
01	6541 X	6228	-0-	-313	-0-	701 9	5509 2	Y	608	613	0			34
02	5824 X	5714	-0-	-110	-0-	50 1	5050 2	Y	558	556	0			36
03	6448 X	6187	-0-	-261	-0-	669 9	5477 2	Y	594	581	0			49
04	6240 X	5430	-0-	-810	-0-	50 1	4804 2	Y	516	515	0			50
05	6386 X	5858	-0-	-528	-0-	614 9	5193 2	Y	553	544	0			59
						57 1								
						653 9								
						58 1								
						568 9								
						57 1								
						608 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 271705 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8713 - 14801														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	6045 X	5690	-0-	-355	-0-	56 1	5036 2	Y	544	567	0		33	
01	5797 X	5566	-0-	-231	-0-	598 9	4910 2	Y	556	558	0		31	
02	5236 X	5059	-0-	-177	-0-	44 1	4510 2	Y	459	460	0		30	
03	5797 X	5530	-0-	-267	-0-	612 9	4955 2	Y	476	467	0		39	
04	5580 X	5064	-0-	-516	-0-	44 1	4556 2	Y	412	411	0		40	
05	5704 X	5443	-0-	-261	-0-	505 9	4904 2	Y	441	434	0		47	
						51 1								
						524 9								
						55 1								
						453 9								
						54 1								
						485 9								
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585														
12	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	68 1	6127 2	Y	787	817	0		48	
01	6851 X	6818	-0-	-33	-0-	866 9	5969 2	Y	723	731	0		40	
02	6188 X	5533	-0-	-655	-0-	54 1	4832 2	Y	594	595	0		39	
03	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	795 9	6292 2	Y	749	726	0		62	
04	6630 X	6391	-0-	-239	-0-	48 1	5537 2	Y	715	708	0		69	
05	6851 X	6632	-0-	-219	-0-	653 9	5776 2	Y	721	713	0		77	
						65 1								
						824 9								
						67 1								
						787 9								
						63 1								
						793 9								
BRISCOE THON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271708 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732														
12	6727 X	6578	-0-	-149	-0-	19 1	5645 2	Y	831	821	1		97	
01	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	914 9	5504 2	Y	801	839	1		59	
02	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	24 1	881 9	Y	720	663	1		116	
03	6417 X	6269	-0-	-148	-0-	35 4	4994 2	Y	787	813	1		90	
04	6210 X	5927	-0-	-283	-0-	22 1	5388 2	Y	689	717	1		62	
05	6417 X	6118	-0-	-299	-0-	792 9	5290 2	Y	736	707	1		91	
						14 1								
						1 4								
						20 1								
						357 4								
						18 1								
						810 9								
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873														
12	5952 X	5766	-0-	-186	-0-	55 1	4983 2	Y	662	691	0		40	
01	5952 X	5791	-0-	-161	-0-	728 9	5019 2	Y	661	664	0		37	
02	5376 X	5185	-0-	-191	-0-	45 1	4480 2	Y	601	599	0		39	
03	5952 X	5652	-0-	-300	-0-	727 9	4909 2	Y	629	616	0		52	
04	5700 X	5558	-0-	-142	-0-	44 1	4821 2	Y	616	609	0		59	
05	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	661 9	5128 2	Y	663	651	0		71	
						51 1								
						692 9								
						59 1								
						678 9								
						56 1								
						729 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	178 1	3500 2	Y	473	469 0			51	
						520 9								
01	4247 X	3850	-0-	-397	-0-	223 1	3151 2	Y	433	465 0			19	
						476 9								
02	3836 X	3351	-0-	-485	-0-	205 1	2741 2	Y	368	355 0			32	
						405 9								
03	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	196 1	3684 2	Y	433	443 0			22	
						476 9								
04	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	148 1	3418 2	Y	413	404 0			31	
						39 4	454 9							
05	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	129 1	3616 2	Y	434	433 0			32	
						1 4	477 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910														
12	3441 X	3101	-0-	-340	-0-	145 1	2629 2	Y	297	294 0			32	
						327 9								
01	3348 X	2944	-0-	-404	-0-	177 1	2458 2	Y	281	301 0			12	
						309 9								
02	3024 X	2903	-0-	-121	-0-	168 1	2431 2	Y	276	264 0			24	
						304 9								
03	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	180 1	2732 2	Y	287	296 0			15	
						316 9								
04	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	177 1	2706 2	Y	298	291 0			22	
						31 4	328 9							
05	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	151 1	2751 2	Y	328	326 0			24	
						361 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096														
12	4278 X	4059	-0-	-219	-0-	82 1	3618 2	Y	326	327 0			35	
						359 9								
01	4278 X	4239	-0-	-39	-0-	119 1	3721 2	Y	363	382 0			16	
						399 9								
02	3864 X	3131	-0-	-733	-0-	90 1	2757 2	Y	258	251 0			23	
						284 9								
03	4278 X	3704	-0-	-574	-0-	93 1	3288 2	Y	294	302 0			15	
						323 9								
04	4140 X	3623	-0-	-517	-0-	81 1	3183 2	Y	293	286 0			22	
						37 4	322 9							
05	4247 X	4128	-0-	-119	-0-	72 1	3694 2	Y	328	326 0			24	
						1 4	361 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 271722 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092														
12	3472 X	3234	-0-	-238	-0-	144 1	2710 2	Y	345	345 0			37	
						380 9								
01	3441 X	3244	-0-	-197	-0-	191 1	2672 2	Y	346	368 0			15	
						381 9								
02	3052 X	3004	-0-	-48	-0-	162 1	2491 2	Y	319	306 0			28	
						351 9								
03	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	181 1	2931 2	Y	398	405 0			21	
						438 9								
04	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	177 1	2651 2	Y	411	401 0			31	
						30 4	452 9							
05	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	153 1	2795 2	Y	431	430 0			32	
						474 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
BRISCOE THON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271724 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570													
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	4650 X	4532	-0-	-118	-0-	13 1	563 9	3956 2	Y	512	506 1		60
01	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	18 1	25 4	3989 2	Y	525	546 1		39
02	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	16 1	514 9	3569 2	Y	467	431 1		75
03	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	10 1	1 4	3910 2	Y	549	561 1		63
04	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	15 1	272 4	3647 2	Y	512	529 1		46
05	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	14 1	590 9	3948 2	Y	536	516 1		66
BRISCOE THON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770													
12	4216 X	3903	-0-	-313	-0-	12 1	396 9	3495 2	Y	360	358 1		42
01	4216 X	3770	-0-	-446	-0-	15 1	21 4	3277 2	Y	415	426 1		31
02	3808 X	3332	-0-	-476	-0-	13 1	382 9	2937 2	Y	347	322 1		56
03	4092 X	3100	-0-	-992	-0-	7 1	1 4	2810 2	Y	256	283 1		29
04	3810 X	16	-0-	-3794	-0-	14 2	1 9	282 9	Y	1	30 1		-0-
05	3906 X	3900	-0-	-6	-0-	12 1	338 9	3550 2	Y	307	269 1		38
BRISCOE THON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271728 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116													
12	8029 X	7606	-0-	-423	-0-	23 1	723 9	6860 2	Y	657	653 1		77
01	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	31 1	44 4	6913 2	Y	689	715 1		51
02	6720 X	6680	-0-	-40	-0-	26 1	652 9	758 9	Y	593	549 1		95
03	7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	18 1	1 4	6901 2	Y	655	675 1		75
04	8691 X	8691	-0-	-0-	-0-	30 1	549 4	721 9	Y	683	696 1		62
05	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	26 1	725 9	7361 2	Y	659	640 1		81
BRISCOE THON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271730 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	3503 X	3460	-0-	-43	-0-	146 1	2823 2	Y	446	442 0			48	
01	3658 X	3343	-0-	-315	-0-	491 9	2687 2	Y	437	466 0			19	
02	3304 X	2686	-0-	-618	-0-	175 1	2156 2	Y	331	321 0			29	
03	3658 X	3421	-0-	-237	-0-	481 9	2829 2	Y	375	385 0			19	
04	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	166 1	2844 2	Y	389	379 0			29	
05	3472 X	3438	-0-	-34	-0-	364 9	2858 2	Y	388	388 0			29	
						179 1								
						413 9								
						178 1								
						33 4								
						153 1								
						427 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144														
12	3689 X	3470	-0-	-219	-0-	144 1	2982 2	Y	313	311 0			34	
01	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	344 9	3173 2	Y	341	360 0			15	
02	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	169 1	3535 2	Y	376	358 0			33	
03	3627 X	3193	-0-	-434	-0-	375 9	2719 2	Y	269	288 0			14	
04	3600 X	3298	-0-	-302	-0-	175 1	2779 2	Y	282	275 0			21	
05	4557 X	3144	-0-	-1413	-0-	414 9	2694 2	Y	272	273 0			20	
						178 1								
						296 9								
						177 1								
						32 4								
						151 1								
						299 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286														
12	3782 X	3694	-0-	-88	-0-	145 1	3094 2	Y	414	408 0			45	
01	3782 X	3396	-0-	-386	-0-	455 9	2806 2	Y	367	396 0			16	
02	3332 X	3199	-0-	-133	-0-	186 1	2641 2	Y	338	324 0			30	
03	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	404 9	3461 2	Y	410	419 0			21	
04	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	186 1	3108 2	Y	379	372 0			28	
05	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	372 9	3450 2	Y	419	416 0			31	
						202 1								
						451 9								
						186 1								
						36 4								
						173 1								
						461 9								
FOGMT WELL #: 24SP RRCID -> 271753 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616														
12	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	292 1	3044 2	Y	364	365 0			28	
01	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	400 9	4942 2	Y	598	548 0			78	
02	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	500 1	4299 2	Y	506	522 0			62	
03	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	1 4	4575 2	Y	493	511 0			44	
04	5910 X	5045	-0-	-865	-0-	397 1	4152 2	Y	431	432 0			43	
05	6107 X	5497	-0-	-610	-0-	557 9	4422 2	Y	440	445 0			38	
						426 1								
						542 9								
						417 1								
						2 4								
						591 1								
						484 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
FOGMT WELL #: 25SP RRCID -> 271755 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6855 - 13184														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	367 1	4810 2	571 9	Y	519	533 0			40
01	4929 X	4652	-0-	-277	-0-	298 1	3887 2	466 9	Y	424	409 0			55
02	5236 X	3788	-0-	-1448	-0-	224 1	3190 2	374 9	Y	340	353 0			42
03	5797 X	3505	-0-	-2292	-0-	276 1	2918 2	311 9	Y	283	300 0			25
04	5610 X	2399	-0-	-3211	-0-	233 1	1945 2	220 9	Y	200	205 0			20
05	5735 X	2642	-0-	-3093	-0-	358 1	2034 2	250 9	Y	227	227 0			20
FOGMT WELL #: 26SP RRCID -> 271758 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300														
12	2232 X	1690	-0-	-542	-0-	227 1	1360 2	103 9	Y	94	96 0			7
01	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	328 1	1824 2	141 9	Y	128	118 0			17
02	2016 X	1775	-0-	-241	-0-	232 1	1436 2	107 9	Y	97	102 0			12
03	1705 X	1128	-0-	-577	-0-	142 1	923 2	63 9	Y	57	64 0			5
04	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	227 1	2506 2	176 9	Y	160	149 0			16
05	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	277 1	2506 2	173 9	Y	157	159 0			14
FOGMT WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772														
12	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	422 1	4430 2	257 9	Y	234	243 0			18
01	5611 X	4265	-0-	-1346	-0-	405 1	3636 2	223 9	Y	203	195 0			26
02	5712 X	3655	-0-	-2057	-0-	322 1	3144 2	189 9	Y	172	177 0			21
03	6324 X	2988	-0-	-3336	-0-	303 1	2546 2	139 9	Y	126	136 0			11
04	6120 X	1115	-0-	-5005	-0-	219 1	840 2	56 9	Y	51	57 0			5
05	5115 X	1548	-0-	-3567	-0-	315 1	1123 2	110 9	Y	100	96 0			9
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408														
12	3348 X	3304	-0-	-44	-0-	64 1	2910 2	330 9	Y	300	300 0			32
01	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	95 1	3091 2	395 9	Y	359	376 0			15
02	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	86 1	2743 2	361 9	Y	328	314 0			29
03	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	91 1	3275 2	410 9	Y	373	383 0			19
04	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	92 1	3189 2	37 4	Y	374	365 0			28
05	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	83 1	3292 2	422 9	Y	384	383 0			29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	4433 X	3345	-0-	-1088	-0-	171 1	2822 2	Y	320	320	0		18
						352 9							
01	4433 X	3051	-0-	-1382	-0-	185 1	2511 2	Y	318	316	0		20
						5 4	350 9						
02	4004 X	3275	-0-	-729	-0-	164 1	2746 2	Y	332	323	0		29
						365 9							
03	3875 X	3104	-0-	-771	-0-	178 1	2595 2	Y	300	314	0		15
						1 4	330 9						
04	3240 X	2832	-0-	-408	-0-	171 1	2328 2	Y	271	275	0		11
						35 4	298 9						
05	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	177 1	3122 2	Y	370	364	0		17
						407 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 25H RRCID -> 271775 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8139 - 14165													
12	4123 X	4032	-0-	-91	-0-	174 1	3519 2	Y	308	307	0		17
						339 9							
01	4464 X	3757	-0-	-707	-0-	160 1	3268 2	Y	294	293	0		18
						6 4	323 9						
02	4032 X	3882	-0-	-150	-0-	142 1	3388 2	Y	320	310	0		28
						352 9							
03	4464 X	3158	-0-	-1306	-0-	99 1	2747 2	Y	283	297	0		14
						1 4	311 9						
04	3900 X	3122	-0-	-778	-0-	135 1	2644 2	Y	275	277	0		12
						40 4	303 9						
05	4309 X	3131	-0-	-1178	-0-	143 1	2632 2	Y	324	321	0		15
						356 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27H RRCID -> 271776 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8242 - 13928													
12	3751 X	2995	-0-	-756	-0-	194 1	2495 2	Y	278	276	0		16
						306 9							
01	3751 X	3242	-0-	-509	-0-	207 1	2722 2	Y	280	279	0		17
						5 4	308 9						
02	3332 X	2721	-0-	-611	-0-	181 1	2303 2	Y	215	213	0		19
						237 9							
03	3689 X	2299	-0-	-1390	-0-	179 1	1920 2	Y	182	192	0		9
						200 9							
04	3150 X	2508	-0-	-642	-0-	197 1	2063 2	Y	197	198	0		8
						31 4	217 9						
05	3255 X	2848	-0-	-407	-0-	203 1	2390 2	Y	232	229	0		11
						255 9							
FOGMT WELL #: 15SP RRCID -> 271782 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6795 - 12835													
12	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	382 1	5629 2	Y	305	306	0		24
						1 4	336 9						
01	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	338 1	5713 2	Y	297	282	0		39
						2 4	327 9						
02	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	265 1	5104 2	Y	255	263	0		31
						281 9							
03	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	309 1	6134 2	Y	276	283	0		24
						304 9							
04	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	361 1	6541 2	Y	302	296	0		30
						3 4	332 9						
05	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	511 1	6615 2	Y	258	266	0		22
						284 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 FOGMT															12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
															WELL #: 16SP RRCID -> 271783 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6817 - 12659														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
12	1891 X	492	-0-	-1399	-0-	107 42 9	1	343	2	Y	38	45	0			3													
01	1550 N	702	-0-	-848	-0-	154 63 9	1	485	2	Y	57	53	0			7													
02	1036 N	109	-0-	-927	-0-	80 3 9	1	26	2	Y	3	10	0			-0													
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	90 48 9	1	403	2	Y	44	40	0			4													
04	690 N	348	-0-	-342	-0-	118 34 9	1	196	2	Y	31	32	0			3													
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	171 39 9	1	174	2	Y	35	35	0			3													
FOGMT															WELL #: 17SP RRCID -> 271784 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674														
12	3162 X	2288	-0-	-874	-0-	266 254 9	1	1768	2	Y	231	240	0			18													
01	3162 X	2784	-0-	-378	-0-	351 1 4	1	2122	2	Y	282	263	0			37													
02	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	318 358 9	1	2512	2	Y	325	322	0			40													
03	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	347 341 9	1	2623	2	Y	310	323	0			27													
04	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	331 1 4	1	2306	2	Y	252	254	0			25													
05	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	477 329 9	1	2670	2	Y	299	298	0			26													
BRISCOE CATARINA SOUTH															WELL #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763														
12	2852 X	1834	-0-	-1018	-0-	200 167 9	1	1467	2	Y	152	158	0			9													
01	2852 X	1189	-0-	-1663	-0-	183 2 4	1	898	2	Y	96	99	0			6													
02	2716 X	1688	-0-	-1028	-0-	182 158 9	1	1348	2	Y	144	137	0			13													
03	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	221 1 4	1	2883	2	Y	274	274	0			13													
04	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	232 60 4	1	3999	2	Y	336	335	0			14													
05	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	232 394 9	1	3242	2	Y	358	355	0			17													
STANLEY RANCH															WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771														
12	11780 X	11288	-0-	-492	-0-	9 293 9	1	10986	2	Y	266	267	1			33													
01	11780 X	7166	-0-	-4614	-0-	4 201 9	1	6961	2	Y	183	185	1			31													
02	10640 X	8875	-0-	-1765	-0-	4 246 9	1	8625	2	Y	224	219	1			36													
03	11346 X	6613	-0-	-4733	-0-	3 199 9	1	6411	2	Y	181	196	1			21													
04	10980 X	5201	-0-	-5779	-0-	154 5 1	1	5044	2	Y	140	139	1			22													
05	11284 X	10636	-0-	-648	-0-	257 9	1	10374	2	Y	234	230	1			26													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
STANLEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-		5	1	5440	2	Y	149	150	1			19
01	7192 X	4716	-0-	-2476	-0-		164	9	4589	2	Y	113	113	1			19
02	6496 X	5919	-0-	-577	-0-		3	1	5770	2	Y	133	130	1			22
03	7192 X	5528	-0-	-1664	-0-		124	9	5325	2	Y	183	183	1			22
04	5730 X	5227	-0-	-503	-0-		3	1	5018	2	Y	187	179	1			30
05	6541 X	5308	-0-	-1233	-0-		201	9	5120	2	Y	169	180	1			19
							3	1									
							206	9									
							2	1									
							186	9									

WORTHY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630																	
12	21173 X	16068	-0-	-5105	-0-		33	1	15682	2	Y	302	313	1			12
01	21173 X	11978	-0-	-9195	-0-		21	4	332	9							
02	18116 X	9150	-0-	-8966	-0-		28	1	11676	2	Y	241	245	1			8
03	19499 X	9947	-0-	-9552	-0-		9	4	265	9							
04	24326 X	24326	-0-	-0-	-0-		17	1	8923	2	Y	180	180	1			8
05	21020 X	21020	-0-	-0-	-0-		12	4	198	9							
							19	1	9725	2	Y	169	174	1			3
							17	4	186	9							
							24	1	23811	2	Y	426	422	1			7
							22	4	469	9							
							14	1	20535	2	Y	421	417	1			11
							8	4	463	9							

STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985																	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234																	
12	2263 X	49	-0-	-2214	-0-		1	1	46	2	Y	2	3	0			1
01	2263 X	118	-0-	-2145	-0-		2	9	113	2	Y	4	4	0			1
02	2044 X	185	-0-	-1859	-0-		1	1	176	2	Y	6	5	0			2
03	1426 X	254	-0-	-1172	-0-		4	9	239	2	Y	7	7	0			2
04	150 X	119	-0-	-31	-0-		2	1	114	2	Y	4	5	0			1
05	217 X	81	-0-	-136	-0-		7	9	78	2	Y	2	2	0			1
							8	9									
							1	1									
							4	9									
							1	1									
							2	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT./										12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT./										100351											
CHAPARRAL WILDLIFE STATE										WELL #:		5H		RRCID -> 271911		COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL DEPTH		8219 PERF. 8851 - 13968	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
12	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	54	1		185	9	2033	2	Y	168	157	0		63			
01	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	27	1		1	4	2106	2	Y	120	153	0		30			
02	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	22	1		89	9	2003	2	Y	81	85	0		26			
03	2263 X	1893	-0-	-370	-0-	51	1		85	9	1757	2	Y	77	86	0		17			
04	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	28	1		1	4	2875	2	Y	171	153	0		35			
05	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	66	1		186	9	3602	2	Y	169	163	0		41			
TOVAR WLC B UNIT					WELL #:		1H		RRCID -> 271912		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH		5682 PERF. 6416 - 11433						
12	963 X	963	-0-	-0-	-0-	586	1		315	9	62	4	Y	286	300	1		301			
01	930 X	881	-0-	-49	-0-	516	1		278	9	87	4	Y	253	334	1		220			
02	840 X	459	-0-	-381	-0-	312	1		1	1	147	9	Y	134	162	1		192			
03	961 X	692	-0-	-269	-0-	499	1		1	1	193	9	Y	175	140	1		227			
04	930 X	253	-0-	-677	-0-	183	1		1	1	70	9	Y	64	151	1		140			
05	961 X	662	-0-	-299	-0-	517	1		1	1	145	9	Y	132	100	1		172			
TOVAR WLC B UNIT					WELL #:		2H		RRCID -> 271922		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH		5683 PERF. 6101 - 12190						
12	217 N	147	-0-	-70	-0-	147	1						Y	-0-	24	1		1			
01	310 N	74	-0-	-236	-0-	74	1						Y	-0-	1	1		-0-			
02	168 N	51	-0-	-117	-0-	51	1						Y	-0-				-0-			
03	155 N	7	-0-	-148	-0-	7	1						Y	-0-				-0-			
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1						Y	-0-				-0-			
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1						Y	-0-				-0-			
TOVAR WLC B UNIT					WELL #:		3H		RRCID -> 271923		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH		5683 PERF. 6296 - 11940						
12	496 X	484	-0-	-12	-0-	420	1		22	9	42	4	Y	20	34	1		21			
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	466	1		28	9	81	4	Y	25	25	1		21			
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	637	1		1	1	55	9	Y	50	16	1		55			
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	666	1		1	1	32	9	Y	29	40	1		44			
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	698	1		1	1	110	9	Y	100	29	1		115			
05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	977	1		1	1	40	9	Y	36	82	1		69			
STANLEY RANCH					WELL #:		28H		RRCID -> 271959		COMPL. DATE 03/31/2014		TOTAL DEPTH		8690 PERF. 9270 - 13985						
12	13857 X	11665	-0-	-2192	-0-	23	1		1	4	11336	2	Y	277	270	1		25			
01	13857 X	640	-0-	-13217	-0-	1	1		1	1	305	9	Y	18	40	1		3			
02	11032 X	49	-0-	-10983	-0-	2	4		2	4	617	2	Y								
03	11656 X	-0-	-0-	-11656	-0-	48	2		1	9	20	9	Y	1	4	1		-0-			
04	11280 X	-0-	-0-	-11280	-0-								Y	-0-				-0-			
05	11656 X	-0-	-0-	-11656	-0-								Y	-0-				-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 MAUND RANCH 23 UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	2821 X	920	-0-	-1901	-0-	190 1	39 9	691 2	Y	35	32 0			4
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	139 1	17 9	364 2	Y	15	15 0			4
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	127 1	15 9	356 2	Y	14	14 0			4
03	930 N	787	-0-	-143	-0-	187 1	36 9	564 2	Y	33	28 0			9
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	201 1	51 9	647 2	Y	46	39 0			16
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	202 1	67 9	552 2	Y	61	63 0			14
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477														
12	1860 X	1770	-0-	-90	-0-	246 1	3 4	1429 2	Y	84	83 0	1 1		1
01	2728 X	1456	-0-	-1272	-0-	277 1	4 4	1105 2	Y	64	65 0			-0-
02	2464 X	1832	-0-	-632	-0-	354 1	89 9	1389 2	Y	81	80 0			1
03	2728 X	1276	-0-	-1452	-0-	342 1	55 9	879 2	Y	50	51 0			-0-
04	2310 X	769	-0-	-1541	-0-	354 1	3 4	388 2	Y	22	20 0	2 1		-0-
05	2015 X	1279	-0-	-736	-0-	394 1	1 4	826 2	Y	53	52 0			1
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835														
12	5177 X	4922	-0-	-255	-0-	187 1	613 9	4122 2	Y	557	566 0			66
01	5270 X	5047	-0-	-223	-0-	185 1	641 9	4221 2	Y	583	602 0			47
02	4760 X	4529	-0-	-231	-0-	166 1	538 9	3825 2	Y	489	488 0			48
03	5270 X	4423	-0-	-847	-0-	144 1	1 4	3724 2	Y	504	497 0			55
04	4890 X	3862	-0-	-1028	-0-	136 1	8 4	3146 2	Y	520	514 0			61
05	5053 X	3987	-0-	-1066	-0-	146 1	595 9	3246 2	Y	541	543 0			59
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027														
12	4371 X	4084	-0-	-287	-0-	156 1	619 9	3309 2	Y	563	564 0			67
01	4030 X	4008	-0-	-22	-0-	145 1	640 9	3223 2	Y	582	602 0			47
02	3640 X	3557	-0-	-83	-0-	130 1	569 9	2858 2	Y	517	513 0			51
03	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	125 1	1 4	3333 2	Y	579	567 0			63
04	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	125 1	8 4	3271 2	Y	478	485 0			56
05	4030 X	3793	-0-	-237	-0-	127 1	509 9	3157 2	Y	463	469 0			50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272035 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	4123 X	3715	-0-	-408	-0-	224 1	3012 2	Y			435	443 0		52
01	4185 X	3714	-0-	-471	-0-	479 9	3009 2	Y			444	460 0		36
02	3780 X	3328	-0-	-452	-0-	217 1	2684 2	Y			390	388 0		38
03	4185 X	3839	-0-	-346	-0-	488 9	3126 2	Y			447	436 0		49
04	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	215 1	3145 2	Y			385	389 0		45
05	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	429 9	3452 2	Y			447	443 0		49
						220 1								
						1 4								
						225 1								
						8 4								
						242 1								
						492 9								
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133														
12	4526 X	4160	-0-	-366	-0-	153 1	3449 2	Y			507	509 0		60
01	4371 X	4262	-0-	-109	-0-	558 9	3529 2	Y			530	547 0		43
02	3864 X	3849	-0-	-15	-0-	150 1	3206 2	Y			448	447 0		44
03	4154 X	4074	-0-	-80	-0-	583 9	3445 2	Y			435	432 0		47
04	4110 X	4007	-0-	-103	-0-	150 1	3231 2	Y			564	545 0		66
05	4247 X	4052	-0-	-195	-0-	493 9	3407 2	Y			440	458 0		48
						149 1								
						1 4								
						148 1								
						8 4								
						161 1								
						484 9								
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458														
12	1023 N	434	-0-	-589	-0-	61 1	300 2	Y			32	57 1		19
01	1457 N	540	-0-	-917	-0-	38 4	433 2	Y			35	39 1		15
02	1148 N	524	-0-	-624	-0-	58 1	39 9	Y			24			39
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	10 4	461 2	Y			36	38 1		37
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	37 1	617 2	Y			35	45 1		27
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	26 9	454 2	Y			37			64
						101 1								
						40 9								
						205 1								
						39 9								
						172 1								
						1 4								
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477														
12	1860 X	136	-0-	-1724	-0-	127 1	8 2	Y			-0-			-0-
01	1860 X	157	-0-	-1703	-0-	1 4	47 2	Y			-0-			-0-
02	1680 X	282	-0-	-1398	-0-	109 1	199 2	Y			2			2
03	645 X	645	-0-	-0-	-0-	1 4	467 2	Y			5	2 1		5
04	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	81 1	1622 2	Y			20	9 1		16
05	310 X	193	-0-	-117	-0-	2 9	46 2	Y			-0-			16
						172 1								
						6 9								
						733 1								
						1 4								
						147 1								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272041 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	2635 X	1743	-0-	-892	-0-	141 1	1381 2	Y	43	40	1		26	
						174 4	47 9							
01	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	224 1	2293 2	Y	53	56	1		23	
						52 4	58 9							
02	2184 X	1935	-0-	-249	-0-	89 1	1814 2	Y	27				50	
						2 4	30 9							
03	2418 X	2026	-0-	-392	-0-	124 1	1866 2	Y	32	49	1		33	
						1 4	35 9							
04	2550 X	1154	-0-	-1396	-0-	330 1	805 2	Y	17	37	1		13	
						19 9								
05	2635 X	2533	-0-	-102	-0-	278 1	2193 2	Y	52				65	
						5 4	57 9							
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 7H RRCID -> 272091 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093														
12	1736 N	1234	-0-	-502	-0-	31 1	1161 2	Y	38	44	0		14	
						42 9								
01	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	19 1	1514 2	Y	68	65	0		17	
						1 4	75 9							
02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	14 1	1260 2	Y	72	66	0		23	
						79 9								
03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	35 1	1208 2	Y	71	78	0		16	
						78 9								
04	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	18 1	1877 2	Y	102	97	0		21	
						112 9								
05	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	33 1	1826 2	Y	58	65	0		14	
						64 9								
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 6H RRCID -> 272105 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942														
12	1767 N	1484	-0-	-283	-0-	36 1	1362 2	Y	78	83	0		29	
						86 9								
01	1767 X	1384	-0-	-383	-0-	16 1	1279 2	Y	81	90	0		20	
						89 9								
02	1596 X	1290	-0-	-306	-0-	13 1	1238 2	Y	35	44	0		11	
						39 9								
03	1581 X	1158	-0-	-423	-0-	32 1	1091 2	Y	32	36	0		7	
						35 9								
04	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	14 1	1470 2	Y	72	64	0		15	
						79 9								
05	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	34 1	1854 2	Y	107	96	0		26	
						118 9								
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390														
12	1860 X	1790	-0-	-70	-0-	44 1	1665 2	Y	74	84	0		28	
						81 9								
01	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	23 1	1764 2	Y	92	97	0		23	
						1 4	101 9							
02	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	22 1	2056 2	Y	77	75	0		25	
						85 9								
03	2170 X	2078	-0-	-92	-0-	57 1	1960 2	Y	55	68	0		12	
						61 9								
04	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	20 1	2138 2	Y	55	56	0		11	
						1 4	61 9							
05	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	42 1	2284 2	Y	69	63	0		17	
						76 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 94H RRCID -> 272111 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
12	2418 X	2258	-0-	-160	-0-	23 1	1995 2	Y	212	214	0		22	
						7 4	233 9							
01	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	25 1	2121 2	Y	234	232	0		24	
						29 4	257 9							
02	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	21 1	1907 2	Y	193	196	0		21	
						28 4	212 9							
03	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	24 1	2096 2	Y	209	203	0		27	
						15 4	230 9							
04	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	20 1	2067 2	Y	252	248	0		31	
						12 4	277 9							
05	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	28 1	2134 2	Y	245	247	0		29	
						10 4	270 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 98H RRCID -> 272123 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602														
12	2294 X	2176	-0-	-118	-0-	23 1	1972 2	Y	158	159	0		16	
						7 4	174 9							
01	2294 X	2181	-0-	-113	-0-	23 1	1970 2	Y	146	147	0		15	
						27 4	161 9							
02	2072 X	1803	-0-	-269	-0-	18 1	1639 2	Y	111	114	0		12	
						24 4	122 9							
03	2170 X	2068	-0-	-102	-0-	21 1	1871 2	Y	148	141	0		19	
						13 4	163 9							
04	2100 X	1798	-0-	-302	-0-	16 1	1608 2	Y	150	151	0		18	
						9 4	165 9							
05	2170 X	1930	-0-	-240	-0-	23 1	1757 2	Y	129	132	0		15	
						8 4	142 9							
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 13H RRCID -> 272124 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302														
12	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	41 1	1545 2	Y	81	84	0		30	
						89 9								
01	1829 X	1567	-0-	-262	-0-	18 1	1446 2	Y	93	100	0		23	
						1 4	102 9							
02	1652 X	1329	-0-	-323	-0-	13 1	1251 2	Y	59	63	0		19	
						65 9								
03	1829 X	1481	-0-	-348	-0-	40 1	1376 2	Y	59	65	0		13	
						65 9								
04	1620 X	1276	-0-	-344	-0-	11 1	1201 2	Y	58	59	0		12	
						64 9								
05	1674 X	1349	-0-	-325	-0-	23 1	1269 2	Y	52	51	0		13	
						57 9								
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121														
12	1860 X	1857	-0-	-3	-0-	46 1	1725 2	Y	78	65	0		29	
						86 9								
01	1860 X	1532	-0-	-328	-0-	18 1	1429 2	Y	76	86	0		19	
						1 4	84 9							
02	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	22 1	2080 2	Y	80	73	0		26	
						88 9								
03	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	51 1	1739 2	Y	68	79	0		15	
						75 9								
04	1800 X	1368	-0-	-432	-0-	12 1	1293 2	Y	57	60	0		12	
						63 9								
05	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	48 1	2639 2	Y	97	85	0		24	
						107 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	2263 X	1789	-0-	-474	-0-	19 1	1606 2	Y	144	147	0		15	
						6 4	158 9							
01	2170 N	1906	-0-	-264	-0-	20 1	1709 2	Y	140	141	0		14	
						23 4	154 9							
02	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	20 1	1820 2	Y	103	106	0		11	
						27 4	113 9							
03	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	21 1	1840 2	Y	163	153	0		21	
						13 4	179 9							
04	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	17 1	1707 2	Y	134	139	0		16	
						10 4	147 9							
05	2201 N	2154	-0-	-47	-0-	26 1	1933 2	Y	169	165	0		20	
						9 4	186 9							
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174														
12	4774 X	4690	-0-	-84	-0-	290 1	3737 2	Y	603	609	0		72	
						663 9								
01	4929 X	4498	-0-	-431	-0-	256 1	3591 2	Y	592	616	0		48	
						651 9								
02	4452 X	3784	-0-	-668	-0-	234 1	2969 2	Y	528	524	0		52	
						581 9								
03	4929 X	4086	-0-	-843	-0-	221 1	3190 2	Y	613	598	0		67	
						1 4	674 9							
04	4530 X	4125	-0-	-405	-0-	224 1	3322 2	Y	519	525	0		61	
						8 4	571 9							
05	4681 X	4340	-0-	-341	-0-	214 1	3532 2	Y	540	542	0		59	
						594 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546														
12	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	17 1	1417 2	Y	123	123	0		13	
						5 4	135 9							
01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	16 1	1356 2	Y	108	110	0		11	
						19 4	119 9							
02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	13 1	1235 2	Y	133	129	0		15	
						18 4	146 9							
03	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	16 1	1399 2	Y	165	158	0		22	
						10 4	182 9							
04	1470 N	1264	-0-	-206	-0-	11 1	1100 2	Y	134	140	0		16	
						6 4	147 9							
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	20 1	1464 2	Y	179	174	0		21	
						7 4	197 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523														
12	1705 N	1658	-0-	-47	-0-	17 1	1425 2	Y	192	194	0		20	
						5 4	211 9							
01	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	16 1	1403 2	Y	195	195	0		20	
						19 4	215 9							
02	1512 N	1435	-0-	-77	-0-	13 1	1241 2	Y	148	152	0		16	
						18 4	163 9							
03	1643 N	1591	-0-	-52	-0-	16 1	1400 2	Y	150	146	0		20	
						10 4	165 9							
04	1590 N	1566	-0-	-24	-0-	14 1	1378 2	Y	151	153	0		18	
						8 4	166 9							
05	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	19 1	1440 2	Y	143	144	0		17	
						7 4	157 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 92H RRCID -> 272164 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8444 - 12043													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12	1767 X	1282	-0-	-485	-0-	14 1	1158 2	Y	96	96	0		10
						4 4	106 9						
01	1767 X	1312	-0-	-455	-0-	14 1	1186 2	Y	87	88	0		9
						16 4	96 9						
02	1596 X	1215	-0-	-381	-0-	12 1	1106 2	Y	74	75	0		8
						16 4	81 9						
03	1519 X	1382	-0-	-137	-0-	14 1	1268 2	Y	83	80	0		11
						9 4	91 9						
04	1260 X	1257	-0-	-3	-0-	11 1	1154 2	Y	77	79	0		9
						7 4	85 9						
05	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	16 1	1225 2	Y	83	82	0		10
						6 4	91 9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090													
12	2430 N	2413	-0-	-17	-0-	24 1	2081 2	Y	274	278	0		28
						7 4	301 9						
01	3565 X	2263	-0-	-1302	-0-	23 1	1951 2	Y	238	242	0		24
						27 4	262 9						
02	3220 X	2135	-0-	-1085	-0-	20 1	1828 2	Y	236	234	0		26
						27 4	260 9						
03	3565 X	2480	-0-	-1085	-0-	24 1	2144 2	Y	270	261	0		35
						15 4	297 9						
04	2550 X	2217	-0-	-333	-0-	19 1	1924 2	Y	239	245	0		29
						11 4	263 9						
05	2418 X	2305	-0-	-113	-0-	27 1	2023 2	Y	224	227	0		26
						9 4	246 9						
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 272167 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8511 - 13231													
12	3627 X	3395	-0-	-232	-0-	160 1	2778 2	Y	415	412	0		49
						457 9							
01	3565 X	3282	-0-	-283	-0-	153 1	2675 2	Y	413	429	0		33
						454 9							
02	3108 X	2869	-0-	-239	-0-	157 1	2331 2	Y	346	345	0		34
						381 9							
03	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	158 1	2920 2	Y	399	390	0		43
						1 4	439 9						
04	3300 X	3182	-0-	-118	-0-	150 1	2651 2	Y	341	344	0		40
						6 4	375 9						
05	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	219 1	3071 2	Y	349	351	0		38
						384 9							
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 272168 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179													
12	4619 X	4264	-0-	-355	-0-	179 1	3423 2	Y	602	602	0		72
						662 9							
01	4712 X	4194	-0-	-518	-0-	173 1	3354 2	Y	606	629	0		49
						667 9							
02	4256 X	4055	-0-	-201	-0-	185 1	3270 2	Y	545	541	0		53
						600 9							
03	4712 X	4662	-0-	-50	-0-	188 1	3787 2	Y	624	609	0		68
						1 4	686 9						
04	4230 X	4187	-0-	-43	-0-	171 1	3448 2	Y	509	517	0		60
						8 4	560 9						
05	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	186 1	3768 2	Y	567	565	0		62
						624 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 100H RRCID -> 272193 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 14943														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	35 1	3027 2	Y	320	324	0		33	
						10 4	352 9							
01	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	38 1	3253 2	Y	315	316	0		32	
						44 4	347 9							
02	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	31 1	2844 2	Y	255	259	0		28	
						42 4	281 9							
03	3534 X	3513	-0-	-21	-0-	35 1	3085 2	Y	337	321	0		44	
						22 4	371 9							
04	3480 X	3341	-0-	-139	-0-	29 1	2944 2	Y	319	324	0		39	
						17 4	351 9							
05	3596 X	3267	-0-	-329	-0-	39 1	2906 2	Y	281	287	0		33	
						13 4	309 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 272194 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219														
12	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	68 1	5801 2	Y	542	536	0		56	
						20 4	596 9							
01	6448 X	4378	-0-	-2070	-0-	45 1	3885 2	Y	359	378	0		37	
						53 4	395 9							
02	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	58 1	5426 2	Y	743	698	0		82	
						80 4	817 9							
03	6479 X	5263	-0-	-1216	-0-	51 1	4528 2	Y	593	597	0		78	
						32 4	652 9							
04	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	57 1	5727 2	Y	564	573	0		69	
						33 4	620 9							
05	6913 X	5507	-0-	-1406	-0-	65 1	4883 2	Y	488	500	0		57	
						22 4	537 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 95H RRCID -> 272196 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 9268 - 15357														
12	3348 X	3239	-0-	-109	-0-	33 1	2811 2	Y	350	352	0		36	
						10 4	385 9							
01	3317 X	3250	-0-	-67	-0-	33 1	2822 2	Y	324	327	0		33	
						39 4	356 9							
02	2996 X	2888	-0-	-108	-0-	27 1	2529 2	Y	268	271	0		30	
						37 4	295 9							
03	3224 X	3094	-0-	-130	-0-	31 1	2758 2	Y	260	256	0		34	
						19 4	286 9							
04	3150 X	2932	-0-	-218	-0-	26 1	2625 2	Y	242	247	0		29	
						15 4	266 9							
05	3255 X	3103	-0-	-152	-0-	37 1	2772 2	Y	255	254	0		30	
						13 4	281 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940														
12	2511 N	2349	-0-	-162	-0-	25 1	2104 2	Y	194	197	0		20	
						7 4	213 9							
01	2480 N	2310	-0-	-170	-0-	24 1	2065 2	Y	175	177	0		18	
						28 4	193 9							
02	2156 N	2155	-0-	-1	-0-	20 1	1898 2	Y	190	187	0		21	
						28 4	209 9							
03	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	25 1	2179 2	Y	211	204	0		28	
						15 4	232 9							
04	2250 N	2223	-0-	-27	-0-	20 1	1973 2	Y	199	203	0		24	
						11 4	219 9							
05	2387 N	2334	-0-	-53	-0-	28 1	2086 2	Y	191	193	0		22	
						10 4	210 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 97H RRCID -> 272198 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	33 1	2792 2	Y	268	264	0		28	
						10 4	295 9							
01	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	32 1	2774 2	Y	244	247	0		25	
						38 4	268 9							
02	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	26 1	2422 2	Y	223	223	0		25	
						36 4	245 9							
03	3100 X	2999	-0-	-101	-0-	30 1	2679 2	Y	246	239	0		32	
						19 4	271 9							
04	3000 X	2943	-0-	-57	-0-	26 1	2651 2	Y	228	232	0		28	
						15 4	251 9							
05	3100 X	2968	-0-	-132	-0-	35 1	2637 2	Y	258	256	0		30	
						12 4	284 9							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907														
12	4588 X	4245	-0-	-343	-0-	18 1	3835 2	Y	354	347	0		24	
						3 4	389 9							
01	4588 X	4144	-0-	-444	-0-	17 1	3758 2	Y	335	326	0		33	
						369 9								
02	3920 X	3809	-0-	-111	-0-	17 1	3461 2	Y	299	298	0		34	
						2 4	329 9							
03	4340 X	3866	-0-	-474	-0-	16 1	3494 2	Y	324	327	0		31	
						356 9								
04	4200 X	2655	-0-	-1545	-0-	11 1	2385 2	Y	233	233	0		31	
						3 4	256 9							
05	4247 X	3775	-0-	-472	-0-	17 1	3578 2	Y	164	180	0		15	
						180 9								
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 11H RRCID -> 272200 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964														
12	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	50 1	1883 2	Y	50	54	0		19	
						55 9								
01	1984 X	1914	-0-	-70	-0-	23 1	1827 2	Y	57	62	0		14	
						1 4	63 9							
02	1960 X	1696	-0-	-264	-0-	18 1	1637 2	Y	37	39	0		12	
						41 9								
03	2170 X	2051	-0-	-119	-0-	57 1	1940 2	Y	49	50	0		11	
						54 9								
04	2100 X	1917	-0-	-183	-0-	17 1	1824 2	Y	69	66	0		14	
						76 9								
05	1984 X	1721	-0-	-263	-0-	29 1	1600 2	Y	84	78	0		20	
						92 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599														
12	4681 X	4104	-0-	-577	-0-	17 1	3615 2	Y	426	420	0		29	
						3 4	469 9							
01	4371 X	3747	-0-	-624	-0-	15 1	3345 2	Y	352	346	0		35	
						387 9								
02	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	23 1	4812 2	Y	397	387	0		45	
						3 4	437 9							
03	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	27 1	5634 2	Y	466	466	0		45	
						513 9								
04	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	24 1	5013 2	Y	436	423	0		58	
						7 4	480 9							
05	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	20 1	4067 2	Y	402	422	0		38	
						442 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 10H RRCID -> 272202 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	1302 X	1159	-0-	-143	-0-	28 1	1058 2	Y	66	77	0		25	
01	1302 X	1285	-0-	-17	-0-	73 9	1174 2	Y	87	90	0		22	
02	1400 X	1074	-0-	-326	-0-	15 1	1001 2	Y	56	60	0		18	
03	1550 X	1272	-0-	-278	-0-	96 9	1164 2	Y	67	70	0		15	
04	1500 X	1259	-0-	-241	-0-	11 1	1178 2	Y	64	66	0		13	
05	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	62 9	1262 2	Y	45	47	0		11	
						34 1								
						74 9								
						11 1								
						70 9								
						23 1								
						50 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590														
12	5146 X	4720	-0-	-426	-0-	20 1	4198 2	Y	454	447	0		31	
01	4805 X	3706	-0-	-1099	-0-	3 4	499 9							
02	4284 X	3	-0-	-4281	-0-	15 1	3302 2	Y	354	350	0		35	
03	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	389 9								
04	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-	35	0		-0-	
05	4712 X	4704	-0-	-8	-0-	26 1	5600 2	Y	432	390	0		42	
						475 9								
						34 1	7098 2	Y	563	530	0		75	
						9 4	619 9							
						21 1	4382 2	Y	274	323	0		26	
						301 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 272205 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773														
12	5642 X	5019	-0-	-623	-0-	21 1	4442 2	Y	502	494	0		34	
01	5270 X	4911	-0-	-359	-0-	4 4	552 9							
02	4760 X	4572	-0-	-188	-0-	20 1	4368 2	Y	475	462	0		47	
03	5239 X	4648	-0-	-591	-0-	523 9								
04	4980 X	4166	-0-	-814	-0-	20 1	4067 2	Y	439	436	0		50	
05	5053 X	4254	-0-	-799	-0-	2 4	483 9							
						19 1	4105 2	Y	476	480	0		46	
						524 9								
						18 1	3653 2	Y	445	432	0		59	
						5 4	490 9							
						18 1	3792 2	Y	404	425	0		38	
						444 9								
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612														
12	8866 X	7854	-0-	-1012	-0-	33 1	7045 2	Y	700	692	0		48	
01	8246 X	8181	-0-	-65	-0-	6 4	770 9							
02	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	33 1	7372 2	Y	705	683	0		70	
03	8246 X	7656	-0-	-590	-0-	776 9								
04	7980 X	6877	-0-	-1103	-0-	33 1	6787 2	Y	649	645	0		74	
05	8246 X	7696	-0-	-550	-0-	4 4	714 9							
						32 1	6851 2	Y	703	709	0		68	
						773 9								
						29 1	6114 2	Y	660	640	0		88	
						8 4	726 9							
						33 1	6847 2	Y	742	760	0		70	
						816 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STANLEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 272290 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	7471 X	1238	-0-	-6233	-0-	2	1	1213	2	Y	21	23	1	2
01	7471 X	1601	-0-	-5870	-0-	23	9	1560	2	Y	32	29	1	5
02	6748 X	5791	-0-	-957	-0-	1	1	35	9					
03	6758 X	20	-0-	-6738	-0-	5	4	5633	2	Y	127	114	1	18
04	1560 X	46	-0-	-1514	-0-	6	1	140	9					
05	6417 X	85	-0-	-6332	-0-	12	4	11	9	Y	10	27	1	1
						9	2	19	9	Y	17	15	1	3
						27	2	32	9	Y	29	27	1	5
						53	2							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778														
12	4774 X	4682	-0-	-92	-0-	19	1	4191	2	Y	426	419	0	29
01	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	3	4	469	9					
02	4004 X	3988	-0-	-16	-0-	19	1	4123	2	Y	367	360	0	36
03	4433 X	3863	-0-	-570	-0-	404	9							
04	4290 X	3508	-0-	-782	-0-	17	1	3595	2	Y	340	337	0	39
05	4433 X	3858	-0-	-575	-0-	2	4	374	9					
						16	1	3453	2	Y	358	362	0	35
						394	9							
						15	1	3116	2	Y	339	329	0	45
						4	4	373	9					
						17	1	3428	2	Y	375	385	0	35
						413	9							
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548														
12	1116 N	267	-0-	-849	-0-	248	1	13	2	Y	5	6	0	-0-
01	372 N	310	-0-	-62	-0-	6	9	32	2	Y	13	13	0	-0-
02	308 N	219	-0-	-89	-0-	264	1	32	2	Y	8	8	0	-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	14	9							-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	178	1			Y	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	9	9			Y	-0-			-0-
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272294 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504														
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	262	1	3	2	Y	3	3	0	-0-
01	434 N	341	-0-	-93	-0-	3	9	32	2	Y	32	31	0	1
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	274	1							
03	279 N	45	-0-	-234	-0-	35	9	2	2	Y	1	2	0	-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	253	1							
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	1	9	1	2	Y	-0-			-0-
						44	1			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272295 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7473 - 12372													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	217 1	967 2	Y	88	87 0			3
01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	97 9	237 1	887 2	Y	92	92 0		3
02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	101 9	217 1	900 2	Y	59	60 0		2
03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	65 9	266 1	964 2	Y	75	75 0		2
04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	83 9	310 1	915 2	Y	115	112 0		5
05	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	6 4	127 9	1073 2	Y	90	92 0		3
						296 1	99 9						
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272296 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 12567													
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	224 1	158 2	Y	28	28 0			1
01	558 N	475	-0-	-83	-0-	31 9	235 1	194 2	Y	42	41 0		2
02	560 N	336	-0-	-224	-0-	46 9	217 1	110 2	Y	8	10 0		-0-
03	403 N	261	-0-	-142	-0-	9 9	99 1	150 2	Y	11	11 0		-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	12 9			Y	-0-			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			-0-
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527													
12	1209 N	735	-0-	-474	-0-	301 1	359 2	Y	68	68 0			2
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	75 9	294 1	648 2	Y	155	151 0		6
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	171 9	252 1	543 2	Y	69	73 0		2
03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	76 9	285 1	537 2	Y	78	78 0		2
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	86 9	338 1	678 2	Y	132	129 0		5
05	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	4 4	310 1	145 9	Y	130	131 0		4
						143 9	1006 2						
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677													
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	282 1	608 2	Y	190	186 0			6
01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	209 9	294 1	431 2	Y	111	113 0		4
02	588 N	455	-0-	-133	-0-	122 9	272 1	158 2	Y	23	26 0		1
03	1085 N	865	-0-	-220	-0-	25 9	308 1	418 2	Y	126	123 0		4
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	139 9	365 1	517 2	Y	209	204 0		9
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	3 4	353 1	230 9	Y	93	99 0		3
						102 9	371 2						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	3658 X	2988	-0-	-670	-0-	154 1	2646 2	Y	171	169 0				5
						188 9								
01	3069 X	2951	-0-	-118	-0-	163 1	2595 2	Y	175	174 0				6
						193 9								
02	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	127 1	2523 2	Y	104	107 0				3
						114 9								
03	2976 X	2249	-0-	-727	-0-	135 1	1996 2	Y	106	106 0				3
						1 4	117 9							
04	2880 X	2678	-0-	-202	-0-	156 1	2323 2	Y	167	163 0				7
						15 4	184 9							
05	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	151 1	2849 2	Y	138	140 0				5
						152 9								
STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069														
12	9021 X	8395	-0-	-626	-0-	16 1	8119 2	Y	236	252 1				22
						260 9								
01	9021 X	1216	-0-	-7805	-0-	1 1	1168 2	Y	39	55 1				6
						4 4	43 9							
02	7728 X	4226	-0-	-3502	-0-	4 1	4080 2	Y	122	110 1				18
						8 4	134 9							
03	8401 X	7144	-0-	-1257	-0-	2 1	6851 2	Y	238	242 1				14
						29 4	262 9							
04	8130 X	6638	-0-	-1492	-0-	6386 2	26 4	Y	205	182 1				37
						226 9								
05	8401 X	6730	-0-	-1671	-0-	6524 2	206 9	Y	187	192 1				32
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272335 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445														
12	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	120 1	1154 2	Y	223	247 1				21
						245 9								
01	1333 N	1238	-0-	-95	-0-	166 1	873 2	Y	181	175 1				27
						199 9								
02	1372 N	320	-0-	-1052	-0-	93 1	185 2	Y	38	57 1				8
						42 9								
03	1519 N	1019	-0-	-500	-0-	147 1	718 2	Y	140	136 1				12
						154 9								
04	1200 N	782	-0-	-418	-0-	101 1	558 2	Y	110	91 1				31
						2 4	121 9							
05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	98 1	702 2	Y	130	128 1				33
						143 9								
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 272336 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368														
12	3379 X	1945	-0-	-1434	-0-	144 1	1665 2	Y	124	140 1				12
						136 9								
01	3379 X	1899	-0-	-1480	-0-	203 1	1553 2	Y	130	122 1				20
						143 9								
02	3052 X	2274	-0-	-778	-0-	185 1	1906 2	Y	166	152 1				34
						183 9								
03	2480 X	1560	-0-	-920	-0-	210 1	1197 2	Y	139	161 1				12
						153 9								
04	2010 X	1423	-0-	-587	-0-	179 1	1099 2	Y	128	104 1				36
						4 4	141 9							
05	2511 X	1621	-0-	-890	-0-	173 1	1292 2	Y	142	142 1				36
						156 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 SOUTH SPUR UNIT A														
WELL #: 9H RRCID -> 272337 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2263 X	1989	-0-	-274	-0-	69 129 9	1	1791	2	Y	117	129 1		11
01	2077 N	1739	-0-	-338	-0-	94 119 9	1	1526	2	Y	108	103 1		16
02	1680 N	1605	-0-	-75	-0-	85 112 9	1	1408	2	Y	102	97 1		21
03	1984 N	1947	-0-	-37	-0-	105 131 9	1	1711	2	Y	119	130 1		10
04	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	85 131 9	1	1663	2	Y	115	93 1		32
05	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	6 4 88 1 144 9	1	1985	2	Y	131	130 1		33
DIAMOND H STATE WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8114 - 12461														
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	214 4 4	1	343	2	Y	86	87 0		1
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	259 1 4	1	225	2	Y	140	139 0		2
02	616 N	337	-0-	-279	-0-	193 66 9	1	78	2	Y	60	52 0	8 1	2
03	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	207 516 9	1	1077	2	Y	469	461 0		10
04	630 N	141	-0-	-489	-0-	121 3 9	1	17	2	Y	3	13 0		-0-
05	372 N	98	-0-	-274	-0-	85 2 9	1	11	2	Y	2	2 0		-0-
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772														
12	4836 X	4559	-0-	-277	-0-	335 486 9	1	3738	2	Y	442	418 0		159
01	4526 X	4441	-0-	-85	-0-	302 475 9	1	3664	2	Y	432	389 0		202
02	4088 X	4027	-0-	-61	-0-	282 450 9	1	3295	2	Y	409	444 0		167
03	4526 X	4276	-0-	-250	-0-	313 463 9	1	3500	2	Y	421	460 0		128
04	4380 X	4200	-0-	-180	-0-	320 2 4	1	3425	2	Y	412	428 0		112
05	4526 X	4397	-0-	-129	-0-	321 469 9	1	3607	2	Y	426	441 0		97
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689														
12	3379 X	3210	-0-	-169	-0-	288 417 9	1	2505	2	Y	379	367 0		136
01	3379 X	3075	-0-	-304	-0-	255 403 9	1	2417	2	Y	366	331 0		171
02	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	216 426 9	1	2466	2	Y	387	400 0		158
03	3441 X	3206	-0-	-235	-0-	227 430 9	1	2549	2	Y	391	430 0		119
04	3330 X	2995	-0-	-335	-0-	230 2 4	1	2371	2	Y	356	378 0		97
05	3441 X	2959	-0-	-482	-0-	257 399 9	1	2303	2	Y	363	377 0		83

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 STUMBERG RANCH UNIT B														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	0										BALANCE
12	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	191 1	2018 2	Y	256	242 0				92
01	2666 X	2404	-0-	-262	-0-	282 9	1957 2	Y	250	225 0				117
02	2352 X	2185	-0-	-167	-0-	172 1	1782 2	Y	235	256 0				96
03	2604 X	2373	-0-	-231	-0-	275 9	1908 2	Y	272	285 0				83
04	2400 X	2388	-0-	-12	-0-	144 1	1910 2	Y	283	289 0				77
05	2480 X	2312	-0-	-168	-0-	259 9	1853 2	Y	229	254 0				52
						166 1								
						299 9								
						1 4								
						207 1								
						252 9								
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906														
12	3317 X	2830	-0-	-487	-0-	304 1	2288 2	Y	216	204 0				78
01	3286 X	2734	-0-	-552	-0-	238 9	2230 2	Y	211	190 0				99
02	2884 X	2484	-0-	-400	-0-	272 1	2024 2	Y	198	216 0				81
03	2883 X	2659	-0-	-224	-0-	232 9	2160 2	Y	213	229 0				65
04	2760 X	2368	-0-	-392	-0-	242 1	1863 2	Y	196	208 0				53
05	2821 X	2417	-0-	-404	-0-	218 9	1903 2	Y	197	205 0				45
						265 1								
						234 9								
						288 1								
						1 4								
						216 9								
						297 1								
						217 9								
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 272405 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889														
12	3286 X	2944	-0-	-342	-0-	190 1	2453 2	Y	274	256 0				99
01	3286 X	2704	-0-	-582	-0-	301 9	2256 2	Y	252	233 0				118
02	2660 X	2581	-0-	-79	-0-	171 1	2138 2	Y	247	264 0				101
03	2945 X	2861	-0-	-84	-0-	277 9	2368 2	Y	263	284 0				80
04	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	171 1	2457 2	Y	265	273 0				72
05	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	272 9	2524 2	Y	270	280 0				62
						204 1								
						289 9								
						207 1								
						2 4								
						211 1								
						297 9								
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695														
12	3348 X	3194	-0-	-154	-0-	216 1	2672 2	Y	278	247 0				100
01	3348 X	3059	-0-	-289	-0-	306 9	2572 2	Y	267	242 0				125
02	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	193 1	2550 2	Y	274	287 0				112
03	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	294 9	2984 2	Y	312	329 0				95
04	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	201 1	2607 2	Y	246	274 0				67
05	3379 X	3374	-0-	-5	-0-	301 9	2892 2	Y	243	255 0				55
						243 1								
						343 9								
						233 1								
						2 4								
						215 1								
						267 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	244 1	2278 2	Y		286	269 0			103
01	2852 X	2735	-0-	-117	-0-	315 9	2204 2	Y		278	251 0			130
02	2576 X	2383	-0-	-193	-0-	225 1	1887 2	Y		245	275 0			100
03	2852 X	2743	-0-	-109	-0-	306 9	2170 2	Y		274	291 0			83
04	2760 X	2558	-0-	-202	-0-	226 1	2038 2	Y		222	245 0			60
05	2852 X	2115	-0-	-737	-0-	270 9	1674 2	Y		156	181 0			35
						272 1								
						301 9								
						275 1								
						1 4								
						269 1								
						172 9								
DIAMOND H STATE WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8636 - 11723														
12	899 X	536	-0-	-363	-0-	185 1	308 2	Y		36	38 0			-0-
01	899 X	746	-0-	-153	-0-	3 4	40 9							
02	728 X	674	-0-	-54	-0-	121 1	514 2	Y		98	97 0			1
03	806 X	582	-0-	-224	-0-	3 4	108 9							
04	720 X	442	-0-	-278	-0-	86 1	453 2	Y		123	106 0	15 1		3
05	744 X	710	-0-	-34	-0-	135 9	341 2	Y		69	71 0			1
						165 1	210 2	Y		84	83 0			2
						76 9	435 2	Y		151	151 0	1 1		1
						140 1	166 9							
						92 9								
						107 1								
						2 4								
DIAMOND H STATE WELL #: 22H RRCID -> 272467 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 8246 - 11609														
12	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	231 1	1707 2	Y		110	110 0			1
01	1488 X	654	-0-	-834	-0-	19 4	121 9							
02	1344 X	1008	-0-	-336	-0-	240 1	378 2	Y		30	31 0			-0-
03	2077 X	1189	-0-	-888	-0-	3 4	33 9							
04	2010 X	1293	-0-	-717	-0-	198 1	641 2	Y		153	130 0	19 1		4
05	2077 X	1968	-0-	-109	-0-	1 4	168 9			63	66 0			1
						308 1	812 2	Y		76	75 0			2
						69 9	916 2	Y		80	82 0			-0-
						293 1	1648 2	Y						
						84 9	88 9							
						225 1								
						7 4								
WORTHLEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 272471 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638														
12	19251 X	15145	-0-	-4106	-0-	31 1	14839 2	Y		232	239 1			9
01	17081 X	13118	-0-	-3963	-0-	20 4	255 9			217	219 1			7
02	15463 X	15463	-0-	-0-	-0-	31 1	12838 2	Y						
03	17081 X	15692	-0-	-1389	-0-	10 4	239 9			259	255 1			11
04	16363 X	16363	-0-	-0-	-0-	28 1	15130 2	Y		327	333 1			5
05	17377 X	17377	-0-	-0-	-0-	20 4	285 9			353	352 1			6
						31 1	15274 2	Y						
						27 4	360 9							
						16 1	15944 2	Y						
						15 4	388 9							
						11 1	16957 2	Y		366	363 1			9
						6 4	403 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	1302 N	574	-0-	-728	-0-	74 1	449 2	Y			46	59 0		16
01	1612 X	664	-0-	-948	-0-	51 9	473 2	Y			53	56 0		13
02	1456 X	577	-0-	-879	-0-	133 1	426 2	Y			24	32 0		5
03	1612 X	391	-0-	-1221	-0-	58 9	270 2	Y			26	23 0		8
04	1170 X	695	-0-	-475	-0-	125 1	522 2	Y			51	39 0		20
05	829 X	829	-0-	-0-	-0-	26 9	632 2	Y			70	70 0		20
						92 1								
						29 9								
						112 1								
						5 4								
						120 1								
						77 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178														
12	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	220 1	3319 2	Y			427	428 0		24
01	4247 X	4148	-0-	-99	-0-	470 9	3411 2	Y			451	447 0		28
02	3836 X	3814	-0-	-22	-0-	234 1	496 9	Y			414	406 0		36
03	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	7 4	3156 2	Y			465	478 0		23
04	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	203 1	3709 2	Y			414	420 0		17
05	4216 X	3983	-0-	-233	-0-	455 9	512 9	Y			410	408 0		19
						228 1								
						1 4								
						227 1								
						51 4								
						229 1								
						451 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125														
12	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	180 1	4250 2	Y			514	510 0		29
01	4867 X	4148	-0-	-719	-0-	565 9	3453 2	Y			438	440 0		27
02	4396 X	3608	-0-	-788	-0-	206 1	482 9	Y			425	415 0		37
03	4991 X	3533	-0-	-1458	-0-	7 4	2958 2	Y			396	414 0		19
04	4830 X	2880	-0-	-1950	-0-	182 1	2899 2	Y			319	325 0		13
05	4991 X	3527	-0-	-1464	-0-	468 9	436 9	Y			400	394 0		19
						197 1								
						1 4								
						194 1								
						35 4								
						204 1								
						440 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971														
12	3565 X	3366	-0-	-199	-0-	234 1	2672 2	Y			418	416 0		24
01	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	460 9	4558 2	Y			723	702 0		45
02	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	248 1	795 9	Y			751	730 0		66
03	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	9 4	4983 2	Y			690	722 0		34
04	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	228 1	4816 2	Y			628	636 0		26
05	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	826 9	759 9	Y			508	510 0		24
						256 1								
						1 4								
						262 1								
						69 4								
						255 1								
						559 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 38H RRCID -> 272533 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7993 - 14033															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3999 X	3730	-0-	-269	-0-		256 1	3004 2	Y			427	428 0		24
01	3937 X	3053	-0-	-884	-0-		470 9	2416 2	Y			344	347 0		21
02	3556 X	3137	-0-	-419	-0-		254 1	378 9							
03	3875 X	3470	-0-	-405	-0-		5 4	2487 2	Y			376	364 0		33
04	3720 X	3484	-0-	-236	-0-		236 1	2756 2	Y			412	425 0		20
05	3720 X	3140	-0-	-580	-0-		414 9	453 9							
							260 1	2745 2	Y			414	417 0		17
							1 4	455 9							
							243 1	2467 2	Y			379	378 0		18
							41 4								
							256 1								
							417 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 35H RRCID -> 272540 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8018 - 14058															
12	4247 X	3652	-0-	-595	-0-		199 1	2955 2	Y			453	452 0		26
01	4247 X	3666	-0-	-581	-0-		498 9	2850 2	Y			547	539 0		34
02	3304 X	2759	-0-	-545	-0-		208 1	602 9							
03	3658 X	2765	-0-	-893	-0-		6 4	2207 2	Y			339	343 0		30
04	3540 X	2974	-0-	-566	-0-		179 1	2262 2	Y			279	295 0		14
05	3658 X	3310	-0-	-348	-0-		373 9	2407 2	Y			300	301 0		13
							196 1	330 9							
							307 9	2720 2	Y			356	352 0		17
							201 1								
							36 4								
							198 1								
							392 9								
STANLEY RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608															
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-			-0-
03	T. A.	13011	-0-	13011	13011		30 1	12671 2	Y			266	262 1		4
04	T. A.	15002	-0-	15002	28013		17 4	293 9							
05	14B2 EXT	13441	-0-	13441	41454		46 1	14652 2	Y			239	223 1		20
							41 4	263 9							
							51 1	13230 2	Y			143	149 1		14
							3 4	157 9							
STANLEY RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-			-0-
03	T. A.	9130	-0-	9130	9130		21 1	8869 2	Y			207	204 1		3
04	T. A.	8540	-0-	8540	17670		12 4	228 9							
05	T. A.	7070	-0-	7070	24740		26 1	8269 2	Y			202	188 1		17
							23 4	222 9							
							26 1	6858 2	Y			167	167 1		17
							2 4	184 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	4929 X	4099	-0-	-830	-0-	311 1	352	3401 2	Y	374 0				44
						387 9								
01	4929 X	3768	-0-	-1161	-0-	265 1	222	3259 2	Y	206 0				60
						244 9								
02	4396 X	3758	-0-	-638	-0-	249 1	213	3275 2	Y	213 0				60
						234 9								
03	4867 X	4861	-0-	-6	-0-	286 1	267	4281 2	Y	256 0				71
						294 9								
04	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	297 1	288	3971 2	Y	260 0				99
						2 4		317 9						
05	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	293 1	368	4543 2	Y	385 0				82
						405 9								
DIAMOND H STATE WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 9398 - 12436														
12	1860 X	658	-0-	-1202	-0-	193 1	81	372 2	Y	84 0				1
						4 4		89 9						
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	134 1	122	654 2	Y	121 0				2
						4 4		134 9						
02	532 N	476	-0-	-56	-0-	85 1	49	337 2	Y	44 0	6 1			1
						54 9								
03	651 N	513	-0-	-138	-0-	198 1	33	279 2	Y	33 0				1
						36 9								
04	900 N	267	-0-	-633	-0-	119 1	35	109 2	Y	35 0				1
						39 9								
05	527 N	369	-0-	-158	-0-	155 1	38	171 2	Y	39 0				-0-
						1 4		42 9						
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638														
12	1860 X	27	-0-	-1833	-0-	1 1	12	13 2	Y	88 1				6
						13 9								
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	26 1	312	606 2	Y	196 1				122
						3 4		343 9						
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	29 1	254	699 2	Y	160 1				216
						279 9								
03	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	49 1	384	1265 2	Y	418 1				182
						422 9								
04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	44 1	336	966 2	Y	329 1				189
						46 4		370 9						
05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	68 1	270	1028 2	Y	297 1				162
						297 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337														
12	4464 X	4368	-0-	-96	-0-	242 1	545	3526 2	Y	546 0				31
						600 9								
01	4278 X	3973	-0-	-305	-0-	249 1	501	3167 2	Y	501 0				31
						6 4		551 9						
02	4228 X	2207	-0-	-2021	-0-	139 1	256	1786 2	Y	265 0				22
						282 9								
03	4681 X	3445	-0-	-1236	-0-	261 1	388	2756 2	Y	391 0				19
						1 4		427 9						
04	4530 X	2915	-0-	-1615	-0-	253 1	323	2273 2	Y	328 0				14
						34 4		355 9						
05	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	265 1	476	3765 2	Y	468 0				22
						524 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
WORTHY RANCH WELL #: 41H RRCID -> 272800 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	9207 X	1679	-0-	-7528	-0-	1609 2	70 9	Y	64	62 1	64	62 1	2
01	9114 X	8802	-0-	-312	-0-	8449 2	1 4	Y	320	309 1	320	309 1	13
						352 9							
02	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	12 1	6309 2	Y	285	286 1	285	286 1	12
						314 9							
03	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	18 1	6091 2	Y	264	271 1	264	271 1	5
						290 9							
04	8520 X	5959	-0-	-2561	-0-	18 1	5682 2	Y	235	223 1	235	223 1	17
						259 9							
05	8804 X	7187	-0-	-1617	-0-	16 1	6910 2	Y	235	234 1	235	234 1	18
						2 4	259 9						

WORTHY RANCH WELL #: 42H RRCID -> 272802 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934													
12	6944 X	6316	-0-	-628	-0-	6131 2	185 9	Y	168	167 1	168	167 1	5
01	6944 X	4994	-0-	-1950	-0-	4858 2	1 4	Y	123	123 1	123	123 1	5
						135 9							
02	6272 X	5492	-0-	-780	-0-	10 1	5314 2	Y	153	151 1	153	151 1	7
						168 9							
03	6479 X	5762	-0-	-717	-0-	17 1	5577 2	Y	153	157 1	153	157 1	3
						168 9							
04	6240 X	6005	-0-	-235	-0-	18 1	5818 2	Y	154	146 1	154	146 1	11
						169 9							
05	7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	16 1	6849 2	Y	237	230 1	237	230 1	18
						2 4	261 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 33H RRCID -> 272803 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 13617													
12	3751 X	3587	-0-	-164	-0-	213 1	2935 2	Y	399	395 0	399	395 0	23
						439 9							
01	3658 X	3185	-0-	-473	-0-	206 1	2633 2	Y	310	314 0	310	314 0	19
						5 4	341 9						
02	3304 X	3108	-0-	-196	-0-	188 1	2591 2	Y	299	292 0	299	292 0	26
						329 9							
03	3596 X	3580	-0-	-16	-0-	210 1	2950 2	Y	381	388 0	381	388 0	19
						1 4	419 9						
04	3480 X	3256	-0-	-224	-0-	216 1	2625 2	Y	341	346 0	341	346 0	14
						40 4	375 9						
05	3596 X	2900	-0-	-696	-0-	207 1	2350 2	Y	312	311 0	312	311 0	15
						343 9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836													
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	305 1	58 2	Y	3	5 0	3	5 0	-0-
						3 9							
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	266 1	228 2	Y	7	5 0	7	5 0	2
						8 9							
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	229 1	220 2	Y	6	6 0	6	6 0	2
						7 9							
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	297 1	309 2	Y	7	7 0	7	7 0	2
						8 9							
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	301 1	329 2	Y	8	7 0	8	7 0	3
						9 9							
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	313 1	326 2	Y	9	10 0	9	10 0	2
						10 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	6231 X	5574	-0-	-657	-0-	5289	2	285	9	Y	259	257	1	8
01	6231 X	5018	-0-	-1213	-0-	4782	2	1	4	Y	214	213	1	9
02	5628 X	5274	-0-	-354	-0-	235	9							
03	6231 X	5717	-0-	-514	-0-	10	1	4985	2	Y	254	252	1	11
04	6030 X	5235	-0-	-795	-0-	279	9							
05	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	16	1	5411	2	Y	264	270	1	5
						290	9							
						16	1	4964	2	Y	232	220	1	17
						255	9							
						15	1	6317	2	Y	239	237	1	19
						2	4	263	9					
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311														
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	239	1	680	2	Y	64	65	0	8
01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	70	9							
02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	208	1	1011	2	Y	75	63	0	20
03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	83	9							
04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	202	1	910	2	Y	68	69	0	19
05	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	75	9							
						236	1	806	2	Y	54	59	0	14
						59	9							
						246	1	948	2	Y	67	58	0	23
						74	9							
						257	1	1281	2	Y	99	100	0	22
						109	9							
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272811 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376														
12	2077 X	1512	-0-	-565	-0-	288	1	1002	2	Y	202	216	0	25
01	2201 N	1562	-0-	-639	-0-	222	9							
02	1568 N	1382	-0-	-186	-0-	231	1	1135	2	Y	178	155	0	48
03	1519 N	1363	-0-	-156	-0-	196	9							
04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	208	1	1007	2	Y	152	157	0	43
05	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	167	9							
						235	1	993	2	Y	123	133	0	33
						135	9							
						226	1	1153	2	Y	145	128	0	50
						1	4	160	9					
						256	1	1160	2	Y	166	179	0	37
						183	9							
WORTHY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962														
12	10664 X	9753	-0-	-911	-0-	20	1	9591	2	Y	117	120	1	5
01	11191 X	8389	-0-	-2802	-0-	13	4	129	9					
02	10108 X	8890	-0-	-1218	-0-	20	1	8243	2	Y	108	109	1	4
03	11191 X	9566	-0-	-1625	-0-	7	4	119	9					
04	10530 X	9549	-0-	-981	-0-	16	1	8741	2	Y	111	110	1	5
05	9858 X	9632	-0-	-226	-0-	11	4	122	9					
						19	1	9417	2	Y	103	106	1	2
						17	4	113	9					
						9	1	9414	2	Y	106	106	1	2
						9	4	117	9					
						6	1	9460	2	Y	147	145	1	4
						4	4	162	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
MAUND RANCH 23 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	297 1	663 2	Y	213	229	0			27
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	234 9	888 2	Y	218	186	0			59
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	240 1	661 2	Y	163	176	0			46
03	1209 N	1198	-0-	-11	-0-	208 1	759 2	Y	168	169	0			45
04	1320 N	1302	-0-	-18	-0-	179 9	834 2	Y	188	168	0			65
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	254 1	731 2	Y	148	180	0			33
						185 9								
						261 1								
						207 9								
						264 1								
						163 9								
WORTHY RANCH														
WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409														
12	9610 X	8453	-0-	-1157	-0-	174 1	8113 2	Y	150	170	1			8
01	8525 X	7010	-0-	-1515	-0-	1 4	165 9	Y	147	147	1			8
02	9615 X	9615	-0-	-0-	-0-	190 1	6657 2	Y	209	205	1			12
03	9114 X	8550	-0-	-564	-0-	1 4	162 9	Y	183	184	1			11
04	8820 X	8676	-0-	-144	-0-	137 1	9243 2	Y	166	165	1			12
05	10633 X	8289	-0-	-2344	-0-	5 4	230 9	Y	132	132	1			12
						137 1	8212 2	Y						
						201 9								
						29 1	8441 2	Y						
						23 4	183 9	Y						
						27 1	8115 2	Y						
						2 4	145 9	Y						
STANLEY RANCH														
WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231														
12	16740 X	4457	-0-	-12283	-0-	9 1	4361 2	Y	79	121	1			7
01	16740 X	423	-0-	-16317	-0-	87 9	1 4	Y	9	15	1			1
02	15120 X	3204	-0-	-11916	-0-	412 2	3131 2	Y	58	51	1			8
03	16709 X	7820	-0-	-8889	-0-	10 9	64 9	Y	163	162	1			9
04	16170 X	9805	-0-	-6365	-0-	3 1	7607 2	Y	184	160	1			33
05	10373 X	10373	-0-	-0-	-0-	6 4	179 9	Y	188	189	1			32
						2 1	9564 2	Y						
						32 4	202 9	Y						
						1 1	207 9	Y						
						38 4								
						10166 2								
STANLEY RANCH														
WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045														
12	14908 X	14908	-0-	-0-	-0-	29 1	14553 2	Y	295	283	1			27
01	10974 X	3563	-0-	-7411	-0-	1 4	325 9	Y	81	96	1			12
02	12340 X	12340	-0-	-0-	-0-	3 1	3460 2	Y	252	228	1			36
03	13826 X	13330	-0-	-496	-0-	11 4	89 9	Y	310	328	1			18
04	13380 X	10747	-0-	-2633	-0-	13 1	12025 2	Y	225	203	1			40
05	13826 X	10155	-0-	-3671	-0-	25 4	277 9	Y	196	202	1			34
						3 1	12932 2	Y						
						54 4	341 9	Y						
						1 1	10456 2	Y						
						42 4	248 9	Y						
						9939 2	216 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//100351										12018 200 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: DIMMIT																			
MAUND RANCH 23 UNIT										WELL #: 7H										RRCID -> 272821										COMPL. DATE 02/07/2014										TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																
12	806 N	306	-0-	-500	-0-		301 1	1	4	2	Y	1	1	0			-0-																																
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-		231 1	1	85	2	Y	22	16	0			6																																
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-		206 1	1	100	2	Y	28	26	0			8																																
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-		261 1	1	205	2	Y	52	46	0			14																																
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-		264 1	1	245	2	Y	63	55	0			22																																
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-		275 1	1	312	2	Y	86	89	0			19																																
MAUND RANCH 23 UNIT										WELL #: 8H										RRCID -> 272822										COMPL. DATE 02/07/2014										TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492									
12	3007 X	2187	-0-	-820	-0-		222 1	1	1787	2	Y	162	179	0			20																																
01	3286 X	2339	-0-	-947	-0-		195 1	1	1946	2	Y	180	152	0			48																																
02	2968 X	2423	-0-	-545	-0-		184 1	1	2008	2	Y	210	199	0			59																																
03	3286 X	3085	-0-	-201	-0-		209 1	1	2608	2	Y	244	238	0			65																																
04	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-		214 1	1	2262	2	Y	218	208	0			75																																
05	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-		208 1	1	2379	2	Y	247	267	0			55																																
MAUND RANCH 23 UNIT										WELL #: 9H										RRCID -> 272823										COMPL. DATE 02/07/2014										TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710									
12	1302 N	913	-0-	-389	-0-		153 1	1	706	2	Y	49	49	0			6																																
01	1395 X	1332	-0-	-63	-0-		197 1	1	1072	2	Y	57	48	0			15																																
02	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-		184 1	1	1138	2	Y	61	59	0			17																																
03	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-		211 1	1	1138	2	Y	44	49	0			12																																
04	1290 X	1176	-0-	-114	-0-		209 1	1	932	2	Y	32	33	0			11																																
05	1550 X	1074	-0-	-476	-0-		210 1	1	827	2	Y	34	37	0			8																																
MAUND RANCH 23 UNIT										WELL #: 11H										RRCID -> 272824										COMPL. DATE 02/07/2014										TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962									
12	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-		305 1	1	1782	2	Y	182	178	0			23																																
01	2232 N	1960	-0-	-272	-0-		241 1	1	1584	2	Y	123	113	0			33																																
02	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-		223 1	1	1677	2	Y	131	127	0			37																																
03	2294 N	1164	-0-	-1130	-0-		231 1	1	846	2	Y	79	95	0			21																																
04	1890 N	1166	-0-	-724	-0-		243 1	1	823	2	Y	91	81	0			31																																
05	2263 N	1161	-0-	-1102	-0-		247 1	1	780	2	Y	122	126	0			27																																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
WORTHY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272825 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	9851 X	9851	-0-	-0-	-0-	9498	2	353	9	Y	321	317	10
01	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	8061	2	1	4	Y	249	249	10
						274	9						
02	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	15	1	7838	2	Y	276	274	12
						304	9						
03	9858 X	6599	-0-	-3259	-0-	19	1	6345	2	Y	214	222	4
						235	9						
04	9540 X	6088	-0-	-3452	-0-	19	1	5861	2	Y	189	179	14
						208	9						
05	9858 X	6880	-0-	-2978	-0-	15	1	6624	2	Y	217	214	17
						2	4	239	9				
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272839 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581													
12	2139 N	1961	-0-	-178	-0-	57	1	1787	2	Y	106	102	37
						117	9						
01	2139 X	1969	-0-	-170	-0-	157	1	1701	2	Y	100	112	25
						1	4	110	9				
02	2100 X	1628	-0-	-472	-0-	128	1	1442	2	Y	53	67	11
						58	9						
03	2325 X	1874	-0-	-451	-0-	111	1	1646	2	Y	106	85	32
						117	9						
04	2250 X	1568	-0-	-682	-0-	102	1	1356	2	Y	89	86	35
						12	4	98	9				
05	1984 X	1775	-0-	-209	-0-	117	1	1533	2	Y	114	117	32
						125	9						
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476													
12	1240 N	1156	-0-	-84	-0-	53	1	975	2	Y	116	105	41
						128	9						
01	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	195	1	953	2	Y	105	120	26
						116	9						
02	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	173	1	911	2	Y	56	71	11
						62	9						
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	145	1	1131	2	Y	117	93	35
						129	9						
04	1230 N	1174	-0-	-56	-0-	126	1	931	2	Y	98	94	39
						9	4	108	9				
05	1271 N	1212	-0-	-59	-0-	142	1	947	2	Y	112	119	32
						123	9						
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622													
12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	57	1	933	2	Y	273	210	137
						1	4	300	9				
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	31	1	716	2	Y	113	206	44
						4	4	124	9				
02	644 N	86	-0-	-558	-0-	3	1	74	2	Y	8	45	7
						9	9						
03	1302 N	167	-0-	-1135	-0-	6	1	147	2	Y	13	14	6
						14	9						
04	840 N	387	-0-	-453	-0-	15	1	320	2	Y	34	21	19
						15	4	37	9				
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	5	1	70	2	Y	8	22	5
						9	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	203 1	3201 2	Y	507	512 0			54	
						558 9								
01	4433 X	4241	-0-	-192	-0-	178 1	3452 2	Y	555	542 0			67	
						611 9								
02	4592 X	3291	-0-	-1301	-0-	180 1	2626 2	Y	441	468 0			40	
						485 9								
03	5084 X	4440	-0-	-644	-0-	190 1	3654 2	Y	542	539 0			43	
						596 9								
04	4920 X	3686	-0-	-1234	-0-	174 1	2948 2	Y	478	476 0			45	
						38 4	526 9							
05	4247 X	3983	-0-	-264	-0-	188 1	3235 2	Y	509	528 0			26	
						560 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615														
12	4092 X	3642	-0-	-450	-0-	237 1	2978 2	Y	388	386 0			41	
						427 9								
01	4092 X	3180	-0-	-912	-0-	206 1	2598 2	Y	342	342 0			41	
						376 9								
02	3696 X	3403	-0-	-293	-0-	214 1	2715 2	Y	431	433 0			39	
						474 9								
03	3813 X	3422	-0-	-391	-0-	227 1	2724 2	Y	428	433 0			34	
						471 9								
04	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	214 1	3121 2	Y	538	522 0			50	
						40 4	592 9							
05	3782 X	3631	-0-	-151	-0-	222 1	2877 2	Y	484	509 0			25	
						532 9								
WORTHY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272862 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098														
12	9920 X	7888	-0-	-2032	-0-	163 1	7594 2	Y	118	137 1			6	
						1 4	130 9							
01	10478 X	5343	-0-	-5135	-0-	145 1	5093 2	Y	95	96 1			5	
						105 9								
02	9464 X	8632	-0-	-832	-0-	124 1	8329 2	Y	158	154 1			9	
						5 4	174 9							
03	10541 X	10541	-0-	-0-	-0-	170 1	10162 2	Y	190	188 1			11	
						209 9								
04	9390 X	8816	-0-	-574	-0-	30 1	8605 2	Y	144	144 1			11	
						23 4	158 9							
05	9548 X	8969	-0-	-579	-0-	29 1	8794 2	Y	131	130 1			12	
						2 4	144 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 42H RRCID -> 272867 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616														
12	2387 X	1743	-0-	-644	-0-	189 1	1297 2	Y	234	231 0			25	
						257 9								
01	2387 X	2291	-0-	-96	-0-	171 1	1780 2	Y	309	297 0			37	
						340 9								
02	2156 X	1877	-0-	-279	-0-	174 1	1433 2	Y	245	260 0			22	
						270 9								
03	1736 X	1635	-0-	-101	-0-	184 1	1258 2	Y	175	183 0			14	
						193 9								
04	2220 X	1816	-0-	-404	-0-	171 1	1393 2	Y	213	207 0			20	
						18 4	234 9							
05	2294 X	1753	-0-	-541	-0-	179 1	1353 2	Y	201	211 0			10	
						221 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 272868 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	223 1	3372 2	Y	474	467 0				50
01	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	521 9	196 1	3437 2	Y	392	395 0			47
02	3976 X	3718	-0-	-258	-0-	431 9	200 1	3086 2	Y	393	405 0			35
03	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	432 9	218 1	3916 2	Y	465	463 0			37
04	4260 X	4094	-0-	-166	-0-	512 9	199 1	3370 2	Y	438	434 0			41
05	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	43 4	208 1	3603 2	Y	456	474 0			23
						502 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 44H RRCID -> 272869 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884														
12	1798 N	1258	-0-	-540	-0-	294 1	804 2	Y	145	143 0				15
01	1705 N	1086	-0-	-619	-0-	160 9	254 1	693 2	Y	126	126 0			15
02	1316 N	1083	-0-	-233	-0-	254 1	139 9	703 2	Y	103	109 0			9
03	1271 N	1248	-0-	-23	-0-	267 1	113 9	861 2	Y	93	95 0			7
04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	113 9	285 1	846 2	Y	100	98 0			9
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	102 9	266 1	110 9	Y	99	103 0			5
						11 4	282 1	858 2	Y					
						109 9								
WORTHY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 272871 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801														
12	7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	7692 2	268 9	Y	244	243 1				7
01	10478 X	6984	-0-	-3494	-0-	6765 2	1 4	Y	198	197 1				8
02	9464 X	7793	-0-	-1671	-0-	218 9	14 1	7505 2	Y	249	246 1			11
03	10478 X	7676	-0-	-2802	-0-	14 1	274 9	7395 2	Y	235	241 1			5
04	8610 X	7744	-0-	-866	-0-	22 1	259 9	7493 2	Y	206	196 1			15
05	8618 X	5019	-0-	-3599	-0-	24 1	227 9	4900 2	Y	97	104 1			8
						11 1	1 4	107 9						
						1 4								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261														
12	2728 N	2609	-0-	-119	-0-	225 1	2073 2	Y	283	284 0				16
01	2976 X	2434	-0-	-542	-0-	311 9	218 1	1879 2	Y	303	300 0			19
02	2688 X	2487	-0-	-201	-0-	218 1	4 4	333 9	Y	297	290 0			26
03	2976 X	2525	-0-	-451	-0-	217 1	327 9	1943 2	Y	310	321 0			15
04	2700 X	2584	-0-	-116	-0-	229 1	341 9	1973 2	Y	317	319 0			13
05	2759 X	2485	-0-	-274	-0-	232 1	30 4	349 9	Y	316	314 0			15
						239 1	348 9	1898 2						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3596 X	409	-0-	-3187	-0-		2 1	400 2	Y		6	30 1		-0-
01	17484 X	25	-0-	-17459	-0-		24 2	1 9	Y		1	1 1		-0-
02	15792 X	14	-0-	-15778	-0-		14 2		Y		-0-			-0-
03	18979 X	18979	-0-	-0-	-0-		24 1	18587 2	Y		272	266 1		6
04	12728 X	12728	-0-	-0-	-0-		69 4	299 9						
05	9976 X	9976	-0-	-0-	-0-		14 1	12429 2	Y		182	185 1		3
							85 4	200 9						
							11 1	9853 2	Y		100	102 1		1
							2 4	110 9						
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723														
12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-		244 1	1491 2	Y		264	266 0		28
01	1922 N	1608	-0-	-314	-0-		290 9							
02	2100 N	1331	-0-	-769	-0-		215 1	1145 2	Y		225	226 0		27
03	2015 N	1422	-0-	-593	-0-		248 9							
04	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-		218 1	903 2	Y		191	201 0		17
05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-		210 9							
							235 1	983 2	Y		185	187 0		15
							204 9							
							222 1	1233 2	Y		254	245 0		24
							16 4	279 9						
							230 1	1075 2	Y		216	229 0		11
							238 9							
WORTHY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215														
12	8742 X	8701	-0-	-41	-0-		179 1	8332 2	Y		172	195 1		9
01	10323 X	5945	-0-	-4378	-0-		1 4	189 9						
02	9324 X	6400	-0-	-2924	-0-		161 1	5671 2	Y		103	107 1		5
03	10323 X	4902	-0-	-5421	-0-		113 9							
04	9210 X	7880	-0-	-1330	-0-		92 1	6203 2	Y		92	92 1		5
05	8711 X	792	-0-	-7919	-0-		4 4	101 9						
							79 1	4746 2	Y		70	71 1		4
							77 9							
							27 1	7722 2	Y		100	97 1		7
							21 4	110 9						
							3 1	779 2	Y		9	15 1		1
							10 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847														
12	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-		302 1	1870 2	Y		321	315 0		34
01	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-		353 9							
02	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-		264 1	2149 2	Y		364	354 0		44
03	2511 X	1644	-0-	-867	-0-		400 9							
04	2730 X	1200	-0-	-1530	-0-		275 1	1933 2	Y		342	355 0		31
05	2852 X	1256	-0-	-1596	-0-		376 9							
							289 1	1158 2	Y		179	196 0		14
							197 9							
							268 1	781 2	Y		128	130 0		12
							10 4	141 9						
							282 1	828 2	Y		133	138 0		7
							146 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 28H RRCID -> 272881 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2697 X	2598	-0-	-99	-0-	238 1	1899 2		Y	419	415 0		24
						461 9							
01	3193 X	2034	-0-	-1159	-0-	240 1	1435 2		Y	324	328 0		20
						3 4	356 9						
02	2884 X	1830	-0-	-1054	-0-	227 1	1297 2		Y	278	274 0		24
						306 9							
03	2604 X	1820	-0-	-784	-0-	242 1	1281 2		Y	270	281 0		13
						297 9							
04	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	252 1	2185 2		Y	466	459 0		20
						33 4	513 9						
05	2604 X	2256	-0-	-348	-0-	241 1	1640 2		Y	341	345 0		16
						375 9							
WORTHY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 272891 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333													
12	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	3942 2	155 9		Y	141	140 1		4
01	4030 X	3324	-0-	-706	-0-	3208 2	116 9		Y	105	105 1		4
02	3948 X	3859	-0-	-89	-0-	7 1	3700 2		Y	138	136 1		6
						152 9							
03	4371 X	3922	-0-	-449	-0-	11 1	3762 2		Y	135	138 1		3
						149 9							
04	4230 X	3745	-0-	-485	-0-	11 1	3585 2		Y	135	128 1		10
						149 9							
05	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	10 1	4224 2		Y	222	215 1		17
						1 4	244 9						
STANLEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 272892 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360													
12	7688 X	6170	-0-	-1518	-0-	64 1	5935 2		Y	154	153 1		11
						2 4	169 9						
01	7626 X	4710	-0-	-2916	-0-	39 1	4515 2		Y	132	133 1		10
						11 4	145 9						
02	6860 X	6525	-0-	-335	-0-	15 1	6344 2		Y	136	140 1		6
						16 4	150 9						
03	7564 X	6613	-0-	-951	-0-	15 1	6417 2		Y	156	159 1		3
						9 4	172 9						
04	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	21 1	6600 2		Y	140	131 1		12
						19 4	154 9						
05	7223 X	6551	-0-	-672	-0-	25 1	6417 2		Y	97	99 1		10
						2 4	107 9						
STANLEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218													
12	10740 X	10740	-0-	-0-	-0-	113 1	10445 2		Y	162	159 1		12
						4 4	178 9						
01	15283 X	6916	-0-	-8367	-0-	58 1	6713 2		Y	116	120 1		8
						17 4	128 9						
02	13804 X	12704	-0-	-1100	-0-	29 1	12466 2		Y	161	162 1		7
						32 4	177 9						
03	15283 X	8334	-0-	-6949	-0-	20 1	8172 2		Y	119	124 1		2
						11 4	131 9						
04	10620 X	7545	-0-	-3075	-0-	23 1	7376 2		Y	114	106 1		10
						21 4	125 9						
05	14074 X	7461	-0-	-6613	-0-	28 1	7287 2		Y	131	128 1		13
						2 4	144 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC										12018 200 100351		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
STANLEY RANCH										WELL #: 49H		RRCID -> 272895		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 8716		PERF. 9271 - 13274			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-					-0-				
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-					-0-				
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-						Y	-0-					-0-				
03	16679 X	16679	-0-	-0-	-0-			39 1	16138 2		Y	436	429 1				7				
								22 4	480 9												
04	14476 X	14476	-0-	-0-	-0-			44 1	13973 2	Y		382	357 1				32				
								39 4	420 9												
05	13732 X	13732	-0-	-0-	-0-			51 1	13380 2	Y		271	276 1				27				
								3 4	298 9												

STANLEY RANCH										WELL #: 52H		RRCID -> 272897		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 8866		PERF. 9270 - 13000			
12	9238 X	8805	-0-	-433	-0-			92 1	8541 2	Y		154	147 1				11				
								3 4	169 9												
01	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-			44 1	5153 2	Y		109	112 1				8				
								13 4	120 9												
02	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-			19 1	7975 2	Y		129	131 1				6				
								20 4	142 9												
03	7688 X	7028	-0-	-660	-0-			16 1	6865 2	Y		125	129 1				2				
								9 4	138 9												
04	7440 X	4813	-0-	-2627	-0-			15 1	4710 2	Y		68	64 1				6				
								13 4	75 9												
05	7688 X	4481	-0-	-3207	-0-			17 1	4408 2	Y		50	51 1				5				
								1 4	55 9												

BRISCOE CATARINA SOUTH										WELL #: 32H		RRCID -> 272898		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 7526		PERF. 8146 - 14157			
12	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-			261 1	1794 2	Y		386	386 0				22				
								425 9													
01	3162 X	2124	-0-	-1038	-0-			204 1	1536 2	Y		346	347 0				21				
								3 4	381 9												
02	2856 X	2165	-0-	-691	-0-			181 1	1603 2	Y		346	337 0				30				
								381 9													
03	3162 X	2234	-0-	-928	-0-			202 1	1637 2	Y		359	371 0				18				
								395 9													
04	2730 X	2159	-0-	-571	-0-			263 1	1508 2	Y		332	336 0				14				
								23 4	365 9												
05	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-			269 1	1777 2	Y		399	394 0				19				
								439 9													

BRISCOE CATARINA SOUTH										WELL #: 31H		RRCID -> 272911		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 7515		PERF. 8168 - 14150			
12	2294 X	2279	-0-	-15	-0-			221 1	1787 2	Y		246	247 0				14				
								271 9													
01	2449 N	2238	-0-	-211	-0-			215 1	1746 2	Y		249	248 0				15				
								3 4	274 9												
02	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-			206 1	1782 2	Y		242	236 0				21				
								266 9													
03	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-			230 1	1887 2	Y		243	252 0				12				
								267 9													
04	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-			233 1	1758 2	Y		227	229 0				10				
								27 4	250 9												
05	2511 N	2287	-0-	-224	-0-			241 1	1787 2	Y		235	234 0				11				
								259 9													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 30H RRCID -> 272912 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	BALANCE
12	3999 X	3285	-0-	-714	-0-	103	1	2850	2	Y	302	303	0	17
01	3999 X	3252	-0-	-747	-0-	332	9	2809	2	Y	305	303	0	19
02	3332 X	3156	-0-	-176	-0-	102	1	336	9	Y	284	278	0	25
03	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	89	1	2755	2	Y	325	334	0	16
04	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	312	9	3177	2	Y	307	310	0	13
05	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	103	1	358	9	Y	312	310	0	15
						130	1	2972	2	Y				
						45	4	338	9					
						124	1	3185	2	Y				
						343	9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090														
12	1984 N	1307	-0-	-677	-0-	256	1	813	2	Y	216	214	0	23
01	1736 N	1402	-0-	-334	-0-	238	9	951	2	Y	205	203	0	25
02	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	225	1	1140	2	Y	239	242	0	22
03	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	226	9	1351	2	Y	252	254	0	20
04	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	231	1	1378	2	Y	282	276	0	26
05	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	263	9	310	9	Y	294	305	0	15
						249	1	1470	2	Y				
						277	9							
						236	1							
						18	4							
						248	1							
						323	9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178														
12	1953 N	1791	-0-	-162	-0-	226	1	1277	2	Y	262	255	0	28
01	1674 N	1518	-0-	-156	-0-	288	9	1075	2	Y	217	219	0	26
02	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	204	1	1095	2	Y	231	236	0	21
03	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	239	9	1343	2	Y	254	255	0	20
04	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	204	1	1447	2	Y	303	295	0	28
05	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	254	9	333	9	Y	289	302	0	15
						220	1	1417	2	Y				
						279	9							
						205	1							
						18	4							
						215	1							
						318	9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 49H RRCID -> 272920 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878														
12	1705 N	1601	-0-	-104	-0-	199	1	1202	2	Y	182	181	0	16
01	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	200	9	1743	2	Y	309	302	0	23
02	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	288	1	1568	2	Y	239	236	0	26
03	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	340	9	1559	2	Y	213	225	0	14
04	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	281	1	2176	2	Y	281	278	0	17
05	3100 N	3281	-0-	181	181	263	9	309	9	Y	293	295	0	15
						292	1	2681	2	Y				
						234	9							
						304	1							
						1	4							
						278	1							
						322	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 50H RRCID -> 272926 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8155 - 12298													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	3100 N	2248	-0-	-852	-0-	199 1	1818 2	Y	210	207 0			19
						231 9							
01	3100 X	2104	-0-	-996	-0-	288 1	1588 2	Y	207	210 0			16
						228 9							
02	2800 X	2083	-0-	-717	-0-	281 1	1586 2	Y	196	191 0			21
						216 9							
03	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	296 1	1914 2	Y	248	253 0			16
						273 9							
04	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	305 1	2257 2	Y	279	278 0			17
						1 4	307 9						
05	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	277 1	2138 2	Y	233	238 0			12
						256 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 51H RRCID -> 272987 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8036 - 12322													
12	1891 N	1536	-0-	-355	-0-	182 1	1153 2	Y	183	181 0			16
						201 9							
01	1829 N	1393	-0-	-436	-0-	263 1	936 2	Y	176	179 0			13
						194 9							
02	1540 N	1413	-0-	-127	-0-	257 1	962 2	Y	176	170 0			19
						194 9							
03	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	271 1	1133 2	Y	215	220 0			14
						237 9							
04	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	276 1	1138 2	Y	206	208 0			12
						1 4	227 9						
05	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	251 1	1202 2	Y	176	179 0			9
						194 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 52H RRCID -> 272990 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8217 - 12789													
12	4681 X	3637	-0-	-1044	-0-	132 1	3399 2	Y	96	97 0			9
						106 9							
01	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	193 1	4438 2	Y	146	144 0			11
						161 9							
02	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	193 1	4178 2	Y	144	139 0			16
						158 9							
03	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	202 1	4952 2	Y	190	194 0			12
						209 9							
04	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	208 1	4796 2	Y	177	178 0			11
						2 4	195 9						
05	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	209 1	5093 2	Y	178	180 0			9
						196 9							
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972													
12	2728 X	2319	-0-	-409	-0-	244 1	1743 2	Y	302	291 0			21
						332 9							
01	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	226 1	2044 2	Y	365	364 0			22
						402 9							
02	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	217 1	1867 2	Y	352	356 0			18
						387 9							
03	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	244 1	1772 2	Y	325	325 0			18
						4 4	358 9						
04	2580 N	2452	-0-	-128	-0-	232 1	1855 2	Y	317	316 0			19
						16 4	349 9						
05	2697 N	2373	-0-	-324	-0-	244 1	1789 2	Y	309	311 0			17
						340 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC										12018 200 100351		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
STANLEY RANCH										WELL #:		53H		RRCID -> 273003		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 8743		PERF. 9466 - 13538	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
12	7750 X	7184	-0-	-0-	-566	-0-		75	1	6940	2	Y	152	150	1			11			
01	7905 X	6069	-0-	-0-	-1836	-0-		2	4	167	9							10			
02	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	5847	2	Y	143	144	1			6			
03	7905 X	7742	-0-	-0-	-163	-0-		15	4	157	9							3			
04	7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	7686	2	Y	140	144	1			13			
05	8711 X	5038	-0-	-0-	-3673	-0-		20	4	154	9							10			
								18	1	7543	2	Y	155	158	1						
								10	4	171	9										
								22	1	7194	2	Y	157	147	1						
								20	4	173	9										
								19	1	4910	2	Y	98	101	1						
								1	4	108	9										
STUMBERG RANCH										WELL #:		43H		RRCID -> 273025		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 7468		PERF. 7762 - 12083	
12	3472 X	3334	-0-	-0-	-138	-0-		96	1	2798	2	Y	400	402	0			46			
01	3472 X	3299	-0-	-0-	-173	-0-		440	9									44			
02	3136 X	3121	-0-	-0-	-15	-0-		95	1	2767	2	Y	396	398	0			39			
03	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	-0-		1	4	436	9							47			
04	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	-0-		82	1	2598	2	Y	400	405	0			49			
05	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	-0-		1	4	440	9							59			
								92	1	2972	2	Y	419	411	0						
								2	4	461	9										
								81	1	2733	2	Y	410	408	0						
								5	4	451	9										
								81	1	2972	2	Y	408	398	0						
								449	9												
WORTHLEY RANCH										WELL #:		39H		RRCID -> 273029		COMPL. DATE 06/06/2014		TOTAL DEPTH 8509		PERF. 9014 - 14745	
12	1209 X	-0-	-0-	-0-	-1209	-0-						Y	-0-					-0-			
01	93 X	-0-	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					-0-			
02	224 X	-0-	-0-	-0-	-224	-0-						Y	-0-					-0-			
03	248 X	-0-	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-					-0-			
04	240 X	-0-	-0-	-0-	-240	-0-						Y	-0-					-0-			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
STANLEY RANCH										WELL #:		60H		RRCID -> 273037		COMPL. DATE 10/28/2022		TOTAL DEPTH 8922		PERF. 9379 - 15306	
12	3100 N	25734	-0-	-0-	22634	27234		268	1	24818	2	Y	581	548	1			43			
01	T. A.	14107	-0-	-0-	14107	41341		9	4	639	9							14			
02	58816 X	17475	-0-	-0-	-41341	-0-		118	1	13745	2	Y	191	220	1			8			
03	40 X	40	-0-	-0-	-0-	-0-		34	4	210	9										
04	24900 X	-0-	-0-	-0-	-24900	-0-		40	1	17196	2	Y	177	183	1						
05	25730 X	-0-	-0-	-0-	-25730	-0-		44	4	195	9										
								39	2	1	9	Y	1	9	1			-0-			
												Y	-0-					-0-			
												Y	-0-					-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 273040 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	3565 X	2852	-0-	-713	-0-	173 1	2387 2	Y	265	262	0		24	
01	3720 X	3085	-0-	-635	-0-	292 9	2459 2	Y	343	341	0		26	
02	3360 X	2695	-0-	-665	-0-	249 1	2137 2	Y	286	281	0		31	
03	3720 X	3233	-0-	-487	-0-	377 9	2584 2	Y	358	366	0		23	
04	3090 X	2666	-0-	-424	-0-	243 1	2120 2	Y	261	268	0		16	
05	3100 X	2870	-0-	-230	-0-	315 9	2404 2	Y	209	214	0		11	
						255 1								
						394 9								
						258 1								
						1 4								
						236 1								
						230 9								
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273041 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166														
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	32 1	397 2	Y	38	47	0		9	
01	341 N	304	-0-	-37	-0-	42 9	263 2	Y	29	31	0		7	
02	756 N	297	-0-	-459	-0-	9 1	205 2	Y	29	30	0		6	
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	32 9	370 2	Y	33	32	0		7	
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	60 1	346 2	Y	29	27	0		9	
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	32 9	387 2	Y	19	24	0		4	
						93 1								
						36 9								
						95 1								
						3 4								
						120 1								
						21 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862														
12	2480 X	2306	-0-	-174	-0-	158 1	2005 2	Y	130	128	0		12	
01	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	143 9	2222 2	Y	162	162	0		12	
02	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	228 1	1982 2	Y	141	138	0		15	
03	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	178 9	2224 2	Y	167	171	0		11	
04	2550 N	2478	-0-	-72	-0-	221 1	2082 2	Y	149	151	0		9	
05	2604 N	2309	-0-	-295	-0-	155 9	1849 2	Y	167	167	0		9	
						234 1								
						184 9								
						231 1								
						1 4								
						276 1								
						184 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608														
12	1085 N	749	-0-	-336	-0-	193 1	471 2	Y	77	75	0		7	
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	85 9	386 2	Y	74	75	0		6	
02	784 N	700	-0-	-84	-0-	278 1	356 2	Y	65	64	0		7	
03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	81 9	703 2	Y	80	82	0		5	
04	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	272 1	1187 2	Y	83	83	0		5	
05	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	72 9	1300 2	Y	91	91	0		5	
						288 1								
						88 9								
						296 1								
						1 4								
						252 1								
						100 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1674 X	1550	-0-	-124	-0-	26	1	1282	2	Y	212	245	1	203
						9	4	233	9					
01	1674 X	1528	-0-	-146	-0-	16	1	1234	2	Y	248	184	1	267
						5	4	273	9					
02	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	12	1	1334	2	Y	234	275	1	226
						1	4	257	9					
03	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	19	1	1745	2	Y	241	266	1	201
						8	4	265	9					
04	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	6	1	1640	2	Y	270	292	1	179
						7	4	297	9					
05	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	32	1	1994	2	Y	258	296	1	141
						53	4	284	9					
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468														
12	2139 X	1861	-0-	-278	-0-	199	1	1589	2	Y	66	65	0	6
						73	9							
01	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	290	1	1818	2	Y	108	106	0	8
						119	9							
02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	281	1	1526	2	Y	87	86	0	9
						96	9							
03	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	249	1	1610	2	Y	112	114	0	7
						123	9							
04	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	290	1	1804	2	Y	122	122	0	7
						1	4	134	9					
05	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	273	1	1800	2	Y	98	100	0	5
						108	9							
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 10645 - 11726														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 55H RRCID -> 273067 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550														
12	3472 X	2805	-0-	-667	-0-	173	1	2420	2	Y	193	189	0	17
						212	9							
01	3472 X	3374	-0-	-98	-0-	251	1	2906	2	Y	197	199	0	15
						217	9							
02	3136 X	3104	-0-	-32	-0-	247	1	2669	2	Y	171	167	0	19
						188	9							
03	3441 X	3328	-0-	-113	-0-	257	1	2839	2	Y	211	216	0	14
						232	9							
04	3270 X	2922	-0-	-348	-0-	261	1	2445	2	Y	195	197	0	12
						1	4	215	9					
05	3441 X	2956	-0-	-485	-0-	236	1	2507	2	Y	194	196	0	10
						213	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	5 1	234 2	Y	133	182	1		127
						2 4	146 9						
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	2 1	159 2	Y	109	115	1		121
						1 4	120 9						
02	420 N	363	-0-	-57	-0-	2 1	217 2	Y	131	126	1		126
						144 9							
03	372 N	330	-0-	-42	-0-	2 1	215 2	Y	102	143	1		85
						1 4	112 9						
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	1 1	180 2	Y	101	119	1		67
						1 4	111 9						
05	403 N	367	-0-	-36	-0-	4 1	240 2	Y	106	115	1		58
						6 4	117 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 89H RRCID -> 273145 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851													
12	775 X	746	-0-	-29	-0-	13 1	650 2	Y	71	109	1		67
						5 4	78 9						
01	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	13 1	965 2	Y	127	61	1		133
						4 4	140 9						
02	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	9 1	972 2	Y	110	136	1		107
						1 4	121 9						
03	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	12 1	1151 2	Y	103	124	1		86
						5 4	113 9						
04	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	4 1	1042 2	Y	112	124	1		74
						4 4	123 9						
05	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	20 1	1261 2	Y	106	122	1		58
						34 4	117 9						
STANLEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 273166 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9340 - 13326													
12	7223 X	5393	-0-	-1830	-0-	57 1	5229 2	Y	95	92	1		7
						2 4	105 9						
01	7223 X	5103	-0-	-2120	-0-	42 1	4939 2	Y	100	100	1		7
						12 4	110 9						
02	9099 X	9099	-0-	-0-	-0-	21 1	8908 2	Y	134	135	1		6
						23 4	147 9						
03	8342 X	8342	-0-	-0-	-0-	20 1	8159 2	Y	138	142	1		2
						11 4	152 9						
04	7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	24 1	7660 2	Y	141	131	1		12
						22 4	155 9						
05	10075 X	7822	-0-	-2253	-0-	29 1	7625 2	Y	151	148	1		15
						2 4	166 9						
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984													
12	2232 X	1535	-0-	-697	-0-	292 1	1076 2	Y	152	149	0		10
						167 9							
01	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	222 1	1023 2	Y	268	262	0		16
						295 9							
02	1288 N	1082	-0-	-206	-0-	234 1	697 2	Y	137	146	0		7
						151 9							
03	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	296 1	1620 2	Y	94	96	0		5
						4 4	103 9						
04	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	310 1	1122 2	Y	199	192	0		12
						10 4	219 9						
05	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	334 1	1166 2	Y	228	227	0		13
						251 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 273171 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	3286 X	2080	-0-	-1206	-0-	201 1	1526 2	Y	321	318	0		22	
						353 9								
01	3007 X	2434	-0-	-573	-0-	157 1	1850 2	Y	388	387	0		23	
						427 9								
02	2492 X	2441	-0-	-51	-0-	154 1	1852 2	Y	395	398	0		20	
						435 9								
03	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	172 1	1896 2	Y	364	364	0		20	
						5 4								
04	2370 X	2319	-0-	-51	-0-	147 1	1790 2	Y	334	334	0		20	
						15 4								
05	2697 N	2416	-0-	-281	-0-	146 1	1851 2	Y	381	380	0		21	
						419 9								
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502														
12	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	321 1	1264 2	Y	236	233	0		16	
						260 9								
01	1953 N	1300	-0-	-653	-0-	224 1	893 2	Y	166	172	0		10	
						183 9								
02	1708 N	1703	-0-	-5	-0-	212 1	1229 2	Y	238	236	0		12	
						262 9								
03	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	207 1	1432 2	Y	259	257	0		14	
						4 4								
04	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	192 1	1352 2	Y	239	239	0		14	
						12 4								
05	1891 N	1060	-0-	-831	-0-	188 1	715 2	Y	143	149	0		8	
						157 9								
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 273177 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651														
12	2046 X	1101	-0-	-945	-0-	220 1	717 2	Y	149	149	0		10	
						164 9								
01	1488 N	796	-0-	-692	-0-	157 1	521 2	Y	107	111	0		6	
						118 9								
02	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	168 1	1116 2	Y	250	244	0		12	
						275 9								
03	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	190 1	1016 2	Y	221	221	0		12	
						3 4								
04	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	179 1	1005 2	Y	213	212	0		13	
						9 4								
05	1643 N	1387	-0-	-256	-0-	189 1	931 2	Y	243	243	0		13	
						267 9								
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028														
12	2511 X	1881	-0-	-630	-0-	113 1	1516 2	Y	229	227	0		16	
						252 9								
01	2511 X	2064	-0-	-447	-0-	109 1	1680 2	Y	250	251	0		15	
						275 9								
02	2268 X	2158	-0-	-110	-0-	98 1	1707 2	Y	321	320	0		16	
						353 9								
03	2294 X	1740	-0-	-554	-0-	98 1	1294 2	Y	314	313	0		17	
						3 4								
04	2160 X	1823	-0-	-337	-0-	96 1	1382 2	Y	303	302	0		18	
						12 4								
05	2387 X	2343	-0-	-44	-0-	104 1	1920 2	Y	290	292	0		16	
						319 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2635 X	1882	-0-	-753	-0-	259 1	1317 2	Y		278		283 0		28
01	2232 N	1741	-0-	-491	-0-	306 9	1232 2	Y		265		273 0		20
02	1904 N	1168	-0-	-736	-0-	217 1	798 2	Y		164		168 0		16
03	1891 N	1085	-0-	-806	-0-	292 9	732 2	Y		141		146 0		11
04	1680 N	1506	-0-	-174	-0-	190 1	1079 2	Y		187		181 0		17
05	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	180 9	2343 2	Y		364		352 0		29
						198 1								
						155 9								
						211 1								
						10 4								
						236 1								
						400 9								
LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147														
12	3565 X	2709	-0-	-856	-0-	179 1	2457 2	Y		49				150
01	3565 X	3037	-0-	-528	-0-	19 4	54 9							
02	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	207 1	2775 2	Y		48	72 1			126
03	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	2 4	53 9							
04	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	90 1	3202 2	Y		48	69 1			105
05	3689 X	3617	-0-	-72	-0-	53 9								
						140 1	3721 2	Y		47				152
						3 4	52 9							
						1147 1	2213 2	Y		42	74 1			120
						46 9								
						792 1	2778 2	Y		43				163
						47 9								
LLOYD BRISCOE WELL #: 2H RRCID -> 273188 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5856 - 10129														
12	2821 X	1985	-0-	-836	-0-	131 1	1804 2	Y		33				108
01	2821 X	2572	-0-	-249	-0-	14 4	36 9							
02	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	176 1	2355 2	Y		36	51 1			93
03	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	1 4	40 9							
04	2490 X	2451	-0-	-39	-0-	63 1	2227 2	Y		31	51 1			73
05	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	34 9								
						97 1	2597 2	Y		30				103
						2 4	33 9							
						827 1	1594 2	Y		27	50 1			80
						30 9								
						603 1	2116 2	Y		30				110
						33 9								
LLOYD BRISCOE WELL #: 3H RRCID -> 273189 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5876 - 10155														
12	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	188 1	2578 2	Y		41				119
01	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	20 4	45 9							
02	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	229 1	3078 2	Y		43	57 1			105
03	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	2 4	47 9							
04	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	86 1	3067 2	Y		38	58 1			85
05	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	42 9								
						138 1	3682 2	Y		38				123
						3 4	42 9							
						1110 1	2141 2	Y		33	60 1			96
						36 9								
						787 1	2758 2	Y		35				131
						39 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 58H RRCID -> 273192 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8283 - 12619																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2046 N	1347	-0-	-699	-0-		201 1	1003 2	Y		130	126 0					12
01	1705 N	1309	-0-	-396	-0-		143 9	840 2	Y		127	129 0					10
02	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-		329 1	958 2	Y		138	133 0					15
03	1333 N	1097	-0-	-236	-0-		140 9	754 2	Y		68	79 0					4
04	1260 N	1145	-0-	-115	-0-		254 1	803 2	Y		64	64 0					4
05	1519 N	1387	-0-	-132	-0-		152 9										
							268 1										
							75 9										
							272 1										
							70 9										
							239 1	1069 2	Y		72	72 0					4
							79 9										
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 59H RRCID -> 273231 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710																	
12	4743 X	4371	-0-	-372	-0-		174 1	3780 2	Y		379	375 0					34
01	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-		417 9	4440 2	Y		616	603 0					47
02	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-		246 1	3831 2	Y		470	466 0					51
03	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-		678 9	4215 2	Y		471	492 0					30
04	5190 X	4767	-0-	-423	-0-		249 1	4030 2	Y		429	433 0					26
05	5363 X	5105	-0-	-258	-0-		517 9	472 9									
							260 1	4350 2	Y		478	479 0					25
							518 9										
							263 1										
							2 4										
							229 1										
							526 9										
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846																	
12	3751 X	2995	-0-	-756	-0-		158 1	2533 2	Y		276	274 0					25
01	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-		304 9	3158 2	Y		420	413 0					32
02	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-		231 1	2995 2	Y		349	343 0					38
03	3658 X	3489	-0-	-169	-0-		462 9	2832 2	Y		384	397 0					25
04	3720 X	3293	-0-	-427	-0-		228 1	2670 2	Y		346	350 0					21
05	3999 X	3532	-0-	-467	-0-		384 9	381 9									
							235 1	2930 2	Y		348	351 0					18
							422 9										
							241 1										
							1 4										
							219 1										
							383 9										
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 85H RRCID -> 273240 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661																	
12	2945 X	2809	-0-	-136	-0-		717 1	1890 2	Y		184	183 0					8
01	2945 X	2017	-0-	-928	-0-		202 9	1085 2	Y		218	212 0					14
02	2688 X	1769	-0-	-919	-0-		690 1	240 9									14
03	2976 X	1874	-0-	-1102	-0-		2 4	901 2	Y		207	207 0					
04	2880 X	1910	-0-	-970	-0-		640 1	996 2	Y		205	208 0					11
05	2821 X	1958	-0-	-863	-0-		228 9	978 2	Y		214	210 0					15
							652 1	235 9									
							226 9										
							692 1										
							5 4										
							634 1	1074 2	Y		227	226 0					16
							250 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	6634 X	5897	-0-	-737	-0-	5688	2	209	9	Y	190	188	1	6
01	6634 X	5307	-0-	-1327	-0-	5134	2	1	4	Y	156	156	1	6
						172	9							
02	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	11	1	5618	2	Y	195	193	1	8
						215	9							
03	6076 X	5960	-0-	-116	-0-	17	1	5732	2	Y	192	196	1	4
						211	9							
04	5850 X	5614	-0-	-236	-0-	17	1	5408	2	Y	172	164	1	12
						189	9							
05	6479 X	5554	-0-	-925	-0-	12	1	5346	2	Y	176	174	1	14
						2	4	194	9					
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909														
12	4216 X	3120	-0-	-1096	-0-	584	1	2354	2	Y	165	164	0	7
						182	9							
01	4216 X	2791	-0-	-1425	-0-	542	1	2083	2	Y	148	145	0	10
						3	4	163	9					
02	3696 X	3169	-0-	-527	-0-	522	1	2472	2	Y	158	157	0	11
						1	4	174	9					
03	3658 X	3181	-0-	-477	-0-	532	1	2485	2	Y	148	151	0	8
						1	4	163	9					
04	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	565	1	2481	2	Y	157	154	0	11
						12	4	173	9					
05	3503 X	3373	-0-	-130	-0-	503	1	2688	2	Y	165	164	0	12
						182	9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 84H RRCID -> 273300 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374														
12	1984 X	1938	-0-	-46	-0-	713	1	1091	2	Y	122	121	0	5
						134	9							
01	2015 X	1618	-0-	-397	-0-	641	1	868	2	Y	98	97	0	6
						1	4	108	9					
02	1820 X	1592	-0-	-228	-0-	640	1	812	2	Y	127	124	0	9
						140	9							
03	2015 X	1634	-0-	-381	-0-	651	1	834	2	Y	135	137	0	7
						149	9							
04	1920 X	1675	-0-	-245	-0-	691	1	823	2	Y	143	140	0	10
						4	4	157	9					
05	1953 X	1701	-0-	-252	-0-	656	1	883	2	Y	147	147	0	10
						162	9							
STUMBERG RANCH WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112														
12	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	86	1	2407	2	Y	227	227	0	26
						250	9							
01	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	79	1	2377	2	Y	210	213	0	23
						231	9							
02	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	55	1	2262	2	Y	182	187	0	18
						1	4	200	9					
03	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	66	1	2389	2	Y	174	173	0	19
						2	4	191	9					
04	2430 N	2282	-0-	-148	-0-	59	1	2042	2	Y	161	161	0	19
						4	4	177	9					
05	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	61	1	2241	2	Y	197	188	0	28
						217	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12	2201 X	1626	-0-	-575	-0-	275 1	1133 2	Y	198	194	0		14
01	2201 X	1239	-0-	-962	-0-	218 9	874 2	Y	173	177	0		10
02	1988 X	1544	-0-	-444	-0-	175 1	1127 2	Y	223	222	0		11
03	1922 X	1582	-0-	-340	-0-	190 9	1182 2	Y	195	195	0		11
04	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	172 1	1160 2	Y	185	185	0		11
05	1705 X	1476	-0-	-229	-0-	245 9	204 9	Y	189	190	0		10
						182 1	1077 2						
						3 4							
						190 1							
						10 4							
						191 1							
						208 9							
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519													
12	3100 N	4766	-0-	1666	2928	261 1	3816 2	Y	626	613	0		43
01	6341 X	3413	-0-	-2928	-0-	689 9	2744 2	Y	446	462	0		27
02	3976 X	740	-0-	-3236	-0-	178 1	481 2	Y	85	108	0		4
03	4774 X	1813	-0-	-2961	-0-	491 9	1362 2	Y	232	223	0		13
04	4620 X	1598	-0-	-3022	-0-	165 1	255 9	Y	193	195	0		11
05	4774 X	1363	-0-	-3411	-0-	94 9	212 9	Y	174	175	0		10
						193 1	981 2						
						3 4							
						180 1							
						10 4							
						191 1							
						191 9							
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 273347 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574													
12	2232 X	346	-0-	-1886	-0-	234 1	90 2	Y	20	35	0		1
01	2232 X	2016	-0-	-216	-0-	22 9	1465 2	Y	324	306	0		19
02	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	195 1	1423 2	Y	329	332	0		16
03	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	356 9	1916 2	Y	416	409	0		23
04	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	293 1	458 9	Y	348	350	0		21
05	2294 X	1715	-0-	-579	-0-	362 9	1674 2	Y	278	284	0		15
						241 1	383 9	Y					
						5 4							
						193 1							
						14 4							
						188 1							
						306 9							
FOGMT WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113													
12	589 N	261	-0-	-328	-0-	184 1	65 2	Y	11	12	0		2
01	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	12 9	1674 2	Y	286	222	0		66
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	224 1	184 2	Y	33	92	0		7
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	315 9	302 2	Y	56	51	0		12
04	690 N	585	-0-	-105	-0-	94 1	300 2	Y	57	54	0		15
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	36 9	63 9	Y	67	64	0		18
						174 1							
						62 9							
						221 1							
						1 4							
						217 1							
						74 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				//CONT.//		100351													
FOGMT				WELL #:		34SP	RRCID -> 273449		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 6219		PERF. 6718 - 13994						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:		74H	RRCID -> 273451		COMPL. DATE 06/13/2014		TOTAL DEPTH 7264		PERF. 8163 - 13661						
12	5983	X	4959	-0-	-1024	-0-	12	1	4678	2	Y	243	244	0				9	
							2	4	267	9									
01	5921	X	4354	-0-	-1567	-0-	13	1	4077	2	Y	240	244	0				5	
							264	9											
02	5208	X	3449	-0-	-1759	-0-	43	1	3213	2	Y	175	171	0				9	
							193	9											
03	5766	X	5608	-0-	-158	-0-	122	1	5233	2	Y	230	233	0				6	
							253	9											
04	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	97	1	5250	2	Y	227	222	0				11	
							1	4	250	9									
05	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	111	1	7373	2	Y	339	338	0				12	
							3	4	373	9									

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:		55H	RRCID -> 273457		COMPL. DATE 05/05/2014		TOTAL DEPTH 7223		PERF. 8162 - 13395						
12	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	197	1	2761	2	Y	369	369	0				3	
							406	9											
01	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	204	1	2864	2	Y	402	402	0				3	
							8	4	442	9									
02	3080	X	2193	-0-	-887	-0-	127	1	1768	2	Y	271	271	0				3	
							298	9											
03	3410	X	2318	-0-	-1092	-0-	162	1	1818	2	Y	307	308	0				2	
							338	9											
04	3300	X	2152	-0-	-1148	-0-	213	1	1624	2	Y	283	283	0				2	
							4	4	311	9									
05	3410	X	2565	-0-	-845	-0-	235	1	1912	2	Y	379	378	0				3	
							1	4	417	9									

STANLEY RANCH				WELL #:		55H	RRCID -> 273469		COMPL. DATE 04/30/2014		TOTAL DEPTH 8745		PERF. 9515 - 12416						
12	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					Y	-0-	2	1				-0-	
01	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	78	1	9076	2	Y	172	159	1				13	
							23	4	189	9									
02	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	21	1	9029	2	Y	126	133	1				6	
							23	4	139	9									
03	7998	X	4090	-0-	-3908	-0-	10	1	4006	2	Y	63	68	1				1	
							5	4	69	9									
04	9060	X	7847	-0-	-1213	-0-	24	1	7659	2	Y	129	119	1				11	
							22	4	142	9									
05	10199	X	6475	-0-	-3724	-0-	24	1	6304	2	Y	132	130	1				13	
							2	4	145	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STANLEY RANCH														
WELL #: 56H RRCID -> 273470														
COMPL. DATE 04/29/2014														
TOTAL DEPTH 8887													PERF. 9620 - 13023	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	8463 X	2457	-0-	-6006	-0-	26	1	2395	2	Y	32	34	1	2
						1	4	35	9					
01	8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
02	11911 X	11911	-0-	-0-	-0-	27	1	11708	2	Y	133	127	1	6
						30	4	146	9					
03	7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	18	1	7689	2	Y	111	115	1	2
						10	4	122	9					
04	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	25	1	7910	2	Y	158	147	1	13
						22	4	174	9					
05	11315 X	7313	-0-	-4002	-0-	27	1	7142	2	Y	129	129	1	13
						2	4	142	9					

STANLEY RANCH														
WELL #: 57H RRCID -> 273472														
COMPL. DATE 04/30/2014														
TOTAL DEPTH 8733													PERF. 9390 - 12901	
12	8680 X	6961	-0-	-1719	-0-	73	1	6728	2	Y	144	136	1	11
						2	4	158	9					
01	7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	-0-	11	1	-0-
02	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	14	1	6232	2	Y	110	105	1	5
						16	4	121	9					
03	6975 X	6915	-0-	-60	-0-	16	1	6743	2	Y	134	137	1	2
						9	4	147	9					
04	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	21	1	6681	2	Y	151	140	1	13
						19	4	166	9					
05	7068 X	6297	-0-	-771	-0-	23	1	6111	2	Y	147	145	1	15
						1	4	162	9					

STANLEY RANCH														
WELL #: 58H RRCID -> 273475														
COMPL. DATE 04/29/2014														
TOTAL DEPTH 8998													PERF. 9448 - 14967	
12	13888 X	4635	-0-	-9253	-0-	48	1	4485	2	Y	91	94	1	7
						2	4	100	9					
01	13888 X	-0-	-0-	-13888	-0-					Y	-0-	7	1	-0-
02	13188 X	13188	-0-	-0-	-0-	30	1	12890	2	Y	214	204	1	10
						33	4	235	9					
03	10416 X	7471	-0-	-2945	-0-	17	1	7294	2	Y	136	144	1	2
						10	4	150	9					
04	9400 X	9400	-0-	-0-	-0-	28	1	9146	2	Y	182	169	1	15
						26	4	200	9					
05	14601 X	9972	-0-	-4629	-0-	38	1	9779	2	Y	139	140	1	14
						2	4	153	9					

BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 56H RRCID -> 273586														
COMPL. DATE 05/05/2014														
TOTAL DEPTH 7248													PERF. 8008 - 13651	
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	94	1	431	2	Y	47	47	0	-0-
						52	9							
01	651 N	543	-0-	-108	-0-	125	1	373	2	Y	40	40	0	-0-
						1	4	44	9					
02	644 N	552	-0-	-92	-0-	88	1	418	2	Y	42	41	0	1
						46	9							
03	589 N	555	-0-	-34	-0-	70	1	439	2	Y	42	43	0	-0-
						46	9							
04	540 N	341	-0-	-199	-0-	80	1	235	2	Y	23	23	0	-0-
						1	4	25	9					
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	178	1	395	2	Y	75	74	0	1
						83	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 273588 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-		227 1	1621 2	Y		445	435 0					31
01	1550 X	1465	-0-	-85	-0-		490 9	967 2	Y		263	278 0					16
02	1876 X	1331	-0-	-545	-0-		209 1	926 2	Y		208	214 0					10
03	2325 X	1970	-0-	-355	-0-		289 9	1486 2	Y		288	282 0					16
04	2250 X	1674	-0-	-576	-0-		176 1	1228 2	Y		226	229 0					13
05	2325 X	1219	-0-	-1106	-0-		229 9	826 2	Y		160	164 0					9
							163 1										
							4 4										
							186 1										
							11 4										
							217 1										
							176 9										
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 273594 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303																	
12	2418 X	2365	-0-	-53	-0-		192 1	1757 2	Y		378	366 0					26
01	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-		416 9	1912 2	Y		405	407 0					24
02	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-		177 1	1666 2	Y		369	375 0					18
03	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-		446 9	2162 2	Y		448	442 0					24
04	3000 N	3015	-0-	15	15		129 1	2341 2	Y		415	414 0					25
05	3100 N	4178	-0-	1078	1093		406 9	457 9	Y		602	594 0					33
							171 1										
							5 4										
							197 1										
							20 4										
							207 1										
							662 9										
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 273596 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 13368																	
12	2728 X	1547	-0-	-1181	-0-		115 1	1187 2	Y		223	224 0					15
01	2852 X	1704	-0-	-1148	-0-		245 9	1327 2	Y		262	261 0					16
02	2576 X	1768	-0-	-808	-0-		89 1	1412 2	Y		244	248 0					12
03	2852 X	1729	-0-	-1123	-0-		288 9	1375 2	Y		219	219 0					12
04	2040 X	1679	-0-	-361	-0-		88 1	1324 2	Y		205	205 0					12
05	1953 X	1473	-0-	-480	-0-		268 9	1134 2	Y		194	195 0					11
							110 1										
							3 4										
							118 1										
							11 4										
							126 1										
							213 9										
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398																	
12	2573 X	1936	-0-	-637	-0-		105 1	1487 2	Y		313	309 0					21
01	2480 X	1794	-0-	-686	-0-		344 9	1366 2	Y		307	310 0					18
02	2240 X	1904	-0-	-336	-0-		90 1	1405 2	Y		348	349 0					17
03	2480 X	1766	-0-	-714	-0-		338 9	1232 2	Y		286	287 0					16
04	2100 X	1947	-0-	-153	-0-		116 1	1410 2	Y		318	315 0					19
05	2108 X	1807	-0-	-301	-0-		383 9	350 9	Y		311	313 0					17
							216 1										
							3 4										
							175 1										
							12 4										
							213 1										
							342 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
STANLEY RANCH WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848												
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	9641 X	3650	-0-	-5991	-0-	38 1	3477 2	134 9	Y	122	120 1	9
01	9641 X	40	-0-	-9601	-0-	1 4	1 9	1 9	Y	1	10 1	-0-
02	10794 X	10794	-0-	-0-	-0-	39 2	10410 2	24 1	Y	303	289 1	14
03	8246 X	7784	-0-	-462	-0-	27 4	333 9	18 1	Y	221	231 1	4
04	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	10 4	243 9	20 1	Y	145	137 1	12
05	10757 X	6276	-0-	-4481	-0-	18 4	6351 2	24 1	Y	112	113 1	11
						2 4	6127 2	123 9				
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908												
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	185 1	121 2	28 9	Y	25	25 0	1
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	354 1	389 2	37 9	Y	34	34 0	1
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	822 1	144 2	21 9	Y	19	19 0	1
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	832 1	133 2	22 9	Y	20	20 0	1
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	818 1	157 2	21 9	Y	19	19 0	1
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	785 1	134 2	18 9	Y	16	16 0	1
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932												
12	327 X	327	-0-	-0-	-0-	203 1	113 2	11 9	Y	10	10 0	-0-
01	T. A.	1291	-0-	1291	1291	465 1	753 2	73 9	Y	66	65 0	1
02	2872 X	1581	-0-	-1291	-0-	856 1	664 2	61 9	Y	55	53 0	3
03	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	954 1	1691 2	152 9	Y	138	137 0	4
04	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	883 1	731 2	68 9	Y	62	63 0	3
05	1736 N	1595	-0-	-141	-0-	881 1	656 2	58 9	Y	53	54 0	2
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417												
12	2821 X	1236	-0-	-1585	-0-	173 1	854 2	209 9	Y	190	192 0	13
01	2821 X	2253	-0-	-568	-0-	257 1	1627 2	369 9	Y	335	328 0	20
02	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	193 1	1942 2	455 9	Y	414	413 0	21
03	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	201 1	2088 2	5 4	Y	416	414 0	23
04	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	196 1	1982 2	17 4	Y	384	384 0	23
05	2883 X	2266	-0-	-617	-0-	192 1	1680 2	394 9	Y	358	361 0	20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC						//CONT./12018 200 //CONT./100351		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
BRISCOE CATARINA WEST						WELL #: 63H		RRCID -> 273628		COMPL. DATE 05/20/2014		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 7831 - 13142			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	3162 X	2578	-0-	-584	-0-	236	1	2085	2	Y	234	233	0			2	
01	3162 X	2608	-0-	-554	-0-	257	9	2096	2	Y	243	243	0			2	
02	2520 X	2284	-0-	-236	-0-	6	4	267	9	Y	211	210	0			3	
03	2759 X	2649	-0-	-110	-0-	175	1	1877	2	Y	221	223	0			1	
04	2670 X	2492	-0-	-178	-0-	232	9	2182	2	Y	221	223	0			1	
05	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	224	1	1981	2	Y	192	191	0			2	
						243	9	211	9								
						295	1	2282	2	Y	189	190	0			1	
						5	4	208	9								
						313	1										
						1	4										
BRISCOE CATARINA WEST						WELL #: 62H		RRCID -> 273629		COMPL. DATE 05/20/2014		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 8015 - 13608			
12	2201 X	1944	-0-	-257	-0-	229	1	1555	2	Y	145	145	0			1	
01	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	160	9	1673	2	Y	174	174	0			1	
02	1792 N	1728	-0-	-64	-0-	239	1	191	9	Y	146	145	0			2	
03	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	149	1	1418	2	Y	138	139	0			1	
04	2040 N	1937	-0-	-103	-0-	161	9	1638	2	Y	123	123	0			1	
05	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	191	1	1546	2	Y	183	183	0			1	
						152	9	135	9								
						252	1	1836	2	Y							
						4	4	201	9								
						255	1										
						1	4										
BRISCOE CATARINA WEST						WELL #: 64H		RRCID -> 273630		COMPL. DATE 05/20/2014		TOTAL DEPTH 7285		PERF. 7922 - 13055			
12	3100 N	3240	-0-	140	297	253	1	2628	2	Y	326	326	0			2	
01	3551 X	3254	-0-	-297	-0-	359	9	2615	2	Y	335	334	0			3	
02	2800 X	2497	-0-	-303	-0-	263	1	369	9	Y	260	260	0			3	
03	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	7	4	2053	2	Y	333	334	0			2	
04	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	157	1	286	9	Y	281	281	0			2	
05	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	204	1	2681	2	Y	302	302	0			2	
						366	9	309	9								
						270	1	2785	2	Y							
						6	4	332	9								
						292	1										
						1	4										
BRISCOE CATARINA WEST						WELL #: 65H		RRCID -> 273639		COMPL. DATE 05/20/2014		TOTAL DEPTH 7292		PERF. 8209 - 12751			
12	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	265	1	2312	2	Y	143	143	0			1	
01	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	157	9	2087	2	Y	146	146	0			1	
02	2352 N	1964	-0-	-388	-0-	267	1	1653	2	Y	125	124	0			2	
03	2728 N	2394	-0-	-334	-0-	6	4	161	9	Y	148	149	0			1	
04	2430 N	2239	-0-	-191	-0-	173	1	1762	2	Y	147	147	0			1	
05	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	138	9	1962	2	Y	165	165	0			1	
						227	1	182	9								
						163	9										
						311	1										
						4	4										
						335	1										
						1	4										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 273657 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	236 1	2376 2	Y	879	846 0			60
						967 9							
01	3720 X	2484	-0-	-1236	-0-	180 1	1847 2	Y	415	450 0			25
						457 9							
02	3360 X	2396	-0-	-964	-0-	207 1	1740 2	Y	408	413 0			20
						449 9							
03	3720 X	3050	-0-	-670	-0-	244 1	2181 2	Y	564	553 0			31
						5 4	620 9						
04	3450 X	2749	-0-	-701	-0-	195 1	1983 2	Y	504	505 0			30
						17 4	554 9						
05	3565 X	2096	-0-	-1469	-0-	197 1	1453 2	Y	405	413 0			22
						446 9							
STANLEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532													
12	11661 X	11661	-0-	-0-	-0-	10 1	11275 2	Y	342	351 1			43
						376 9							
01	18941 X	8350	-0-	-10591	-0-	5 1	8083 2	Y	238	241 1			40
						262 9							
02	17108 X	7288	-0-	-9820	-0-	4 1	7072 2	Y	193	202 1			31
						212 9							
03	18941 X	9170	-0-	-9771	-0-	4 1	8921 2	Y	223	228 1			26
						245 9							
04	13200 X	8955	-0-	-4245	-0-	5 1	8710 2	Y	218	209 1			35
						240 9							
05	11656 X	9635	-0-	-2021	-0-	5 1	9374 2	Y	233	242 1			26
						256 9							
STANLEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 273733 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839													
12	11191 X	10422	-0-	-769	-0-	9 1	10140 2	Y	248	246 1			31
						273 9							
01	11067 X	6955	-0-	-4112	-0-	4 1	6739 2	Y	193	191 1			33
						212 9							
02	10229 X	10229	-0-	-0-	-0-	5 1	9914 2	Y	282	269 1			46
						310 9							
03	11067 X	6551	-0-	-4516	-0-	3 1	6362 2	Y	169	195 1			20
						186 9							
04	10080 X	9198	-0-	-882	-0-	5 1	8932 2	Y	237	219 1			38
						261 9							
05	11315 X	6597	-0-	-4718	-0-	3 1	6417 2	Y	161	181 1			18
						177 9							
STANLEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273734 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381													
12	9951 X	9212	-0-	-739	-0-	8 1	9030 2	Y	158	159 1			20
						174 9							
01	9300 X	7240	-0-	-2060	-0-	4 1	7065 2	Y	155	149 1			26
						171 9							
02	8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	4 1	8347 2	Y	205	198 1			33
						226 9							
03	9455 X	8794	-0-	-661	-0-	4 1	8573 2	Y	197	207 1			23
						217 9							
04	9150 X	8841	-0-	-309	-0-	5 1	8617 2	Y	199	190 1			32
						219 9							
05	9518 X	9518	-0-	-0-	-0-	4 1	9316 2	Y	180	192 1			20
						198 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 STANLEY RANCH														//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
WELL #: 48H RRCID -> 273738														COMPL. DATE 06/02/2014		TOTAL	DEPTH	8785	PERF.	9355	- 14473
M 0	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE					
12	12214	X	10616	-0-	-1598	-0-	9 1	10390	2	Y	197	198	1			25					
01	11625	X	4991	-0-	-6634	-0-	217 9	4874	2	Y	104	111	1			18					
02	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	3 1	9737	2	Y	217	200	1			35					
03	10726	X	7419	-0-	-3307	-0-	114 9	7249	2	Y	152	169	1			18					
04	10380	X	7266	-0-	-3114	-0-	5 1	7099	2	Y	148	142	1			24					
05	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	239 9	11480	2	Y	224	223	1			25					
							3 1														
							167 9														
							4 1														
							163 9														
							6 1														
							246 9														
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 68H RRCID -> 273797		COMPL. DATE 06/02/2014		TOTAL	DEPTH	7264	PERF. 7812 - 13083
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-					
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-					
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-					
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-					
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-					
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-					
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 69H RRCID -> 273798		COMPL. DATE 06/02/2014		TOTAL	DEPTH	7270	PERF. 7788 - 13177
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	196 1	938	2	Y	111	112	0			4					
01	1271	N	862	-0-	-409	-0-	122 9	454	2	Y	61	64	0			1					
02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	341 1	1902	2	Y	259	247	0			13					
03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	67 9	1964	2	Y	255	261	0			7					
04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	189 1	1726	2	Y	233	229	0			11					
05	2635	N	2618	-0-	-17	-0-	285 9	2077	2	Y	268	270	0			9					
							299 1	295	9												
							281 9														
							275 1														
							256 9														
							245 1														
							1 4														
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 70H RRCID -> 273806		COMPL. DATE 06/02/2014		TOTAL	DEPTH	7318	PERF. 7852 - 13322
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-					
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-					
02	T. A.	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	76	2	Y	5	5	0			-0-					
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	82			Y	-0-					-0-					
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	82			Y	-0-					-0-					
05	82 X		-0-	-0-	-82	-0-	82			Y	-0-					-0-					
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 59H RRCID -> 273807		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL	DEPTH	7246	PERF. 7673 - 13601
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-					
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-					
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-					
03	T. A.	304	-0-	-0-	-0-	-0-	304	106	1	Y	30	30	0			-0-					
04	14B2 EXT	442	-0-	-0-	-0-	-0-	33 9	165	2	Y	30	30	0			-0-					
05	14B2 EXT	478	-0-	-0-	-0-	-0-	279 1	141	2	Y	33	33	0			-0-					
							33 9														
							301 1														
							36 9														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
12	2108 X	2010	-0-	-98	-0-		255 1	1571 2	Y	167	167 0	1			
01	2232 N	2126	-0-	-106	-0-		184 9	1658 2	Y	182	182 0	1			
02	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-		263 1	200 9	Y	157	156 0	2			
03	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-		5 4	1276 2	Y	165	166 0	1			
04	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-		171 1	1619 2	Y	155	155 0	1			
05	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-		173 9	1590 2	Y	159	159 0	1			
							215 1	1820 2	Y						
							182 9	175 9							
							307 1								
							4 4								
							302 1								
							1 4								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 61H RRCID -> 273823 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 13820															
12	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-		241 1	1908 2	Y	187	187 0	1			
01	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-		206 9	2088 2	Y	238	237 0	2			
02	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-		259 1	262 9	Y	195	195 0	2			
03	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-		6 4	1765 2	Y	217	218 0	1			
04	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-		159 1	2134 2	Y	190	189 0	2			
05	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-		215 9	209 9	Y	221	221 0	2			
							212 1	2154 2	Y						
							239 9	243 9							
							268 1								
							5 4								
							305 1								
							1 4								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 58H RRCID -> 273827 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767															
12	1581 X	1436	-0-	-145	-0-		274 1	987 2	Y	159	159 0	1			
01	4309 X	1305	-0-	-3004	-0-		175 9	855 2	Y	156	156 0	1			
02	3892 X	1071	-0-	-2821	-0-		276 1	172 9	Y	126	125 0	2			
03	2387 X	1145	-0-	-1242	-0-		2 4	750 2	Y	127	128 0	1			
04	1440 X	1068	-0-	-372	-0-		182 1	656 2	Y	107	107 0	1			
05	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-		139 9	118 9	Y	176	176 0	1			
							230 1								
							140 9								
							292 1								
							2 4								
							308 1	1049 2	Y						
							194 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 71H RRCID -> 273890 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7817 - 13391															
12	5487 X	4805	-0-	-682	-0-		12 1	4439 2	Y	320	321 0	11			
01	5270 X	4950	-0-	-320	-0-		2 4	352 9	Y	358	361 0	8			
02	4760 X	4278	-0-	-482	-0-		16 1	4540 2	Y	271	265 0	14			
03	5270 X	4830	-0-	-440	-0-		394 9	3974 2	Y	292	298 0	8			
04	4890 X	4607	-0-	-283	-0-		6 1	4488 2	Y	289	283 0	14			
05	4960 X	4621	-0-	-339	-0-		298 9	4280 2	Y	273	277 0	10			
							21 1	318 9	Y						
							321 9	300 9							
							8 1								
							1 4								
							12 1								
							1 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST													//CONT.// 12018 200 WELL #: 72H		NON-ASSOCIATED RRCID -> 273891		CAPACITY COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 8005 - 13509		CNTY: DIMMIT	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE							
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 73H		RRCID -> 273894		COMPL. DATE 06/13/2014		TOTAL DEPTH 7264		PERF. 8010 - 13523			
12	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	246	1	2580	2	Y	182	183	0			6							
							1	4	200	9														
01	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	354	1	3091	2	Y	247	248	0			5							
							272	9																
02	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	546	1	3166	2	Y	252	244	0			13							
							277	9																
03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	561	1	3232	2	Y	245	251	0			7							
							270	9																
04	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	507	1	3238	2	Y	255	250	0			12							
							1	4	281	9														
05	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	559	1	2999	2	Y	256	259	0			9							
							1	4	282	9														
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 80H		RRCID -> 273916		COMPL. DATE 06/20/2014		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 7923 - 14735			
12	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	279	1	5655	2	Y	252	243	0			9							
							3	4	277	9														
01	T. A.		5682	-0-	5682	5682	457	1	4899	2	Y	296	299	0			6							
							326	9																
02	T. A.		5161	-0-	5161	10843	662	1	4222	2	Y	252	245	0			13							
							277	9																
03	T. A.		6231	-0-	6231	17074	672	1	5232	2	Y	297	302	0			8							
							327	9																
04	22464	X	5390	-0-	-17074	-0-	595	1	4502	2	Y	265	261	0			12							
							1	4	292	9														
05	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	680	1	5845	2	Y	331	331	0			12							
							2	4	364	9														
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 79H		RRCID -> 273917		COMPL. DATE 06/20/2014		TOTAL DEPTH 7280		PERF. 7858 - 14641			
12	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	367	1	4287	2	Y	68	66	0			2							
							2	4	75	9														
01	3100	N	5800	-0-	2700	2700	400	1	5139	2	Y	237	234	0			5							
							261	9																
02	2800	N	5478	-0-	2678	5378	616	1	4628	2	Y	213	207	0			11							
							234	9																
03	10256	X	4878	-0-	-5378	-0-	560	1	4113	2	Y	186	192	0			5							
							205	9																
04	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	653	1	4575	2	Y	214	209	0			10							
							1	4	235	9														
05	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	732	1	4831	2	Y	208	211	0			7							
							2	4	229	9														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 81H RRCID -> 273918 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
12	7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	262 1	6762 2	Y	508	490	0			18
01	T. A.	7164	-0-	7164	7164	412 1	6200 2	Y	502	509	0			11
02	T. A.	6166	-0-	6166	13330	552 9	5319 2	Y	354	347	0			18
03	T. A.	6279	-0-	6279	19609	458 1	5505 2	Y	349	358	0			9
04	25478 X	5869	-0-	-19609	-0-	389 9	5152 2	Y	340	333	0			16
05	7595 X	5953	-0-	-1642	-0-	390 1	5218 2	Y	323	328	0			11
						384 9	355 9							
						342 1								
						1 4								
						378 1								
						2 4								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 82H RRCID -> 273929 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 12825														
12	7378 X	5838	-0-	-1540	-0-	15 1	5556 2	Y	240	242	0			9
01	7750 X	4696	-0-	-3054	-0-	3 4	264 9	Y	264	267	0			6
02	7000 X	3980	-0-	-3020	-0-	14 1	4392 2	Y	263	256	0			13
03	7750 X	4433	-0-	-3317	-0-	290 9	3685 2	Y	283	288	0			8
04	7020 X	4039	-0-	-2981	-0-	6 1	4103 2	Y	267	262	0			13
05	5828 X	4207	-0-	-1621	-0-	289 9	3737 2	Y	267	271	0			9
						19 1	294 9							
						311 9	294 9							
						7 1								
						1 4								
						6 1								
						1 4								
WORTHY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273963 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458														
12	16120 X	16120	-0-	-0-	-0-	33 1	15848 2	Y	198	202	1			8
01	19003 X	12496	-0-	-6507	-0-	21 4	218 9	Y	164	167	1			5
02	17164 X	13895	-0-	-3269	-0-	30 1	12276 2	Y	180	177	1			8
03	19003 X	9852	-0-	-9151	-0-	10 4	180 9	Y	149	155	1			2
04	15600 X	11688	-0-	-3912	-0-	25 1	13654 2	Y	214	213	1			3
05	16120 X	11548	-0-	-4572	-0-	18 4	198 9	Y	163	162	1			4
						19 1	9652 2							
						17 4	164 9							
						11 1	11431 2							
						11 4	235 9							
						8 1	11357 2							
						4 4	179 9							
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832														
12	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	228 1	2724 2	Y	275	268	0			16
01	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	1 4	303 9	Y	188	194	0			10
02	2940 X	959	-0-	-1981	-0-	266 1	2968 2	Y	83	89	0			4
03	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	3 4	207 9	Y	66	67	0			3
04	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	90 1	778 2	Y	364	348	0			19
05	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	91 9	3693 2	Y	582	569	0			32
						268 1	4314 2							
						3 4	73 9							
						304 1	400 9							
						7 4	5093 2							
						273 1	640 9							
						21 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	270 1	2284 2	194 9	Y	176	171 0		10
01	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	283 1	2621 2	77 9	Y	70	76 0		4
02	2520 X	2440	-0-	-80	-0-	301 1	2040 2		Y	90	89 0		5
03	2790 X	2419	-0-	-371	-0-	281 1	2119 2	18 9	Y	16	20 0		1
04	2880 X	2767	-0-	-113	-0-	292 1	2380 2	91 9	Y	83	80 0		4
05	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	283 1	2712 2	143 9	Y	130	127 0		7
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485													
12	2263 X	2186	-0-	-77	-0-	262 1	1487 2	436 9	Y	396	382 0		23
01	1891 N	1874	-0-	-17	-0-	274 1	1420 2	179 9	Y	163	177 0		9
02	1540 N	1433	-0-	-107	-0-	252 1	982 2		Y	181	180 0		10
03	1953 N	1448	-0-	-505	-0-	267 1	1141 2	39 9	Y	35	43 0		2
04	1800 N	1666	-0-	-134	-0-	286 1	1187 2	191 9	Y	174	167 0		9
05	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	277 1	1191 2	261 9	Y	237	233 0		13
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290													
12	7998 X	7222	-0-	-776	-0-	18 1	6929 2	271 9	Y	246	248 0		9
01	8153 X	6366	-0-	-1787	-0-	19 1	5994 2		Y	321	323 0		7
02	7364 X	4321	-0-	-3043	-0-	353 9			Y	234	229 0		12
03	8153 X	198	-0-	-7955	-0-	6 1	4058 2		Y	10	22 0		-0-
04	7440 X	21	-0-	-7419	-0-	257 9	186 2		Y	1	1 0		-0-
05	7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-	1 1	1 9		Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 FOGMT														CNTY: DIMMIT	
WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	9164 X	9164	-0-	-0-	-0-	183	1	8561	2	Y	382	384	0		78
01	9238 X	8467	-0-	-771	-0-	420	9	7889	2	Y	352	349	0		81
02	8484 X	7501	-0-	-983	-0-	191	1	7053	2	Y	314	325	0		70
03	9393 X	9206	-0-	-187	-0-	387	9	8612	2	Y	382	369	0		83
04	9090 X	8595	-0-	-495	-0-	103	1	7976	2	Y	364	351	0		96
05	9176 X	8821	-0-	-355	-0-	345	9	8209	2	Y	385	378	0		103
						174	1								
						420	9								
						191	1								
						28	4								
						188	1								
						424	9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 77H RRCID -> 274023 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432															
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	3104	-0-	3104	3104	4	1	2895	2	Y	186	177	0		9
						205	9								
03	T. A.	6790	-0-	6790	9894	30	1	6331	2	Y	390	388	0		11
						429	9								
04	14B2 EXT	3355	-0-	3355	13249	6	1	3129	2	Y	199	201	0		9
						1	4	219	9						
05	13249 X	-0-	-0-	-13249	-0-					Y	-0-	9	0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	298 1	790 2	Y	310	273	0			39
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	341 9	840 2	Y	253	224	0			68
02	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	279 1	806 2	Y	242	242	0			68
03	1426 N	791	-0-	-635	-0-	278 9	353 2	Y	134	166	0			36
04	1350 N	955	-0-	-395	-0-	251 1	449 2	Y	189	160	0			65
05	1457 N	566	-0-	-891	-0-	266 9	186 2	Y	65	116	0			14
						291 1								
						147 9								
						298 1								
						208 9								
						308 1								
						72 9								
WORTHY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458														
12	19034 X	11093	-0-	-7941	-0-	22 1	10756 2	Y	274	263	1			11
01	19034 X	10034	-0-	-9000	-0-	14 4	301 9	Y	266	268	1			9
02	13832 X	11223	-0-	-2609	-0-	23 1	9710 2	Y	291	287	1			13
03	12307 X	12219	-0-	-88	-0-	8 4	293 9	Y	272	281	1			4
04	10740 X	10532	-0-	-208	-0-	20 1	10869 2	Y	238	238	1			4
05	12431 X	11872	-0-	-559	-0-	14 4	320 9	Y	252	250	1			6
						24 1	11875 2	Y						
						21 4	299 9	Y						
						10 1	10250 2	Y						
						10 4	262 9	Y						
						8 1	11583 2	Y						
						4 4	277 9	Y						
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-					-0-
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948														
12	15841 X	14103	-0-	-1738	-0-	29 1	13480 2	Y	538	487	0			227
01	14632 X	13771	-0-	-861	-0-	2 4	592 9	Y	456	465	0			218
02	13048 X	12418	-0-	-630	-0-	47 1	13212 2	Y	468	480	0			206
03	14446 X	14115	-0-	-331	-0-	10 4	502 9	Y	530	546	0			190
04	13980 X	13759	-0-	-221	-0-	75 1	11825 2	Y	566	527	0			229
05	14524 X	14524	-0-	-0-	-0-	3 4	515 9	Y	507	522	0			214
						130 1	13400 2	Y						
						2 4	583 9	Y						
						147 1	12822 2	Y						
						167 4	623 9	Y						
						94 1	13860 2	Y						
						12 4	558 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 FOGMT														CNTY: DIMMIT	
WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	837 N	484	-0-	-353	-0-	209	1	232	2	Y	39	42	0		8
01	806 N	472	-0-	-334	-0-	43	9	224	1	Y	31	32	0		7
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	34	9	109	1	Y	90	77	0		20
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	99	9	191	1	Y	59	66	0		13
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	65	9	243	1	Y	56	54	0		15
05	1147 N	1062	-0-	-85	-0-	2	4	235	1	Y	89	80	0		24
						98	9								
WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208															
12	2201 X	1795	-0-	-406	-0-	215	1	1372	2	Y	189	182	0		39
01	2201 X	1571	-0-	-630	-0-	208	9	239	1	Y	160	162	0		37
02	1736 X	1135	-0-	-601	-0-	176	9	108	1	Y	122	132	0		27
03	1922 X	1403	-0-	-519	-0-	134	9	196	1	Y	144	140	0		31
04	1740 X	1531	-0-	-209	-0-	158	9	252	1	Y	157	147	0		41
05	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	4	4	1102	2	Y	222	204	0		59
						248	1	173	9						
						244	9	1641	2	Y					
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274093 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 12659															
12	6789 X	4942	-0-	-1847	-0-	350	1	3928	2	Y	604	616	0		28
01	5580 X	2120	-0-	-3460	-0-	664	9	135	1	Y	288	257	0		59
02	5040 X	236	-0-	-4804	-0-	317	9	234	1	Y	2	24	0		37
03	4929 X	531	-0-	-4398	-0-	499	1	32	9	Y	29	66	0		-0-
04	4770 X	315	-0-	-4455	-0-	265	1	50	9	Y	45	45	0		-0-
05	4929 X	741	-0-	-4188	-0-	260	1	402	2	Y	72	72	0		-0-
						79	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				//CONT.//	100351													
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	78H	RRCID -> 274097		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH		7271	PERF. 7912 - 13724					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	857	-0-	-0-	857	857	857	4	1	788	2	Y	59	57	0			2
								65	9									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	857	857					Y	-0-	2	0			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	857	857					Y	-0-					-0-
BRISCOE CHIP EAST UNIT B				WELL #:	1H	RRCID -> 274100		COMPL. DATE 10/27/2014		TOTAL DEPTH		7967	PERF. 8775 - 13597					
12	4898 X	4487	-0-	-411	-0-	171	1	3781	2	Y	486	451	0					101
						535	9											
01	4898 X	4139	-0-	-759	-0-	214	1	3430	2	Y	450	455	0					96
						495	9											
02	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	283	1	4054	2	Y	472	460	0					108
						2	4											
03	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	289	1	6048	2	Y	573	537	0					144
						46	4											
04	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	323	1	4329	2	Y	379	423	0					100
						35	4											
05	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	336	1	4184	2	Y	366	397	0					69
						2	4											
BRISCOE CHIP EAST UNIT B				WELL #:	2H	RRCID -> 274101		COMPL. DATE 10/27/2014		TOTAL DEPTH		7956	PERF. 8484 - 13307					
12	5735 X	4560	-0-	-1175	-0-	206	1	3850	2	Y	458	440	0					95
						504	9											
01	6200 X	4031	-0-	-2169	-0-	173	1	3423	2	Y	395	406	0					84
						435	9											
02	5600 X	3050	-0-	-2550	-0-	166	1	2527	2	Y	324	334	0					74
						1	4											
03	6200 X	4439	-0-	-1761	-0-	169	1	3498	2	Y	677	581	0					170
						27	4											
04	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	243	1	4187	2	Y	750	722	0					198
						34	4											
05	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	325	1	4693	2	Y	838	878	0					158
						2	4											
BRISCOE CHIP EAST UNIT B				WELL #:	3H	RRCID -> 274118		COMPL. DATE 10/27/2014		TOTAL DEPTH		7933	PERF. 8474 - 13302					
12	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	187	1	4572	2	Y	681	657	0					142
						749	9											
01	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	237	1	4319	2	Y	662	663	0					141
						728	9											
02	5796 X	3851	-0-	-1945	-0-	245	1	3023	2	Y	528	548	0					121
						2	4											
03	6417 X	3316	-0-	-3101	-0-	238	1	2598	2	Y	418	434	0					105
						20	4											
04	6210 X	3112	-0-	-3098	-0-	258	1	2435	2	Y	363	372	0					96
						20	4											
05	5518 X	3262	-0-	-2256	-0-	240	1	2596	2	Y	386	409	0					73
						1	4											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8354 - 13106														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4681 X	4001	-0-	-680	-0-	237 1	3326 2	Y	398	379 0				83
01	5611 X	3606	-0-	-2005	-0-	438 9	3049 2	Y	376	379 0				80
02	5068 X	3579	-0-	-1489	-0-	143 1	3043 2	Y	327	332 0				75
03	5611 X	3281	-0-	-2330	-0-	414 9	360 9		252	264 0				63
04	4200 X	3434	-0-	-766	-0-	174 1	2837 2	Y	242	241 0				64
05	3999 X	3503	-0-	-496	-0-	2 4	277 9		250	267 0				47
						145 1	2930 2	Y						
						22 4	266 9							
						214 1	3013 2	Y						
						24 4	275 9							
						214 1								
						1 4								
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217														
12	3224 X	2767	-0-	-457	-0-	137 1	2330 2	Y	273	255 0				57
01	3224 X	2457	-0-	-767	-0-	300 9	2043 2	Y	246	251 0				52
02	2912 X	2391	-0-	-521	-0-	143 1	1986 2	Y	235	233 0				54
03	3100 X	2740	-0-	-360	-0-	271 9	259 9		226	223 0				57
04	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	145 1	2337 2	Y	212	213 0				56
05	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	1 4	249 9		228	241 0				43
						136 1	2371 2	Y						
						18 4	233 9							
						194 1	2555 2	Y						
						19 4	251 9							
						194 1								
						1 4								
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540														
12	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	237 1	4821 2	Y	596	519 0				124
01	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	656 9	5093 2	Y	646	633 0				137
02	4844 X	3971	-0-	-873	-0-	242 1	3306 2	Y	403	448 0				92
03	5704 X	3881	-0-	-1823	-0-	711 9	443 9		339	346 0				85
04	5850 X	4251	-0-	-1599	-0-	220 1	3280 2	Y	340	335 0				90
05	6045 X	4794	-0-	-1251	-0-	2 4	373 9		365	386 0				69
						203 1	3539 2	Y						
						25 4	374 9							
						309 1	4023 2	Y						
						29 4	402 9							
						367 1								
						2 4								
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671														
12	5363 X	5016	-0-	-347	-0-	22 1	4757 2	Y	215	209 0				47
01	5177 X	4942	-0-	-235	-0-	237 9	4684 2	Y	209	200 0				56
02	4676 X	4479	-0-	-197	-0-	22 1	230 9		184	200 0				40
03	5022 X	4868	-0-	-154	-0-	6 4	4257 2	Y	200	188 0				52
04	4860 X	4594	-0-	-266	-0-	17 1	202 9		202	194 0				60
05	5022 X	4662	-0-	-360	-0-	3 4	4620 2	Y	165	183 0				42
						22 1	222 9							
						6 4	4455 2	Y						
						23 1	182 9							
						47 4								
						23 1								
						2 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	6107 X	5669	-0-	-438	-0-	81 1	5160 2	Y	389	357 0			149	
						428 9								
01	5673 X	5534	-0-	-139	-0-	87 1	5037 2	Y	373	405 0			117	
						410 9								
02	5124 X	4975	-0-	-149	-0-	73 1	4530 2	Y	338	322 0			133	
						372 9								
03	5673 X	5516	-0-	-157	-0-	83 1	5047 2	Y	351	344 0			140	
						386 9								
04	5490 X	5325	-0-	-165	-0-	81 1	4838 2	Y	361	364 0			137	
						9 4	397 9							
05	5673 X	5480	-0-	-193	-0-	82 1	4967 2	Y	384	404 0			117	
						9 4	422 9							

WORTHY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240														
12	13795 X	9699	-0-	-4096	-0-	20 1	9450 2	Y	196	204 1			8	
						13 4	216 9							
01	11935 X	8996	-0-	-2939	-0-	21 1	8755 2	Y	194	196 1			6	
						7 4	213 9							
02	10976 X	10558	-0-	-418	-0-	19 1	10277 2	Y	225	221 1			10	
						14 4	248 9							
03	12152 X	10309	-0-	-1843	-0-	20 1	10064 2	Y	188	195 1			3	
						18 4	207 9							
04	11760 X	9918	-0-	-1842	-0-	10 1	9693 2	Y	187	187 1			3	
						9 4	206 9							
05	11687 X	10990	-0-	-697	-0-	7 1	10740 2	Y	217	215 1			5	
						4 4	239 9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 9116 - 15972														
12	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	189 1	2936 2	Y	475	479 0			20	
						8 4	523 9							
01	3379 X	2895	-0-	-484	-0-	181 1	2206 2	Y	459	462 0			17	
						3 4	505 9							
02	4200 X	2410	-0-	-1790	-0-	205 1	1763 2	Y	400	392 0			25	
						2 4	440 9							
03	4650 X	2816	-0-	-1834	-0-	187 1	2093 2	Y	476	484 0			17	
						12 4	524 9							
04	4500 X	720	-0-	-3780	-0-	159 1	436 2	Y	114	126 0			5	
						125 9								
05	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	289 1	3360 2	Y	713	688 0			30	
						784 9								

WORTHY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597														
12	17329 X	11590	-0-	-5739	-0-	24 1	11371 2	Y	164	169 1			6	
						15 4	180 9							
01	13423 X	9394	-0-	-4029	-0-	22 1	9208 2	Y	143	144 1			5	
						7 4	157 9							
02	12124 X	11416	-0-	-708	-0-	21 1	11193 2	Y	170	167 1			8	
						15 4	187 9							
03	13423 X	12007	-0-	-1416	-0-	24 1	11794 2	Y	153	158 1			3	
						21 4	168 9							
04	11880 X	11400	-0-	-480	-0-	11 1	11199 2	Y	163	163 1			3	
						11 4	179 9							
05	12648 X	11407	-0-	-1241	-0-	7 1	11176 2	Y	200	198 1			5	
						4 4	220 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC										12018 200 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
WORTHLEY RANCH										WELL #: 54H		RRCID -> 274287		COMPL. DATE 09/02/2014		TOTAL DEPTH 8641		PERF. 9250 - 14690	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
12	13466 X	13466	-0-	-0-	-0-		27	1	13104	2	Y	288	303	1			11		
01	29233 X	16290	-0-	-12943	-0-		18	4	317	9									
02	22568 X	17356	-0-	-5212	-0-		38	1	15826	2	Y	375	374	1			12		
03	21421 X	17992	-0-	-3429	-0-		13	4	413	9									
04	17850 X	16431	-0-	-1419	-0-		32	1	16872	2	Y	391	386	1			17		
05	19220 X	14197	-0-	-5023	-0-		22	4	430	9									
							35	1	17542	2	Y	349	360	1			6		
							31	4	384	9									
							16	1	16023	2	Y	343	343	1			6		
							15	4	377	9									
							9	1	13791	2	Y	356	353	1			9		
							5	4	392	9									
WORTHLEY RANCH										WELL #: 55H		RRCID -> 274288		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 8851		PERF. 9282 - 13630	
12	12462 X	10986	-0-	-1476	-0-		22	1	10807	2	Y	130	128	1			5		
01	11439 X	9731	-0-	-1708	-0-		14	4	143	9									
02	10646 X	10646	-0-	-0-	-0-		23	1	9565	2	Y	123	124	1			4		
03	10974 X	10856	-0-	-118	-0-		8	4	135	9									
04	10620 X	9977	-0-	-643	-0-		20	1	10467	2	Y	132	130	1			6		
05	11780 X	11362	-0-	-418	-0-		14	4	145	9									
							21	1	10688	2	Y	116	120	1			2		
							19	4	128	9									
							10	1	9833	2	Y	114	114	1			2		
							9	4	125	9									
							7	1	11180	2	Y	155	153	1			4		
							4	4	171	9									
BRISCOE CATARINA N UNIT A										WELL #: 7H		RRCID -> 274291		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 7353		PERF. 8027 - 11932	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
BRISCOE CATARINA N UNIT A										WELL #: 8H		RRCID -> 274304		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 7347		PERF. 8045 - 11886	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
BRISCOE CATARINA N UNIT A										WELL #: 9H		RRCID -> 274310		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 7332		PERF. 8050 - 11955	
12	7812 X	7567	-0-	-245	-0-		15	1	7118	2	Y	394	346	0			166		
01	7688 X	7587	-0-	-101	-0-		1	4	433	9									
02	6944 X	6932	-0-	-12	-0-		25	1	7181	2	Y	341	344	0			163		
03	7564 X	7331	-0-	-233	-0-		6	4	375	9									
04	7350 X	7134	-0-	-216	-0-		42	1	6516	2	Y	338	352	0			149		
05	7688 X	6735	-0-	-953	-0-		2	4	372	9									
							67	1	6872	2	Y	355	377	0			127		
							1	4	391	9									
							75	1	6558	2	Y	378	352	0			153		
							85	4	416	9									
							43	1	6352	2	Y	304	329	0			128		
							6	4	334	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798												
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
12	4619 X	4428 -0-	-191 -0-	31 1	3877 2	Y	473	469 0				47
01	4276 X	4276 -0-	-0- -0-	520 9	3724 2	Y	479	482 0				44
02	3948 X	3887 -0-	-61 -0-	527 9	3382 2	Y	428	406 0				66
03	4433 X	4384 -0-	-49 -0-	34 1	3823 2	Y	477	487 0				56
04	4290 X	4050 -0-	-240 -0-	471 9	3556 2	Y	417	417 0				56
05	4433 X	4323 -0-	-110 -0-	36 1	3758 2	Y	456	444 0				68
				525 9	502 9							
				35 1								
				459 9								
				35 1								
				28 4								
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391												
12	11347 X	5174 -0-	-6173 -0-	236 1	3854 2	Y	985	1006 0				45
01	6882 X	1566 -0-	-5316 -0-	1084 9	1107 2	Y	307	289 0				63
02	6216 X	20 -0-	-6196 -0-	121 1								
03	6882 X	380 -0-	-6502 -0-	338 9	1 9	Y	1	26 0				38
04	5370 X	234 -0-	-5136 -0-	19 1	34 9	Y	31	69 0				-0-
05	5177 X	567 -0-	-4610 -0-	346 1	51 9	Y	46	46 0				-0-
				183 1	262 2	Y	68	68 0				-0-
				230 1								
				75 9								
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670												
12	4462 X	4462 -0-	-0- -0-	33 1	4005 2	Y	385	381 0				38
01	4296 X	4296 -0-	-0- -0-	424 9	3841 2	Y	390	392 0				36
02	3780 X	3661 -0-	-119 -0-	26 1	3290 2	Y	307	296 0				47
03	4201 X	4201 -0-	-0- -0-	429 9	33 1	Y	346	352 0				41
04	4050 X	4049 -0-	-1 -0-	338 9	35 1	Y	327	324 0				44
05	4185 X	3914 -0-	-271 -0-	381 9	36 1	Y	282	284 0				42
				360 9	310 9							
				33 1								
				27 4								
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121												
12	0 X	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	9889 X	6319 -0-	-3570	-0-	160 1	5828 2	Y	301	316 0			62
01	9796 X	8053 -0-	-1743	-0-	331 9	7326 2	Y	462	418 0			106
02	7952 X	7685 -0-	-267	-0-	219 1	7071 2	Y	452	458 0			100
03	8060 X	7624 -0-	-436	-0-	508 9	6949 2	Y	441	445 0			96
04	7800 X	7396 -0-	-404	-0-	117 1	6700 2	Y	418	404 0			110
05	8494 X	7483 -0-	-1011	-0-	497 9	6846 2	Y	390	396 0			104
					190 1							
					485 9							
					213 1							
					23 4							
					208 1							
					429 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852												
12	4371 X	4134 -0-	-237	-0-	58 1	3710 2	Y	333	297 0			127
01	4216 X	4045 -0-	-171	-0-	366 9	3611 2	Y	338	359 0			106
02	3808 X	3699 -0-	-109	-0-	62 1	3314 2	Y	301	289 0			118
03	4185 X	4075 -0-	-110	-0-	372 9	3673 2	Y	311	305 0			124
04	3990 X	3822 -0-	-168	-0-	54 1	3429 2	Y	300	310 0			114
05	4123 X	4056 -0-	-67	-0-	331 9	3652 2	Y	306	327 0			93
					60 1							
					342 9							
					57 1							
					6 4							
					61 1							
					6 4							
FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677												
12	6325 X	6325 -0-	-0-	-0-	191 1	5371 2	Y	694	688 0			142
01	6107 X	5570 -0-	-537	-0-	763 9	4693 2	Y	609	611 0			140
02	5684 X	4880 -0-	-804	-0-	207 1	4152 2	Y	569	583 0			126
03	6324 X	5506 -0-	-818	-0-	670 9	4662 2	Y	612	605 0			133
04	6120 X	4468 -0-	-1652	-0-	102 1	3733 2	Y	483	489 0			127
05	6324 X	3979 -0-	-2345	-0-	626 9	3307 2	Y	444	453 0			118
					171 1							
					673 9							
					191 1							
					13 4							
					184 1							
					488 9							
WORTHLEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883												
12	17949 X	13166 -0-	-4783	-0-	27 1	12874 2	Y	225	216 1			9
01	16044 X	16044 -0-	-0-	-0-	17 4	15668 2	Y	295	294 1			10
02	15590 X	15590 -0-	-0-	-0-	38 1	15235 2	Y	279	277 1			12
03	15442 X	15442 -0-	-0-	-0-	13 4	15122 2	Y	239	247 1			4
04	15716 X	15716 -0-	-0-	-0-	28 1	15410 2	Y	251	251 1			4
05	17267 X	14627 -0-	-2640	-0-	20 4	14320 2	Y	265	262 1			7
					30 1							
					27 4							
					15 1							
					15 4							
					10 1							
					5 4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6859 - 14622																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	5487 X	5131	-0-	-0-	-356	-0-	217 1	4485 2	Y	390	379 0	80					
01	5983 X	5637	-0-	-0-	-346	-0-	429 9	5056 2	Y	308	317 0	71					
02	5404 X	5021	-0-	-0-	-383	-0-	242 1	4621 2	Y	253	268 0	56					
03	5983 X	3272	-0-	-0-	-2711	-0-	339 9	2909 2	Y	160	181 0	35					
04	5640 X	4591	-0-	-0-	-1049	-0-	122 1	4083 2	Y	232	206 0	61					
05	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	-0-	278 9	5859 2	Y	346	315 0	92					
							187 1										
							176 9										
							239 1										
							14 4										
							249 1										
							381 9										
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317																	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-
FOGMT WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152																	
12	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	-0-	207 1	3347 2	Y	231	216 0	47					
01	4526 X	1398	-0-	-0-	-3128	-0-	254 9	1125 2	Y	68	99 0	16					
02	3892 X	3042	-0-	-0-	-850	-0-	198 1	2759 2	Y	162	142 0	36					
03	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	-0-	75 9	4274 2	Y	247	229 0	54					
04	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	-0-	105 1	3685 2	Y	220	216 0	58					
05	3813 X	2801	-0-	-0-	-1012	-0-	178 9	2419 2	Y	150	168 0	40					
							198 1										
							272 9										
							206 1										
							13 4										
							217 1										
							165 9										
FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145																	
12	713 N	547	-0-	-0-	-166	-0-	203 1	327 2	Y	15	15 0	3					
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	17 9	902 2	Y	22	20 0	5					
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	-0-	234 1	657 2	Y	19	20 0	4					
03	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	24 9	933 2	Y	29	27 0	6					
04	1110 N	879	-0-	-0-	-231	-0-	105 1	604 2	Y	25	24 0	7					
05	868 N	527	-0-	-0-	-341	-0-	21 9	275 2	Y	14	17 0	4					
							195 1										
							32 9										
							245 1										
							2 4										
							237 1										
							15 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	T. A.	2100	-0-	2100	15292	419 1	1411 2	Y		245	277 0		11
01	15960 X	668	-0-	-15292	-0-	270 9	355 2	Y		97	88 0		20
02	5096 X	19	-0-	-5077	-0-	206 1			Y	-0-	8 0		12
03	5642 X	434	-0-	-5208	-0-	107 9	26 9	Y		24	36 0		-0-
04	4950 X	299	-0-	-4651	-0-	19 1	74 9	Y		67	67 0		-0-
05	2108 X	646	-0-	-1462	-0-	408 1	347 2	Y		85	85 0		-0-
						225 1							
						205 1							
						94 9							
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637													
12	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	307 1	1968 2	Y		280	270 0		16
01	1891 N	1446	-0-	-445	-0-	1 4	308 9						
02	1736 N	1064	-0-	-672	-0-	279 1	1086 2	Y		73	85 0		4
03	2108 N	941	-0-	-1167	-0-	1 4	80 9						
04	1410 N	919	-0-	-491	-0-	271 1	701 2	Y		84	84 0		4
05	1178 N	280	-0-	-898	-0-	92 9							
						270 1	656 2	Y		14	17 0		1
						15 9							
						272 1	584 2	Y		56	54 0		3
						1 4	62 9						
						260 1	18 2	Y		2	5 0		-0-
						2 9							
STANLEY RANCH WELL #: 63H RRCID -> 274938 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720													
12	15934 X	14529	-0-	-1405	-0-	28 1	14173 2	Y		297	315 1		27
01	15934 X	5075	-0-	-10859	-0-	1 4	327 9						
02	15039 X	15039	-0-	-0-	-0-	5 1	4916 2	Y		125	133 1		19
03	14539 X	12914	-0-	-1625	-0-	16 4	138 9						
04	14070 X	10780	-0-	-3290	-0-	16 1	14632 2	Y		328	300 1		47
05	16647 X	10234	-0-	-6413	-0-	30 4	361 9						
						3 1	12505 2	Y		322	350 1		19
						52 4	354 9						
						1 1	10467 2	Y		245	220 1		44
						42 4	270 9						
						9983 2	251 9	Y		228	233 1		39
BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486													
12	6696 X	6340	-0-	-356	-0-	40 1	5682 2	Y		551	532 0		79
01	6696 X	6134	-0-	-562	-0-	12 4	606 9						
02	6048 X	5446	-0-	-602	-0-	59 1	5604 2	Y		420	445 0		54
03	6572 X	6513	-0-	-59	-0-	9 4	462 9						
04	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	67 1	5094 2	Y		259	270 0		43
05	6355 X	5849	-0-	-506	-0-	285 9							
						60 1	5863 2	Y		536	513 0		66
						590 9							
						73 1	5791 2	Y		500	510 0		56
						30 4	550 9						
						64 1	5262 2	Y		472	472 0		56
						4 4	519 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH														
WELL #: 47H RRCID -> 274960										COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	15314 X	13183	-0-	-2131	-0-	27 1	12820	2	Y	290	299	1	11	
						17 4	319	9						
01	15314 X	10800	-0-	-4514	-0-	25 1	10485	2	Y	255	258	1	8	
						9 4	281	9						
02	12656 X	11166	-0-	-1490	-0-	20 1	10848	2	Y	258	255	1	11	
						14 4	284	9						
03	14012 X	11364	-0-	-2648	-0-	22 1	11113	2	Y	190	198	1	3	
						20 4	209	9						
04	13560 X	10564	-0-	-2996	-0-	10 1	10371	2	Y	157	157	1	3	
						10 4	173	9						
05	13175 X	10850	-0-	-2325	-0-	7 1	10588	2	Y	228	225	1	6	
						4 4	251	9						
ROGERS DENTONIO 32 UNIT										COMPL. DATE 08/20/2014		TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273		
WELL #: 9H RRCID -> 274961														
12	3224 X	3016	-0-	-208	-0-	234 1	2506	2	Y	250	242	0	14	
						1 4	275	9						
01	3224 X	2630	-0-	-594	-0-	252 1	2281	2	Y	86	95	0	5	
						2 4	95	9						
02	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	298 1	2576	2	Y	153	150	0	8	
						168 9								
03	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	272 1	2764	2	Y	27	34	0	1	
						2 4	30	9						
04	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	277 1	2658	2	Y	124	119	0	6	
						4 4	136	9						
05	3379 X	1892	-0-	-1487	-0-	293 1	1490	2	Y	94	95	0	5	
						6 4	103	9						
WORTHY RANCH										COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802		
WELL #: 49H RRCID -> 274962														
12	11935 X	10784	-0-	-1151	-0-	22 1	10383	2	Y	332	344	1	13	
						14 4	365	9						
01	16864 X	9258	-0-	-7606	-0-	21 1	8893	2	Y	306	309	1	10	
						7 4	337	9						
02	15232 X	10705	-0-	-4527	-0-	19 1	10291	2	Y	346	341	1	15	
						14 4	381	9						
03	16864 X	11021	-0-	-5843	-0-	21 1	10642	2	Y	308	318	1	5	
						19 4	339	9						
04	11940 X	7944	-0-	-3996	-0-	8 1	7677	2	Y	229	230	1	4	
						7 4	252	9						
05	11842 X	6084	-0-	-5758	-0-	4 1	5894	2	Y	167	167	1	4	
						2 4	184	9						
WORTHY RANCH										COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037		
WELL #: 51H RRCID -> 274963														
12	10055 X	10055	-0-	-0-	-0-	20 1	9794	2	Y	207	214	1	8	
						13 4	228	9						
01	15593 X	3800	-0-	-11793	-0-	9 1	3696	2	Y	84	89	1	3	
						3 4	92	9						
02	12292 X	10788	-0-	-1504	-0-	20 1	10498	2	Y	233	226	1	10	
						14 4	256	9						
03	11532 X	11367	-0-	-165	-0-	22 1	11093	2	Y	211	218	1	3	
						20 4	232	9						
04	11160 X	9529	-0-	-1631	-0-	9 1	9274	2	Y	215	215	1	3	
						9 4	237	9						
05	11935 X	10440	-0-	-1495	-0-	7 1	10142	2	Y	261	257	1	7	
						4 4	287	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1674 X	1600	-0-	-74	-0-	250 1	1096 2	Y	231	224	0			13
01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	254 9	919 2	Y	106	113	0			6
02	1148 N	1104	-0-	-44	-0-	269 1	117 9	Y	148	146	0			8
03	1612 N	986	-0-	-626	-0-	1 4	674 2	Y	25	32	0			1
04	1260 N	1220	-0-	-40	-0-	267 1	696 2	Y	138	132	0			7
05	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	163 9	793 2	Y	263	255	0			15
						262 1	152 9							
						28 9	1109 2	Y						
						274 1	289 9							
						1 4								
						284 1								
						5 4								
WORTHY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847														
12	15779 X	13674	-0-	-2105	-0-	28 1	13341 2	Y	261	269	1			10
01	15779 X	11985	-0-	-3794	-0-	18 4	287 9	Y	246	248	1			8
02	14112 X	13212	-0-	-900	-0-	28 1	11677 2	Y	266	262	1			12
03	15624 X	14225	-0-	-1399	-0-	9 4	271 9	Y	310	317	1			5
04	13950 X	13920	-0-	-30	-0-	24 1	12878 2	Y	325	325	1			5
05	14632 X	13140	-0-	-1492	-0-	17 4	293 9	Y	290	288	1			7
						28 1	13831 2	Y						
						25 4	341 9							
						13 1	13536 2	Y						
						13 4	358 9	Y						
						9 1	12807 2	Y						
						5 4	319 9							
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152														
12	4247 X	4042	-0-	-205	-0-	345 1	3410 2	Y	261	268	0			12
01	4278 X	1488	-0-	-2790	-0-	287 9	1254 2	Y	94	87	0			19
02	3948 X	446	-0-	-3502	-0-	131 1	2 9	Y	2	8	0			13
03	4371 X	483	-0-	-3888	-0-	103 9	24 9	Y	22	35	0			-0-
04	4230 X	249	-0-	-3981	-0-	444 1	54 9	Y	49	49	0			-0-
05	4030 X	540	-0-	-3490	-0-	459 1	339 2	Y	26	26	0			-0-
						195 1								
						172 1								
						29 9								
BEINHORN RANCH WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618														
12	2852 X	2096	-0-	-756	-0-	13 1	1871 2	Y	189	190	0			27
01	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	4 4	208 9	Y	186	189	0			24
02	2100 X	1833	-0-	-267	-0-	24 1	2278 2	Y	102	109	0			17
03	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	4 4	205 9	Y	248	234	0			31
04	2430 X	2288	-0-	-142	-0-	22 1	1699 2	Y	218	225	0			24
05	2511 X	2439	-0-	-72	-0-	112 9	2169 2	Y	205	205	0			24
						22 1	240 9							
						273 9	2185 2	Y						
						25 1	226 9							
						10 4								
						27 1								
						1 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	7254 X	6965	-0-	-289	-0-	136 1	5823 2	Y	898	928 0			62
						18 4	988 9						
01	7254 X	7093	-0-	-161	-0-	135 1	5939 2	Y	921	929 0			54
						6 4	1013 9						
02	6552 X	6101	-0-	-451	-0-	118 1	5097 2	Y	794	796 0			52
						13 4	873 9						
03	7068 X	6547	-0-	-521	-0-	124 1	5487 2	Y	845	850 0			47
						6 4	930 9						
04	6870 X	6300	-0-	-570	-0-	130 1	5238 2	Y	845	846 0			46
						2 4	930 9						
05	7099 X	6465	-0-	-634	-0-	216 1	5168 2	Y	952	944 0			54
						34 4	1047 9						
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711													
12	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	234 1	4333 2	Y	447	458 0			31
						13 4	492 9						
01	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	234 1	4569 2	Y	426	432 0			25
						4 4	469 9						
02	4760 X	4533	-0-	-227	-0-	213 1	3881 2	Y	390	390 0			25
						10 4	429 9						
03	5270 X	5049	-0-	-221	-0-	226 1	4370 2	Y	407	409 0			23
						5 4	448 9						
04	5100 X	4607	-0-	-493	-0-	233 1	3979 2	Y	358	361 0			20
						1 4	394 9						
05	5270 X	4766	-0-	-504	-0-	286 1	4005 2	Y	408	405 0			23
						26 4	449 9						
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806													
12	5208 X	4311	-0-	-897	-0-	91 1	3799 2	Y	373	382 0			26
						11 4	410 9						
01	5177 X	4717	-0-	-460	-0-	77 1	4165 2	Y	428	429 0			25
						4 4	471 9						
02	4676 X	4226	-0-	-450	-0-	74 1	3727 2	Y	378	378 0			25
						9 4	416 9						
03	4371 X	4069	-0-	-302	-0-	85 1	3607 2	Y	339	345 0			19
						4 4	373 9						
04	4560 X	3722	-0-	-838	-0-	79 1	3311 2	Y	301	304 0			16
						1 4	331 9						
05	4712 X	4153	-0-	-559	-0-	100 1	3618 2	Y	374	369 0			21
						24 4	411 9						
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443													
12	4464 X	4022	-0-	-442	-0-	192 1	3389 2	Y	392	411 0			27
						10 4	431 9						
01	4464 X	3614	-0-	-850	-0-	180 1	3042 2	Y	354	360 0			21
						3 4	389 9						
02	4088 X	3652	-0-	-436	-0-	174 1	3083 2	Y	352	350 0			23
						8 4	387 9						
03	4526 X	3654	-0-	-872	-0-	200 1	3064 2	Y	352	355 0			20
						3 4	387 9						
04	4380 X	3570	-0-	-810	-0-	257 1	2951 2	Y	328	330 0			18
						1 4	361 9						
05	4030 X	3119	-0-	-911	-0-	349 1	2418 2	Y	305	306 0			17
						16 4	336 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	74 1	4279 2	Y	796	786	0		55	
						13 4	876 9							
01	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	102 1	3349 2	Y	617	636	0		36	
						3 4	679 9							
02	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	90 1	3234 2	Y	497	501	0		32	
						8 4	547 9							
03	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	90 1	5768 2	Y	747	738	0		41	
						6 4	822 9							
04	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	69 1	6217 2	Y	848	843	0		46	
						2 4	933 9							
05	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	27 1	5033 2	Y	707	713	0		40	
						33 4	778 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032														
12	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	18 1	3694 2	Y	384	384	0		27	
						11 4	422 9							
01	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	18 1	3693 2	Y	362	368	0		21	
						4 4	398 9							
02	3584 X	3545	-0-	-39	-0-	13 1	3171 2	Y	321	321	0		21	
						8 4	353 9							
03	4154 X	3569	-0-	-585	-0-	12 1	3179 2	Y	341	343	0		19	
						3 4	375 9							
04	4020 X	3018	-0-	-1002	-0-	22 1	2688 2	Y	279	283	0		15	
						1 4	307 9							
05	4154 X	3619	-0-	-535	-0-	31 1	3157 2	Y	373	367	0		21	
						21 4	410 9							
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275087 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087														
12	3751 X	2338	-0-	-1413	-0-	364 1	1785 2	Y	172	190	0		40	
						189 9								
01	3751 X	2894	-0-	-857	-0-	439 1	2200 2	Y	232	231	0		41	
						255 9								
02	3248 X	1638	-0-	-1610	-0-	241 1	1266 2	Y	119	133	0		27	
						131 9								
03	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	649 1	3640 2	Y	313	281	0		59	
						344 9								
04	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	412 1	2839 2	Y	271	264	0		66	
						298 9								
05	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	523 1	3070 2	Y	241	275	0		32	
						265 9								
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062														
12	7378 X	6499	-0-	-879	-0-	30 1	6023 2	Y	389	398	0		27	
						18 4	428 9							
01	7378 X	6970	-0-	-408	-0-	31 1	6439 2	Y	449	450	0		26	
						6 4	494 9							
02	6664 X	6038	-0-	-626	-0-	23 1	5592 2	Y	372	374	0		24	
						14 4	409 9							
03	6789 X	6372	-0-	-417	-0-	23 1	5908 2	Y	395	397	0		22	
						6 4	435 9							
04	6750 X	6720	-0-	-30	-0-	40 1	6228 2	Y	409	409	0		22	
						2 4	450 9							
05	6975 X	6584	-0-	-391	-0-	33 1	6247 2	Y	239	247	0		14	
						41 4	263 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
12	2573 X	1071	-0-	-1502	-0-	5 1	994 2	Y	63	69 0			4	
						3 4	69 9							
01	2387 X	1559	-0-	-828	-0-	7 1	1449 2	Y	93	92 0			5	
						1 4	102 9							
02	2156 X	1343	-0-	-813	-0-	5 1	1221 2	Y	104	102 0			7	
						3 4	114 9							
03	2387 X	1529	-0-	-858	-0-	5 1	1349 2	Y	158	156 0			9	
						1 4	174 9							
04	1560 X	423	-0-	-1137	-0-	4 1	373 2	Y	42	49 0			2	
						46 9								
05	1550 X	735	-0-	-815	-0-	77 1	582 2	Y	65	63 0			4	
						4 4	72 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275103 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878														
12	3503 X	3106	-0-	-397	-0-	211 1	2685 2	Y	184	193 0			13	
						8 4	202 9							
01	3503 X	2796	-0-	-707	-0-	204 1	2366 2	Y	204	205 0			12	
						2 4	224 9							
02	3108 X	2816	-0-	-292	-0-	188 1	2389 2	Y	212	210 0			14	
						6 4	233 9							
03	3441 X	3371	-0-	-70	-0-	198 1	2898 2	Y	247	247 0			14	
						3 4	272 9							
04	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	195 1	3858 2	Y	357	352 0			19	
						1 4	393 9							
05	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	183 1	3288 2	Y	347	346 0			20	
						22 4	382 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275106 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7303 - 14384														
12	7006 X	6360	-0-	-646	-0-	271 1	5402 2	Y	610	607 0			42	
						16 4	671 9							
01	7006 X	6895	-0-	-111	-0-	272 1	5845 2	Y	702	703 0			41	
						6 4	772 9							
02	6328 X	5987	-0-	-341	-0-	244 1	5079 2	Y	592	594 0			39	
						13 4	651 9							
03	6851 X	5790	-0-	-1061	-0-	263 1	4952 2	Y	518	528 0			29	
						5 4	570 9							
04	6660 X	5151	-0-	-1509	-0-	281 1	4383 2	Y	442	447 0			24	
						1 4	486 9							
05	6882 X	4990	-0-	-1892	-0-	339 1	4106 2	Y	471	468 0			27	
						27 4	518 9							
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903														
12	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	213 1	4246 2	Y	306	297 0			18	
						2 4	337 9							
01	4743 X	4478	-0-	-265	-0-	224 1	4117 2	Y	121	132 0			7	
						4 4	133 9							
02	4424 X	1427	-0-	-2997	-0-	88 1	1276 2	Y	57	61 0			3	
						63 9								
03	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	292 1	7561 2	Y	54	54 0			3	
						5 4	59 9							
04	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	250 1	4553 2	Y	154	149 0			8	
						8 4	169 9							
05	4805 X	4183	-0-	-622	-0-	216 1	3760 2	Y	174	172 0			10	
						16 4	191 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 MAUND RANCH 26 UNIT														CMTY: DIMMIT	
WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	1736 N	1628	-0-	-108	-0-	252 1	139 9	1237 2	Y	126	138 0			29	
01	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	314 1	194 9	1574 2	Y	176	174 0			31	
02	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	287 1	163 9	1505 2	Y	148	146 0			33	
03	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	249 1	146 9	1397 2	Y	133	141 0			25	
04	2010 N	1415	-0-	-595	-0-	160 1	149 9	1106 2	Y	135	127 0			33	
05	2170 N	1716	-0-	-454	-0-	226 1	160 9	1330 2	Y	145	159 0			19	
ROGERS DENTONIO 32 UNIT														WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805	
12	3193 X	1058	-0-	-2135	-0-	254 1	98 9	706 2	Y	89	89 0			5	
01	3193 X	1292	-0-	-1901	-0-	241 1	1 4	1007 2	Y	39	42 0			2	
02	2660 X	82	-0-	-2578	-0-	70 1	1 9	11 2	Y	1	3 0			-0-	
03	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	275 1	2 4	3219 2	Y	30	29 0			1	
04	1950 X	1694	-0-	-256	-0-	262 1	2 4	1363 2	Y	61	59 0			3	
05	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	285 1	13 4	3156 2	Y	192	184 0			11	
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327	
12	3596 X	3102	-0-	-494	-0-	132 1	3 4	2581 2	Y	351	355 0			24	
01	3596 X	1772	-0-	-1824	-0-	83 1	206 9	1483 2	Y	187	198 0			13	
02	3248 X	3240	-0-	-8	-0-	169 1	1 4	2594 2	Y	433	414 0			32	
03	3534 X	918	-0-	-2616	-0-	49 1	139 9	730 2	Y	126	143 0			15	
04	3420 X	15	-0-	-3405	-0-	1 1	2 9	12 2	Y	2	17 0			-0-	
05	3596 X	3095	-0-	-501	-0-	147 1	6 4	2532 2	Y	373	349 0			24	
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202	
12	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	287 1	7 4	5602 2	Y	482	477 0			33	
01	5363 X	5144	-0-	-219	-0-	247 1	476 9	4421 2	Y	433	435 0			31	
02	4844 X	4615	-0-	-229	-0-	257 1	1 4	3950 2	Y	370	373 0			28	
03	6417 X	4787	-0-	-1630	-0-	275 1	405 9	4107 2	Y	368	351 0			45	
04	6210 X	4164	-0-	-2046	-0-	227 1	352 9	3585 2	Y	320	343 0			22	
05	6417 X	4065	-0-	-2352	-0-	206 1	9 4	3538 2	Y	284	288 0			18	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
12	10509 X	8793	-0-	-1716	-0-	391 1	7623 2	Y	700	699	0		48
						9 4	770 9						
01	9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	477 1	8542 2	Y	762	756	0		54
						1 4	838 9						
02	8092 X	6251	-0-	-1841	-0-	349 1	5355 2	Y	495	512	0		37
						2 4	545 9						
03	9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	520 1	7772 2	Y	746	692	0		91
						821 9							
04	9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	519 1	8193 2	Y	573	625	0		39
						630 9							
05	9641 X	8626	-0-	-1015	-0-	440 1	7576 2	Y	537	542	0		34
						19 4	591 9						
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381													
12	7347 X	5133	-0-	-2214	-0-	221 1	4316 2	Y	537	532	0		37
						5 4	591 9						
01	6355 X	5800	-0-	-555	-0-	274 1	4912 2	Y	558	555	0		40
						614 9							
02	5712 X	4430	-0-	-1282	-0-	242 1	3713 2	Y	431	439	0		32
						1 4	474 9						
03	5642 X	4625	-0-	-1017	-0-	257 1	3849 2	Y	472	447	0		57
						519 9							
04	5610 X	4887	-0-	-723	-0-	259 1	4080 2	Y	498	521	0		34
						548 9							
05	5797 X	4800	-0-	-997	-0-	233 1	4012 2	Y	495	498	0		31
						10 4	545 9						
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172													
12	3255 X	2459	-0-	-796	-0-	395 1	1805 2	Y	235	243	0		11
						259 9							
01	3131 X	1008	-0-	-2123	-0-	148 1	749 2	Y	101	91	0		21
						111 9							
02	2744 X	522	-0-	-2222	-0-	520 1	2 9	Y	2	9	0		14
03	2759 X	574	-0-	-2185	-0-	553 1	21 9	Y	19	33	0		-0-
04	2670 X	265	-0-	-2405	-0-	224 1	41 9	Y	37	37	0		-0-
05	2449 X	581	-0-	-1868	-0-	222 1	311 2	Y	44	44	0		-0-
						48 9							
BEINHORN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377													
12	3410 X	2892	-0-	-518	-0-	19 1	2666 2	Y	184	182	0		26
						5 4	202 9						
01	3410 X	3140	-0-	-270	-0-	31 1	2913 2	Y	174	178	0		22
						5 4	191 9						
02	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	35 1	2681 2	Y	115	118	0		19
						127 9							
03	3100 X	3032	-0-	-68	-0-	28 1	2765 2	Y	217	209	0		27
						239 9							
04	3030 X	2723	-0-	-307	-0-	32 1	2499 2	Y	163	172	0		18
						13 4	179 9						
05	3162 X	2855	-0-	-307	-0-	32 1	2636 2	Y	168	166	0		20
						2 4	185 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
12	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-		348 1	284 9	1704 2	Y		258	240 0		60
01	2108 N	1973	-0-	-135	-0-		281 1	281 9	1411 2	Y		255	270 0		45
02	1316 N	834	-0-	-482	-0-		114 1	119 9	601 2	Y		108	129 0		24
03	2325 N	1491	-0-	-834	-0-		197 1	188 9	1106 2	Y		171	163 0		32
04	1920 N	1006	-0-	-914	-0-		109 1	143 9	754 2	Y		130	130 0		32
05	930 N	613	-0-	-317	-0-		79 1	70 9	464 2	Y		64	87 0		9
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043															
12	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-		198 1	2 4	4652 2	Y		432	417 0		25
01	5115 X	5077	-0-	-38	-0-		214 1	5 4	4681 2	Y		161	177 0		9
02	4508 X	1231	-0-	-3277	-0-		75 1	75 9	1081 2	Y		68	73 0		4
03	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-		226 1	4 4	5240 2	Y		58	59 0		3
04	5160 X	4628	-0-	-532	-0-		219 1	7 4	4161 2	Y		219	211 0		11
05	5332 X	3741	-0-	-1591	-0-		185 1	14 4	3282 2	Y		236	234 0		13
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609															
12	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-		269 1	6 4	5256 2	Y		410	412 0		28
01	5084 X	4660	-0-	-424	-0-		229 1	330 9	4101 2	Y		300	307 0		21
02	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-		287 1	2 4	4405 2	Y		269	270 0		20
03	5983 X	5367	-0-	-616	-0-		319 1	277 9	4771 2	Y		252	241 0		31
04	5790 X	5129	-0-	-661	-0-		290 1	263 9	4576 2	Y		239	254 0		16
05	5983 X	5064	-0-	-919	-0-		263 1	11 4	4526 2	Y		240	241 0		15
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 275478 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615															
12	3875 X	3333	-0-	-542	-0-		141 1	3 4	2747 2	Y		402	403 0		27
01	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-		190 1	397 9	3392 2	Y		361	362 0		26
02	3276 X	2972	-0-	-304	-0-		163 1	1 4	2510 2	Y		271	277 0		20
03	3627 X	2584	-0-	-1043	-0-		143 1	301 9	2140 2	Y		274	261 0		33
04	3840 X	2723	-0-	-1117	-0-		143 1	318 9	2262 2	Y		289	302 0		20
05	3968 X	2397	-0-	-1571	-0-		116 1	5 4	1994 2	Y		256	260 0		16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	4464 X	4219	-0-	-245	-0-	180	1	3523	2	Y	465	461	0	32
						4	4	512	9					
01	4464 X	4376	-0-	-88	-0-	202	1	3623	2	Y	501	497	0	36
						551	9							
02	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	225	1	3450	2	Y	401	407	0	30
						1	4	441	9					
03	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	268	1	4012	2	Y	510	478	0	62
						561	9							
04	4230 X	3887	-0-	-343	-0-	205	1	3232	2	Y	409	443	0	28
						450	9							
05	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	221	1	3801	2	Y	486	483	0	31
						9	4	535	9					
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	983	-0-	983	983	60	1	898	2	Y	23	20	0	3
						25	9							
04	T. A.	1340	-0-	1340	2323	78	1	1227	2	Y	32	33	0	2
						35	9							
05	T. A.	1243	-0-	1243	3566	66	1	1140	2	Y	31	31	0	2
						3	4	34	9					
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734														
12	3255 X	1291	-0-	-1964	-0-	50	1	968	2	Y	247	256	0	17
						1	4	272	9					
01	3162 X	1442	-0-	-1720	-0-	60	1	1065	2	Y	288	285	0	20
						317	9							
02	2856 X	1342	-0-	-1514	-0-	65	1	998	2	Y	254	255	0	19
						279	9							
03	2604 X	2303	-0-	-301	-0-	114	1	1703	2	Y	442	407	0	54
						486	9							
04	2490 X	1496	-0-	-994	-0-	70	1	1111	2	Y	286	320	0	20
						315	9							
05	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	102	1	1747	2	Y	455	446	0	29
						4	4	501	9					
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104														
12	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	349	1	1709	2	Y	190	206	0	44
						209	9							
01	2790 X	2090	-0-	-700	-0-	310	1	1554	2	Y	205	213	0	36
						226	9							
02	2520 X	1752	-0-	-768	-0-	254	1	1335	2	Y	148	151	0	33
						163	9							
03	2790 X	2500	-0-	-290	-0-	340	1	1904	2	Y	233	222	0	44
						256	9							
04	2430 X	2089	-0-	-341	-0-	234	1	1615	2	Y	218	209	0	53
						240	9							
05	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	322	1	1891	2	Y	202	228	0	27
						222	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	3317 X	3039	-0-	-278	-0-	429 1	2226 2	Y	349	352 0		16
01	3038 X	995	-0-	-2043	-0-	384 9	693 2	Y	130	119 0		27
02	2632 X	548	-0-	-2084	-0-	159 1	6 9	Y	5	11 0		21
03	3038 X	614	-0-	-2424	-0-	143 9	41 9	Y	37	58 0		-0-
04	2940 X	282	-0-	-2658	-0-	542 1	48 9	Y	44	44 0		-0-
05	3038 X	654	-0-	-2384	-0-	573 1	370 2	Y	72	72 0		-0-
						234 1						
						205 1						
						79 9						
BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149												
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BEINHORN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271												
12	4960 X	4534	-0-	-426	-0-	30 1	4163 2	Y	303	299 0		43
01	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	8 4	333 9					
02	4228 X	3934	-0-	-294	-0-	49 1	4628 2	Y	272	280 0		35
03	4681 X	4513	-0-	-168	-0-	8 4	299 9					
04	4830 X	4504	-0-	-326	-0-	49 1	3716 2	Y	154	163 0		26
05	4991 X	4764	-0-	-227	-0-	169 9						
						42 1	4123 2	Y	316	303 0		39
						348 9						
						51 1	4072 2	Y	327	330 0		36
						21 4	360 9					
						53 1	4360 2	Y	316	315 0		37
						3 4	348 9					
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 275792 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8769 - 12978												
12	4774 X	4573	-0-	-201	-0-	32 1	4279 2	Y	235	232 0		65
01	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	3 4	259 9					
02	4032 X	3889	-0-	-143	-0-	31 1	4188 2	Y	276	256 0		85
03	4464 X	4463	-0-	-1	-0-	2 4	304 9					
04	4320 X	4052	-0-	-268	-0-	28 1	3581 2	Y	254	251 0		88
05	4464 X	4437	-0-	-27	-0-	1 4	279 9					
						33 1	4116 2	Y	278	280 0		86
						8 4	306 9					
						31 1	3740 2	Y	240	266 0		60
						17 4	264 9					
						38 1	4123 2	Y	248	259 0		49
						3 4	273 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BEINHORN RANCH UNIT A														CMTY: DIMMIT	
WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
12	3627 X	3360	-0-	-267	-0-	24 1	3138 2	196 9	Y	178	173 0		49		
01	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	23 1	3060 2	216 9	Y	196	185 0		60		
02	2884 X	2681	-0-	-203	-0-	20 1	2478 2	182 9	Y	165	168 0		57		
03	3193 X	2941	-0-	-252	-0-	22 1	2719 2	195 9	Y	177	179 0		55		
04	3090 X	3000	-0-	-90	-0-	23 1	2768 2	196 9	Y	178	188 0		45		
05	3193 X	3026	-0-	-167	-0-	26 1	2804 2	194 9	Y	176	186 0		35		
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613															
12	3999 X	3888	-0-	-111	-0-	27 1	3537 2	321 9	Y	292	279 0		80		
01	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	26 1	3498 2	378 9	Y	344	318 0		106		
02	3304 X	3219	-0-	-85	-0-	23 1	2898 2	297 9	Y	270	282 0		94		
03	3875 X	3545	-0-	-330	-0-	26 1	3180 2	333 9	Y	303	303 0		94		
04	3780 X	3355	-0-	-425	-0-	26 1	3048 2	267 9	Y	243	276 0		61		
05	3906 X	3508	-0-	-398	-0-	30 1	3200 2	276 9	Y	251	262 0		50		
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982															
12	2883 X	2627	-0-	-256	-0-	403 1	1976 2	248 9	Y	225	222 0		52		
01	2759 X	2418	-0-	-341	-0-	357 1	1791 2	270 9	Y	245	254 0		43		
02	2380 X	1393	-0-	-987	-0-	199 1	1044 2	150 9	Y	136	149 0		30		
03	2635 X	2207	-0-	-428	-0-	301 1	1685 2	221 9	Y	201	193 0		38		
04	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	301 1	2074 2	301 9	Y	274	245 0		67		
05	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	359 1	2109 2	245 9	Y	223	260 0		30		
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275803 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101															
12	744 N	406	-0-	-338	-0-	59 1	288 2	59 9	Y	54	65 0		13		
01	682 N	186	-0-	-496	-0-	26 1	128 2	32 9	Y	29	37 0		5		
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	98 1	517 2	89 9	Y	81	68 0		18		
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	151 1	847 2	127 9	Y	115	111 0		22		
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	129 1	891 2	147 9	Y	134	123 0		33		
05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	160 1	939 2	125 9	Y	114	132 0		15		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	80 1	4332 2	Y	363	359 0			36	
						399 9								
01	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	71 1	4083 2	Y	390	390 0			36	
						429 9								
02	4536 X	4149	-0-	-387	-0-	100 1	3693 2	Y	324	310 0			50	
						356 9								
03	5022 X	3635	-0-	-1387	-0-	83 1	3255 2	Y	270	288 0			32	
						297 9								
04	4860 X	3386	-0-	-1474	-0-	83 1	3042 2	Y	237	237 0			32	
						261 9								
05	4805 X	3446	-0-	-1359	-0-	120 1	3035 2	Y	244	240 0			36	
						23 4	268 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165														
12	3348 X	3341	-0-	-7	-0-	92 1	2916 2	Y	303	298 0			30	
						333 9								
01	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	87 1	2965 2	Y	306	308 0			28	
						337 9								
02	3332 X	2965	-0-	-367	-0-	98 1	2595 2	Y	247	237 0			38	
						272 9								
03	3689 X	3422	-0-	-267	-0-	92 1	3029 2	Y	274	280 0			32	
						301 9								
04	3570 X	3268	-0-	-302	-0-	93 1	2903 2	Y	247	246 0			33	
						272 9								
05	3379 X	3285	-0-	-94	-0-	120 1	2867 2	Y	251	247 0			37	
						22 4	276 9							
RANCHO ENCANTADO WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952														
12	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	32 1	2684 2	Y	46	38 0			32	
						6 4	51 9							
01	1984 X	584	-0-	-1400	-0-	7 1	569 2	Y	6	34 0			4	
						1 4	7 9							
02	1456 X	1	-0-	-1455	-0-	1 2		Y	-0-	4 0			-0-	
03	2759 X	1882	-0-	-877	-0-	21 1	1827 2	Y	26	7 0			19	
						5 4	29 9							
04	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	51 1	6406 2	Y	78	59 0			38	
						86 9								
05	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	34 1	4003 2	Y	50	61 0			27	
						55 9								
RANCHO ENCANTADO WELL #: 36H RRCID -> 275841 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931														
12	3069 X	2	-0-	-3067	-0-	2 2		Y	-0-	1 0			-0-	
01	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	43 1	3520 2	Y	103	27 0			76	
						4 4	113 9							
02	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	33 1	3451 2	Y	91	100 0			67	
						6 4	100 9							
03	3007 X	2694	-0-	-313	-0-	30 1	2552 2	Y	95	92 0			70	
						7 4	105 9							
04	3570 X	2226	-0-	-1344	-0-	17 1	2162 2	Y	43	92 0			21	
						47 9								
05	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	32 1	3733 2	Y	77	56 0			42	
						85 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
RANCHO ENCANTADO WELL #: 37H RRCID -> 275842 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3255 X	2954	-0-	-301	-0-	34 1	2844 2	6 4	70 9	Y	64	121 0			44
01	3937 X	1770	-0-	-2167	-0-	21 1	1718 2	2 4	29 9	Y	26	51 0			19
02	3556 X	2718	-0-	-838	-0-	25 1	2615 2	4 4	74 9	Y	67	36 0			50
03	3937 X	277	-0-	-3660	-0-	3 1	260 2	1 4	13 9	Y	12	53 0			9
04	3480 X	2919	-0-	-561	-0-	22 1	2776 2	121 9		Y	110	65 0			54
05	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	31 1	3592 2	160 9		Y	145	119 0			80
RANCHO ENCANTADO WELL #: 38H RRCID -> 275843 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258															
12	1333 X	127	-0-	-1206	-0-	1 1	119 2	7 9		Y	6	2 0			4
01	1333 X	471	-0-	-862	-0-	5 1	448 2	1 4	17 9	Y	15	8 0			11
02	672 X	2	-0-	-670	-0-	2 2				Y	-0-	11 0			-0-
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
04	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-				-0-
05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-				-0-
STUMBERG RANCH WELL #: 49H RRCID -> 275844 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8004 - 12179															
12	2914 N	2357	-0-	-557	-0-	84 1	2082 2	191 9		Y	174	176 0			20
01	2418 N	2333	-0-	-85	-0-	82 1	2056 2	195 9		Y	177	177 0			20
02	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	74 1	1968 2	1 4	172 9	Y	156	161 0			15
03	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	84 1	2255 2	2 4	182 9	Y	165	162 0			18
04	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	72 1	2212 2	4 4	179 9	Y	163	162 0			19
05	2449 N	2411	-0-	-38	-0-	72 1	2172 2	167 9		Y	152	149 0			22
FOGMT WELL #: 19SP RRCID -> 275845 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 7058 - 11898															
12	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	187 1	2532 2	226 9		Y	205	204 0			16
01	2821 X	2627	-0-	-194	-0-	152 1	2264 2	1 4	210 9	Y	191	182 0			25
02	2856 X	2294	-0-	-562	-0-	123 1	1989 2	182 9		Y	165	170 0			20
03	3162 X	2627	-0-	-535	-0-	139 1	2295 2	193 9		Y	175	180 0			15
04	3060 X	2955	-0-	-105	-0-	164 1	2577 2	1 4	213 9	Y	194	190 0			19
05	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	238 1	2719 2	224 9		Y	204	205 0			18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 53H RRCID -> 275877 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8764 - 16367																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2697 X	1173	-0-	-1524	-0-		161	1	426	2	Y	533	531	0			7
							586	9									
01	2697 X	1293	-0-	-1404	-0-		126	1	605	2	Y	510	496	0	3	1	18
							1	4	561	9							
02	2268 X	1772	-0-	-496	-0-		93	1	1098	2	Y	528	538	0			8
							581	9									
03	2015 X	1879	-0-	-136	-0-		50	1	1183	2	Y	586	584	0			10
							1	4	645	9							
04	1950 X	1917	-0-	-33	-0-		55	1	1413	2	Y	408	413	0			5
							449	9									
05	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-		237	1	2012	2	Y	472	471	0			6
							1	4	519	9							
RANCHO ENCANTADO WELL #: 34H RRCID -> 275892 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171																	
12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-		23	1	1907	2	Y	83	88	0			57
							4	4	91	9							
01	1829 X	1637	-0-	-192	-0-		19	1	1581	2	Y	32	66	0			23
							2	4	35	9							
02	1792 X	1667	-0-	-125	-0-		15	1	1612	2	Y	34	32	0			25
							3	4	37	9							
03	2015 X	891	-0-	-1124	-0-		10	1	845	2	Y	31	33	0			23
							2	4	34	9							
04	1950 X	313	-0-	-1637	-0-		2	1	299	2	Y	11	29	0			5
							12	9									
05	2015 X	322	-0-	-1693	-0-		3	1	307	2	Y	11	10	0			6
							12	9									
FOGMT WELL #: 20SP RRCID -> 275893 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486																	
12	558 X	175	-0-	-383	-0-		138	1	33	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
01	1581 X	283	-0-	-1298	-0-		213	1	68	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	1428 X	316	-0-	-1112	-0-		181	1	132	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	1581 X	612	-0-	-969	-0-		217	1	384	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
04	391 X	391	-0-	-0-	-0-		199	1	160	2	Y	29	27	0			3
							32	9									
05	490 X	490	-0-	-0-	-0-		265	1	191	2	Y	31	31	0			3
							34	9									
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275894 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8316 - 13188																	
12	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-		161	1	2762	2	Y	311	306	0			31
							342	9									
01	3056 N	3056	-0-	-0-	-0-		152	1	2556	2	Y	316	318	0			29
							348	9									
02	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-		172	1	2294	2	Y	267	255	0			41
							294	9									
03	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-		160	1	2624	2	Y	296	302	0			35
							326	9									
04	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-		145	1	2386	2	Y	252	253	0			34
							277	9									
05	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-		204	1	2659	2	Y	290	281	0			43
							20	4	319	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	25 1	3111 2	Y	255	253 0		25
01	3100 N	3401	-0-	301	301	281 9						
02	3227 X	2926	-0-	-301	-0-	21 1	3085 2	Y	268	268 0		25
03	3069 X	3032	-0-	-37	-0-	295 9						
04	2970 X	2835	-0-	-135	-0-	27 1	2642 2	Y	234	223 0		36
05	3069 X	2800	-0-	-269	-0-	257 9						
						26 1	2741 2	Y	241	249 0		28
						265 9						
						25 1	2577 2	Y	212	212 0		28
						233 9						
						24 1	2522 2	Y	214	210 0		32
						19 4	235 9					
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275919 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 13710												
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	219			Y	-0-			-0-
01	219 N	-0-	-0-	-219	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	18 1	1886 2	Y	190	168 0		22
						209 9						
04	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	16 1	1663 2	Y	136	140 0		18
						150 9						
05	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	15 1	1558 2	Y	120	120 0		18
						12 4	132 9					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8880 - 15686												
12	3968 X	1602	-0-	-2366	-0-	163 1	1111 2	Y	295	300 0		13
						3 4	325 9					
01	3968 X	712	-0-	-3256	-0-	105 1	474 2	Y	120	129 0		4
						1 4	132 9					
02	3584 X	2006	-0-	-1578	-0-	210 1	1344 2	Y	409	388 0		25
						2 4	450 9					
03	3255 X	2951	-0-	-304	-0-	176 1	1896 2	Y	790	787 0		28
						10 4	869 9					
04	2460 X	1587	-0-	-873	-0-	166 1	931 2	Y	445	453 0		20
						490 9						
05	2232 X	1415	-0-	-817	-0-	173 1	870 2	Y	338	344 0		14
						372 9						
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241												
12	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	198 1	2470 2	Y	462	456 0		46
						508 9						
01	3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	174 1	2356 2	Y	464	467 0		43
						510 9						
02	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	218 1	2251 2	Y	436	412 0		67
						480 9						
03	3069 X	2956	-0-	-113	-0-	206 1	2255 2	Y	450	464 0		53
						495 9						
04	2970 X	2696	-0-	-274	-0-	188 1	2080 2	Y	389	390 0		52
						428 9						
05	3069 X	2912	-0-	-157	-0-	231 1	2196 2	Y	426	415 0		63
						16 4	469 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																		
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8736 - 16043																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1302 N	857	-0-	-445	-0-	116 1	9	116 2	Y	568	566 0							8
01	1023 N	878	-0-	-145	-0-	625 1	9	83 1	215 2	527	513 0	4	1					18
02	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	580 1	9	57 1	513 2	585	594 0							9
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	644 1	9	29 1	446 2	563	562 0							10
04	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	619 1	9	54 1	940 2	618	620 0							8
05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	680 1	9	108 1	756 2	500	502 0							6
						550 1	9											
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8923 - 18129																		
12	2480 X	1333	-0-	-1147	-0-	178 1	9	356 2	Y	726	724 0							10
01	2263 X	1648	-0-	-615	-0-	799 1	9	168 1	512 2	879	852 0	6	1					31
02	2240 X	1433	-0-	-807	-0-	1 4	9	967 9										
03	2480 X	1509	-0-	-971	-0-	108 1	9	523 2	Y	729	748 0							12
04	2400 X	1939	-0-	-461	-0-	802 1	9	58 1	579 2	793	791 0							14
05	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	872 1	9	73 1	977 2	808	812 0							10
						889 1	9	188 1	2010 2	843	842 0							11
						1 4	9	927 9										
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 16297																		
12	2108 X	1728	-0-	-380	-0-	44 1	9	1649 2	Y	32	29 0							12
01	2356 X	2253	-0-	-103	-0-	35 1	9	2152 2	Y	65	61 0							16
02	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	28 1	9	72 9										
03	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	24 1	9	2225 2	Y	49	49 0							16
04	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	54 1	9	93 1	3166 2	71	71 0							16
05	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	78 1	9	32 1	3322 2	95	91 0							20
						1 4	9	105 9										
						58 1	9	3173 2	Y	86	85 0							21
						95 9												
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 19H RRCID -> 276101 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8883 - 16301																		
12	3844 X	3796	-0-	-48	-0-	96 1	9	3608 2	Y	84	89 0							32
01	3906 X	3688	-0-	-218	-0-	92 1	9	3597 2	Y	40	62 0							10
02	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	46 1	9	44 9										
03	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	41 1	9	3802 2	Y	91	72 0							29
04	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	1 4	9	100 9										
05	4371 X	3582	-0-	-789	-0-	113 1	9	3858 2	Y	112	116 0							25
						123 1	9	36 1	3762 2	81	89 0							17
						1 4	9	89 9										
						63 1	9	3460 2	Y	54	58 0							13
						59 1	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 20H RRCID -> 276102 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	73 1	2755 2	Y	95	100 0			36
						105 9							
01	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	37 1	2863 2	Y	92	105 0			23
						1 4	101 9						
02	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	29 1	2721 2	Y	74	73 0			24
						1 4	81 9						
03	3038 X	2964	-0-	-74	-0-	81 1	2767 2	Y	105	106 0			23
						116 9							
04	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	27 1	2781 2	Y	125	122 0			26
						1 4	138 9						
05	3131 X	2793	-0-	-338	-0-	49 1	2670 2	Y	67	77 0			16
						74 9							
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 22H RRCID -> 276106 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379													
12	4092 X	3900	-0-	-192	-0-	97 1	3650 2	Y	139	134 0			52
						153 9							
01	4092 X	4073	-0-	-19	-0-	49 1	3862 2	Y	146	161 0			37
						1 4	161 9						
02	3696 X	3559	-0-	-137	-0-	36 1	3393 2	Y	117	116 0			38
						1 4	129 9						
03	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	114 1	3882 2	Y	136	144 0			30
						150 9							
04	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	37 1	3893 2	Y	76	90 0			16
						1 4	84 9						
05	4061 X	3549	-0-	-512	-0-	62 1	3406 2	Y	74	72 0			18
						81 9							
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276120 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 13505													
12	3193 X	3162	-0-	-31	-0-	22 1	2982 2	Y	142	140 0			39
						2 4	156 9						
01	3224 X	3094	-0-	-130	-0-	21 1	2897 2	Y	159	149 0			49
						1 4	175 9						
02	2912 X	2705	-0-	-207	-0-	20 1	2495 2	Y	172	161 0			60
						1 4	189 9						
03	3224 X	2957	-0-	-267	-0-	22 1	2696 2	Y	213	207 0			66
						5 4	234 9						
04	3060 X	2719	-0-	-341	-0-	21 1	2471 2	Y	196	213 0			49
						11 4	216 9						
05	3162 X	2964	-0-	-198	-0-	25 1	2704 2	Y	212	219 0			42
						2 4	233 9						
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 23H RRCID -> 276122 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965													
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	3 1	102 2	Y	3	8 0			1
						3 9							
01	992 X	76	-0-	-916	-0-	1 1	72 2	Y	3	3 0			1
						3 9							
02	896 X	38	-0-	-858	-0-	38 2		Y	-0-	1 0			-0-
03	992 X	45	-0-	-947	-0-	1 1	43 2	Y	1	1 0			-0-
						1 9							
04	540 X	47	-0-	-493	-0-	46 2	1 9	Y	1	1 0			-0-
05	437 X	437	-0-	-0-	-0-	8 1	419 2	Y	9	7 0			2
						10 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	29 1	3859 2	Y	298	293	0		82	
						3 4	328 9							
01	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	27 1	3716 2	Y	330	310	0		102	
						1 4	363 9							
02	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	25 1	3146 2	Y	285	288	0		99	
						1 4	314 9							
03	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	28 1	3400 2	Y	315	316	0		98	
						6 4	347 9							
04	3630 X	3614	-0-	-16	-0-	27 1	3243 2	Y	299	322	0		75	
						15 4	329 9							
05	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	31 1	3404 2	Y	312	325	0		62	
						2 4	343 9							
BEINHORN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174														
12	11439 X	11205	-0-	-234	-0-	71 1	10015 2	Y	999	992	0		143	
						20 4	1099 9							
01	11439 X	11020	-0-	-419	-0-	105 1	10001 2	Y	815	853	0		105	
						17 4	897 9							
02	10276 X	8980	-0-	-1296	-0-	110 1	8340 2	Y	482	506	0		81	
						530 9								
03	11377 X	9622	-0-	-1755	-0-	88 1	8601 2	Y	848	824	0		105	
						933 9								
04	11010 X	9359	-0-	-1651	-0-	105 1	8358 2	Y	775	794	0		86	
						43 4	853 9							
05	11191 X	10282	-0-	-909	-0-	112 1	9210 2	Y	867	850	0		103	
						6 4	954 9							
BEINHORN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019														
12	9145 X	7718	-0-	-1427	-0-	49 1	6942 2	Y	648	641	0		93	
						14 4	713 9							
01	9145 X	7176	-0-	-1969	-0-	69 1	6555 2	Y	492	522	0		63	
						11 4	541 9							
02	7140 X	6873	-0-	-267	-0-	85 1	6422 2	Y	333	340	0		56	
						366 9								
03	7905 X	7837	-0-	-68	-0-	72 1	7041 2	Y	658	632	0		82	
						724 9								
04	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	87 1	6886 2	Y	607	621	0		68	
						36 4	668 9							
05	7719 X	7460	-0-	-259	-0-	82 1	6716 2	Y	597	594	0		71	
						5 4	657 9							
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 276239 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8395 - 13167														
12	3441 X	3236	-0-	-205	-0-	23 1	3034 2	Y	161	159	0		44	
						2 4	177 9							
01	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	23 1	3104 2	Y	202	184	0		62	
						1 4	222 9							
02	2968 X	2853	-0-	-115	-0-	21 1	2643 2	Y	171	174	0		59	
						1 4	188 9							
03	3224 X	3126	-0-	-98	-0-	24 1	2902 2	Y	177	181	0		55	
						5 4	195 9							
04	3240 X	2986	-0-	-254	-0-	23 1	2766 2	Y	167	180	0		42	
						13 4	184 9							
05	3348 X	1786	-0-	-1562	-0-	15 1	1660 2	Y	100	122	0		20	
						1 4	110 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 276240 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-		32 1	4322 2	Y		252	247 0		69
01	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-		3 4	277 9						
02	4088 X	3828	-0-	-260	-0-		31 1	4205 2	Y		283	265 0		87
03	4619 X	4075	-0-	-544	-0-		2 4	311 9						
04	4470 X	3769	-0-	-701	-0-		28 1	3526 2	Y		248	249 0		86
05	4619 X	4179	-0-	-440	-0-		1 4	273 9						
							30 1	3738 2	Y		273	274 0		85
							7 4	300 9						
							29 1	3449 2	Y		250	272 0		63
							16 4	275 9						
							35 1	3837 2	Y		277	285 0		55
							2 4	305 9						
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 276241 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278														
12	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-		22 1	2982 2	Y		186	179 0		51
01	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-		2 4	205 9						
02	2884 X	2800	-0-	-84	-0-		22 1	2922 2	Y		241	218 0		74
03	3224 X	3074	-0-	-150	-0-		1 4	265 9						
04	3120 X	2821	-0-	-299	-0-		20 1	2570 2	Y		190	198 0		66
05	3224 X	2918	-0-	-306	-0-		1 4	209 9						
							23 1	2829 2	Y		197	202 0		61
							5 4	217 9						
							22 1	2600 2	Y		170	188 0		43
							12 4	187 9						
							25 1	2702 2	Y		172	181 0		34
							2 4	189 9						
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 276244 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8564 - 14721														
12	9827 X	8501	-0-	-1326	-0-		123 1	7822 2	Y		505	462 0		193
01	9827 X	8317	-0-	-1510	-0-		556 9							
02	7924 X	7579	-0-	-345	-0-		132 1	7640 2	Y		495	533 0		155
03	8773 X	8163	-0-	-610	-0-		545 9							
04	8280 X	8124	-0-	-156	-0-		113 1	6979 2	Y		443	424 0		174
05	8494 X	8415	-0-	-79	-0-		487 9							
							124 1	7542 2	Y		452	446 0		180
							497 9							
							125 1	7469 2	Y		469	471 0		178
							14 4	516 9						
							128 1	7734 2	Y		491	520 0		149
							13 4	540 9						
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276289 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634														
12	5797 X	5565	-0-	-232	-0-		80 1	5096 2	Y		354	319 0		135
01	5828 X	5611	-0-	-217	-0-		389 9							
02	5348 X	4957	-0-	-391	-0-		88 1	5112 2	Y		374	392 0		117
03	5921 X	5883	-0-	-38	-0-		411 9							
04	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-		73 1	4528 2	Y		324	314 0		127
05	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-		356 9							
							89 1	5423 2	Y		337	330 0		134
							371 9							
							91 1	5463 2	Y		342	346 0		130
							10 4	376 9						
							91 1	5487 2	Y		346	371 0		105
							10 4	381 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276291 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	5797 X	5650	-0-	-147	-0-	81 1	5160 2	Y	372	339	0		142
						409 9							
01	5797 X	5503	-0-	-294	-0-	86 1	5010 2	Y	370	396	0		116
						407 9							
02	5236 X	4987	-0-	-249	-0-	73 1	4541 2	Y	339	322	0		133
						373 9							
03	5704 X	5522	-0-	-182	-0-	83 1	5050 2	Y	354	346	0		141
						389 9							
04	5520 X	5255	-0-	-265	-0-	80 1	4781 2	Y	350	358	0		133
						9 4	385 9						
05	5642 X	5493	-0-	-149	-0-	83 1	5009 2	Y	356	381	0		108
						9 4	392 9						

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276299 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343													
12	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	23 1	3023 2	Y	211	206	0		58
						2 4	232 9						
01	3255 X	3228	-0-	-27	-0-	22 1	2942 2	Y	239	223	0		74
						1 4	263 9						
02	2940 X	2667	-0-	-273	-0-	19 1	2427 2	Y	200	204	0		70
						1 4	220 9						
03	3286 X	3021	-0-	-265	-0-	22 1	2753 2	Y	219	221	0		68
						5 4	241 9						
04	3180 X	2908	-0-	-272	-0-	22 1	2643 2	Y	210	225	0		53
						12 4	231 9						
05	3286 X	3016	-0-	-270	-0-	25 1	2750 2	Y	217	227	0		43
						2 4	239 9						

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276398 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567													
12	5394 X	4939	-0-	-455	-0-	70 1	4472 2	Y	361	316	0		138
						397 9							
01	5394 X	4925	-0-	-469	-0-	77 1	4450 2	Y	362	387	0		113
						398 9							
02	4536 X	4101	-0-	-435	-0-	60 1	3715 2	Y	296	293	0		116
						326 9							
03	4929 X	3285	-0-	-1644	-0-	49 1	3003 2	Y	212	244	0		84
						233 9							
04	4770 X	2908	-0-	-1862	-0-	45 1	2683 2	Y	159	183	0		60
						5 4	175 9						
05	4929 X	3481	-0-	-1448	-0-	53 1	3209 2	Y	194	195	0		59
						6 4	213 9						

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213													
12	5611 X	5281	-0-	-330	-0-	23 1	4980 2	Y	253	247	0		55
						278 9							
01	5611 X	5194	-0-	-417	-0-	22 1	4882 2	Y	258	244	0		69
						6 4	284 9						
02	4956 X	4654	-0-	-302	-0-	18 1	4382 2	Y	228	247	0		50
						3 4	251 9						
03	5487 X	4954	-0-	-533	-0-	22 1	4658 2	Y	243	230	0		63
						7 4	267 9						
04	5100 X	4771	-0-	-329	-0-	23 1	4430 2	Y	245	235	0		73
						48 4	270 9						
05	5270 X	4681	-0-	-589	-0-	23 1	4444 2	Y	193	217	0		49
						2 4	212 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 BRISCOE FRIDAY RANCH													CNTY: DIMMIT										
WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014													TOTAL	DEPTH	8125	PERF.	8681	-	15179				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE										
12	9920 X	9791	-0-	-129	-0-	42 1	9090 2	Y		598	555 0		130										
						1 4	658 9																
01	9672 X	9170	-0-	-502	-0-	39 1	8510 2	Y		555	537 0		148										
						10 4	611 9																
02	8540 X	7634	-0-	-906	-0-	29 1	7106 2	Y		449	498 0		99										
						5 4	494 9																
03	9796 X	9423	-0-	-373	-0-	41 1	8762 2	Y		553	508 0		144										
						12 4	608 9																
04	9480 X	7813	-0-	-1667	-0-	38 1	7157 2	Y		491	489 0		146										
						78 4	540 9																
05	9796 X	9508	-0-	-288	-0-	46 1	8935 2	Y		475	501 0		120										
						4 4	523 9																
BRISCOE FRIDAY RANCH													WELL #:	46HR	RRCID -> 276403	COMPL. DATE 12/22/2014	TOTAL	DEPTH	8135	PERF.	8858	-	15235
12	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	29 1	6208 2	Y		339	330 0		74										
						1 4	373 9																
01	6603 X	6487	-0-	-116	-0-	28 1	6090 2	Y		329	315 0		88										
						7 4	362 9																
02	5964 X	5955	-0-	-9	-0-	23 1	5606 2	Y		293	317 0		64										
						4 4	322 9																
03	6603 X	6381	-0-	-222	-0-	28 1	5997 2	Y		316	298 0		82										
						8 4	348 9																
04	6390 X	6283	-0-	-107	-0-	31 1	5823 2	Y		333	316 0		99										
						63 4	366 9																
05	6603 X	6256	-0-	-347	-0-	31 1	5927 2	Y		268	299 0		68										
						3 4	295 9																
BRISCOE FRIDAY RANCH													WELL #:	42HR	RRCID -> 276404	COMPL. DATE 12/22/2014	TOTAL	DEPTH	8089	PERF.	8588	-	15124
12	6386 X	6007	-0-	-379	-0-	26 1	5676 2	Y		276	269 0		60										
						1 4	304 9																
01	6200 X	5782	-0-	-418	-0-	25 1	5446 2	Y		277	263 0		74										
						6 4	305 9																
02	5544 X	5188	-0-	-356	-0-	20 1	4893 2	Y		247	267 0		54										
						3 4	272 9																
03	6014 X	5643	-0-	-371	-0-	25 1	5318 2	Y		266	251 0		69										
						7 4	293 9																
04	5820 X	5518	-0-	-302	-0-	27 1	5139 2	Y		269	258 0		80										
						56 4	296 9																
05	6014 X	5324	-0-	-690	-0-	26 1	5063 2	Y		212	238 0		54										
						2 4	233 9																
BRISCOE FRIDAY RANCH													WELL #:	45H	RRCID -> 276405	COMPL. DATE 12/24/2014	TOTAL	DEPTH	8106	PERF.	8920	-	15423
12	5022 X	4860	-0-	-162	-0-	21 1	4618 2	Y		201	196 0		44										
						221 9																	
01	4991 X	4801	-0-	-190	-0-	21 1	4559 2	Y		196	188 0		52										
						5 4	216 9																
02	4424 X	4340	-0-	-84	-0-	17 1	4130 2	Y		173	187 0		38										
						3 4	190 9																
03	4867 X	4708	-0-	-159	-0-	21 1	4473 2	Y		189	178 0		49										
						6 4	208 9																
04	4710 X	4470	-0-	-240	-0-	22 1	4173 2	Y		209	196 0		62										
						45 4	230 9																
05	4867 X	4679	-0-	-188	-0-	23 1	4450 2	Y		185	200 0		47										
						2 4	204 9																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 276411 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8461 - 15056															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	5952 X	5602	-0-	-350	-0-		24 295	1 9	5283	2	Y	268	261 0		58
01	5735 X	5360	-0-	-375	-0-		23 6	1 4	5016	2	Y	286	268 0		76
02	5180 X	4860	-0-	-320	-0-		19 3	1 4	4561	2	Y	252	273 0		55
03	5611 X	5306	-0-	-305	-0-		23 7	1 4	4973	2	Y	275	259 0		71
04	5430 X	5017	-0-	-413	-0-		24 50	1 4	4636	2	Y	279	267 0		83
05	5611 X	5099	-0-	-512	-0-		25 2	1 4	4819	2	Y	230	255 0		58
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 276412 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8462 - 13238															
12	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-		32 3	1 4	4218	2	Y	228	225 0		63
01	4464 X	4348	-0-	-116	-0-		30 2	1 4	4039	2	Y	252	237 0		78
02	3864 X	3531	-0-	-333	-0-		26 1	1 4	3288	2	Y	196	206 0		68
03	4495 X	3950	-0-	-545	-0-		30 7	1 4	3686	2	Y	206	210 0		64
04	4350 X	3796	-0-	-554	-0-		30 16	1 4	3523	2	Y	206	218 0		52
05	4495 X	3946	-0-	-549	-0-		34 2	1 4	3676	2	Y	213	223 0		42
FOGMT WELL #: 47SP RRCID -> 276430 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6979 - 11292															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 61H RRCID -> 276435 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8336 - 14276															
12	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-		150 674	1 9	5559	2	Y	613	613 0		5
01	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-		141 1	1 4	5228	2	Y	652	652 0		5
02	5712 X	4846	-0-	-866	-0-		117 3	1 4	4087	2	Y	581	567 0	10 1	9
03	6386 X	4656	-0-	-1730	-0-		121 1	1 4	4048	2	Y	442	445 0		6
04	6180 X	4872	-0-	-1308	-0-		107 4	1 4	4208	2	Y	503	505 0		4
05	6386 X	4724	-0-	-1662	-0-		84 567	1 9	4073	2	Y	515	515 0		4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8794 - 17035														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	2728 N	1427	-0-	-1301	-0-	113 1	406 2	Y	825	824	0		11	
01	2728 X	1555	-0-	-1173	-0-	908 9								
02	2548 X	1487	-0-	-1061	-0-	180 1	556 2	Y	744	724	0	5 1	26	
03	2821 X	2496	-0-	-325	-0-	1 4	818 9							
04	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	110 1	768 2	Y	554	571	0		9	
05	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	609 9								
						58 1	1381 2	Y	960	952	0		17	
						1 4	1056 9							
						75 1	2410 2	Y	1009	1014	0		12	
						1110 9								
						169 1	2756 2	Y	938	938	0		12	
						1 4	1032 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 77H RRCID -> 276464 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8786 - 17068														
12	1705 X	862	-0-	-843	-0-	149 1	207 2	Y	460	458	0		6	
01	1519 N	820	-0-	-699	-0-	506 9								
02	1232 N	1065	-0-	-167	-0-	121 1	301 2	Y	362	353	0	2 1	13	
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	398 9								
04	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	88 1	638 2	Y	308	316	0		5	
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	339 9								
						49 1	710 2	Y	331	330	0		6	
						1 4	364 9							
						67 1	998 2	Y	325	327	0		4	
						358 9								
						146 1	994 2	Y	396	395	0		5	
						1 4	436 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8265 - 16907														
12	1364 N	1268	-0-	-96	-0-	153 1	432 2	Y	621	622	0		8	
01	1426 N	373	-0-	-1053	-0-	683 9								
02	1960 N	1752	-0-	-208	-0-	36 1	166 2	Y	155	157	0	1 1	5	
03	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	171 9								
04	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	89 1	1019 2	Y	585	581	0		9	
05	3100 N	3327	-0-	227	227	644 9								
						46 1	832 2	Y	755	751	0		13	
						1 4	831 9							
						58 1	1279 2	Y	559	565	0		7	
						615 9								
						159 1	2500 2	Y	606	605	0		8	
						1 4	667 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 62H RRCID -> 276583 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8242 - 14231														
12	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-			Y	-0-				-0-	
01	3472 X	2288	-0-	-1184	-0-	55 1	1929 2	Y	276	274	0		2	
02	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	304 9								
03	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	84 1	2708 2	Y	335	326	0	6 1	5	
04	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2 4	369 9							
05	3503 X	2628	-0-	-875	-0-	77 1	2307 2	Y	273	274	0		4	
						1 4	300 9							
						77 1	2303 2	Y	269	271	0		2	
						2 4	296 9							
						63 1	2261 2	Y	276	276	0		2	
						304 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
12	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	25	1 2 4	3287 244	2 9	Y	222	219 0		61
01	3720 X	3505	-0-	-215	-0-	24	1 4	3201 279	2 9	Y	254	237 0		78
02	3360 X	2949	-0-	-411	-0-	21	1 4	2689 238	2 9	Y	216	219 0		75
03	3720 X	3266	-0-	-454	-0-	24	1 4	2984 252	2 9	Y	229	233 0		71
04	3450 X	3185	-0-	-265	-0-	24	1 4	2903 245	2 9	Y	223	238 0		56
05	3565 X	3241	-0-	-324	-0-	13 27	4 1	245 2963	9 2	Y	226	237 0		45
						2	4	249	9					
BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226														
12	4991 X	4826	-0-	-165	-0-	31	1 9 4	4323 463	2 9	Y	421	419 0		60
01	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	50	1 4	4730 409	2 9	Y	372	384 0		48
02	4592 X	4106	-0-	-486	-0-	51	1 4	3823 232	2 9	Y	211	224 0		35
03	5084 X	4566	-0-	-518	-0-	42	1 4	4069 455	2 9	Y	414	398 0		51
04	5040 X	4353	-0-	-687	-0-	49	1 4	3868 416	2 9	Y	378	387 0		42
05	5208 X	4882	-0-	-326	-0-	20 53	4 1	416 4355	9 2	Y	428	419 0		51
						3	4	471	9					
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913														
12	4464 X	3441	-0-	-1023	-0-	24	1 2 4	3173 242	2 9	Y	220	220 0		60
01	4123 X	3389	-0-	-734	-0-	23	1 4	3092 273	2 9	Y	248	232 0		76
02	3528 X	2885	-0-	-643	-0-	21	1 4	2628 235	2 9	Y	214	216 0		74
03	3534 X	3111	-0-	-423	-0-	23	1 4	2838 245	2 9	Y	223	228 0		69
04	3330 X	2761	-0-	-569	-0-	21	1 4	2512 217	2 9	Y	197	217 0		49
05	3441 X	3191	-0-	-250	-0-	11 27	4 1	217 2912	9 2	Y	227	231 0		45
						2	4	250	9					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8694 - 14866														
12	2573 X	866	-0-	-1707	-0-	81	1 443	342 9	2	Y	403	405 0		5
01	2573 X	1369	-0-	-1204	-0-	121	1 4	536 711	2 9	Y	646	625 0	4 1	22
02	2492 X	1443	-0-	-1049	-0-	86	1 4	709 648	2 9	Y	589	602 0		9
03	2759 X	1296	-0-	-1463	-0-	42	1 4	806 447	2 9	Y	406	408 0		7
04	2670 X	1831	-0-	-839	-0-	53	1 4	1265 513	2 9	Y	466	467 0		6
05	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	117	1 4	1385 480	2 9	Y	436	437 0		5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8767 - 15057														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	297 1	194 2	Y	502	500 0			7	
						552 9								
01	992 N	984	-0-	-8	-0-	241 1	272 2	Y	428	417 0	3 1		15	
						471 9								
02	1456 N	1055	-0-	-401	-0-	151 1	455 2	Y	408	416 0			7	
						449 9								
03	1054 N	934	-0-	-120	-0-	60 1	419 2	Y	414	414 0			7	
						455 9								
04	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	58 1	763 2	Y	508	509 0			6	
						559 9								
05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	128 1	682 2	Y	386	387 0			5	
						425 9								
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737														
12	2542 X	624	-0-	-1918	-0-	57 1	464 2	Y	93	79 0			19	
						1 4	102 9							
01	2542 X	437	-0-	-2105	-0-	28 1	365 2	Y	37	52 0			4	
						3 4	41 9							
02	2296 X	985	-0-	-1311	-0-	70 1	821 2	Y	84	82 0			6	
						2 4	92 9							
03	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	160 1	1579 2	Y	162	159 0			9	
						7 4	178 9							
04	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	44 1	1421 2	Y	132	130 0			11	
						4 4	145 9							
05	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	139 1	1322 2	Y	134	134 0			11	
						52 4	147 9							
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 276683 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7249 - 12146														
12	2294 X	1460	-0-	-834	-0-	109 1	1154 2	Y	175	159 0			35	
						4 4	193 9							
01	2294 X	881	-0-	-1413	-0-	50 1	760 2	Y	59	88 0			6	
						6 4	65 9							
02	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	209 1	2930 2	Y	225	215 0			16	
						8 4	248 9							
03	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	143 1	1936 2	Y	149	157 0			8	
						9 4	164 9							
04	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	51 1	1901 2	Y	134	131 0			11	
						5 4	147 9							
05	3565 X	2511	-0-	-1054	-0-	146 1	2106 2	Y	160	158 0			13	
						83 4	176 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 83H RRCID -> 276708 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7939 - 13023														
12	5208 X	4919	-0-	-289	-0-	208 1	4048 2	Y	603	595 0			64	
						663 9								
01	5208 X	4711	-0-	-497	-0-	184 1	3898 2	Y	572	567 0			69	
						629 9								
02	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	192 1	4584 2	Y	702	708 0			63	
						772 9								
03	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	204 1	5075 2	Y	683	692 0			54	
						751 9								
04	4770 X	4025	-0-	-745	-0-	182 1	3275 2	Y	478	487 0			45	
						42 4	526 9							
05	6138 X	4316	-0-	-1822	-0-	189 1	3570 2	Y	506	525 0			26	
						557 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 63H RRCID -> 276753 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7845 - 13834														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	166 1	4785 2	Y	558	557	0			5
						614 9								
01	5456 X	4853	-0-	-603	-0-	161 1	4117 2	Y	522	523	0			4
						1 4	574 9							
02	5012 X	4156	-0-	-856	-0-	174 1	3453 2	Y	479	468	0	8 1		7
						2 4	527 9							
03	5580 X	4897	-0-	-683	-0-	188 1	4090 2	Y	562	561	0			8
						1 4	618 9							
04	5400 X	3614	-0-	-1786	-0-	147 1	3014 2	Y	409	414	0			3
						3 4	450 9							
05	5580 X	4523	-0-	-1057	-0-	121 1	3807 2	Y	541	540	0			4
						595 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 91H RRCID -> 276777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8181 - 14666														
12	3255 X	1780	-0-	-1475	-0-	159 1	1361 2	Y	236	235	0			7
						260 9								
01	3255 X	1039	-0-	-2216	-0-	67 1	815 2	Y	143	140	0	7 1		3
						157 9								
02	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	189 1	3419 2	Y	543	530	0			16
						11 4	597 9							
03	3007 X	2644	-0-	-363	-0-	250 1	2038 2	Y	319	331	0			4
						5 4	351 9							
04	1800 X	1774	-0-	-26	-0-	236 1	1311 2	Y	204	201	0			7
						3 4	224 9							
05	4681 X	2939	-0-	-1742	-0-	369 1	2250 2	Y	291	286	0			12
						320 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 90H RRCID -> 276793 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8389 - 15058														
12	3193 X	1500	-0-	-1693	-0-	217 1	1054 2	Y	208	209	0			6
						229 9								
01	2759 X	143	-0-	-2616	-0-	32 1	91 2	Y	18	23	0	1 1		-0-
						20 9								
02	2268 X	2261	-0-	-7	-0-	179 1	1732 2	Y	314	305	0			9
						5 4	345 9							
03	2480 X	2215	-0-	-265	-0-	225 1	1659 2	Y	297	302	0			4
						4 4	327 9							
04	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	223 1	1829 2	Y	279	274	0			9
						4 4	307 9							
05	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	238 1	1951 2	Y	358	352	0			15
						394 9								
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 276800 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626														
12	2046 X	1168	-0-	-878	-0-	202 1	614 2	Y	318	294	0			63
						2 4	350 9							
01	2046 X	1120	-0-	-926	-0-	171 1	728 2	Y	195	237	0			21
						6 4	215 9							
02	1484 X	992	-0-	-492	-0-	158 1	645 2	Y	170	179	0			12
						2 4	187 9							
03	1643 X	425	-0-	-1218	-0-	114 1	240 2	Y	64	72	0			4
						1 4	70 9							
04	1350 X	1000	-0-	-350	-0-	39 1	759 2	Y	182	171	0			15
						2 4	200 9							
05	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	138 1	878 2	Y	229	225	0			19
						35 4	252 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1984 X	290	-0-	-1694	-0-	141 31 9	118 2	Y	28	35 0				6
01	1984 X	644	-0-	-1340	-0-	94 4 4	481 2	Y	59	59 0				6
02	1120 X	346	-0-	-774	-0-	118 1 4	199 2	Y	25	29 0				2
03	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	159 1 4	1692 2	Y	206	197 0				11
04	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	52 1 4	1830 2	Y	203	197 0				17
05	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	155 1 4	1611 2	Y	193	194 0				16
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780														
12	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	111 5 4	1549 2	Y	318	295 0				63
01	1922 X	1499	-0-	-423	-0-	92 10 4	1262 2	Y	123	173 0				13
02	1708 X	1404	-0-	-304	-0-	87 3 4	1189 2	Y	114	119 0				8
03	2015 X	1724	-0-	-291	-0-	73 7 4	1486 2	Y	144	144 0				8
04	1950 X	1308	-0-	-642	-0-	28 3 4	1164 2	Y	103	102 0				9
05	2015 X	662	-0-	-1353	-0-	82 20 4	507 2	Y	48	53 0				4
FOGMT WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480														
12	434 X	200	-0-	-234	-0-	179 6 9	15 2	Y	5	9 0				-0-
01	434 N	293	-0-	-141	-0-	273 7 9	13 2	Y	6	5 0				1
02	392 N	220	-0-	-172	-0-	219 1 4	1 2	Y	-0-	1 0				-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	219 4 9	12 2	Y	4	4 0				-0-
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	254 63 9	139 2	Y	57	51 0				6
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	353 31 9	131 2	Y	28	32 0				2
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 104H RRCID -> 276913 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8476 - 14963														
12	4867 X	1641	-0-	-3226	-0-	244 219 9	1178 2	Y	199	206 0				9
01	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	309 1005 9	5411 2	Y	914	888 0				35
02	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	232 780 9	3554 2	Y	709	698 0				46
03	4805 X	4205	-0-	-600	-0-	253 579 9	3373 2	Y	526	539 0				33
04	6510 X	1042	-0-	-5468	-0-	86 153 9	803 2	Y	139	160 0				12
05	6727 X	716	-0-	-6011	-0-	245 79 9	392 2	Y	72	81 0				3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT							
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																				
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015													TOTAL	DEPTH	7965	PERF.	8353	-	16368	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	3224 X	2604	-0-		-620		-0-			360 465	1 9	1779	2	Y	423		423	0		20
01	4123 X	1916	-0-		-2207		-0-			260 334	1 9	1322	2	Y	304		312	0		12
02	3724 X	896	-0-		-2828		-0-			220 155	1 9	521	2	Y	141		144	0		9
03	4123 X	2502	-0-		-1621		-0-			310 473	1 9	1719	2	Y	430		412	0		27
04	2850 X	1285	-0-		-1565		-0-			189 266	1 9	830	2	Y	242		249	0		20
05	2912 X	2912	-0-		-0-		-0-			315 663	1 9	1934	2	Y	603		601	0		22
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015													TOTAL	DEPTH	7601	PERF.	8010	-	12221	
12	327 X	327	-0-		-0-		-0-			2 51	1 9	274	2	Y	46		77	0		5
01	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-		5	0		-0-
02	2352 X	-0-	-0-		-2352		-0-							Y	-0-					-0-
03	2604 X	808	-0-		-1796		-0-			4 116	1 9	688	2	Y	105		97	0		8
04	2520 X	3	-0-		-2517		-0-			2	2	1	9	Y	1		9	0		-0-
05	341 X	-0-	-0-		-341		-0-							Y	-0-					-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 08/07/2015													TOTAL	DEPTH	7122	PERF.	7914	-	13998	
12	5170 X	5170	-0-		-0-		-0-			124 557	1 9	4489	2	Y	506		501	0		15
01	3627 X	570	-0-		-3057		-0-			51 57	1 9	462	2	Y	52		63	0	3	1
02	3276 X	58	-0-		-3218		-0-			58	1			Y	-0-		1	0		-0-
03	3627 X	-0-	-0-		-3627		-0-							Y	-0-					-0-
04	3510 X	-0-	-0-		-3510		-0-							Y	-0-					-0-
05	3627 X	-0-	-0-		-3627		-0-							Y	-0-					-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015													TOTAL	DEPTH	7957	PERF.	8634	-	14834	
12	7102 X	7102	-0-		-0-		-0-			488 798	1 9	5816	2	Y	725		718	0		34
01	5022 X	4436	-0-		-586		-0-			315 483	1 9	3638	2	Y	439		456	0		17
02	5124 X	3353	-0-		-1771		-0-			264 419	1 9	2670	2	Y	381		373	0		25
03	7099 X	4125	-0-		-2974		-0-			282 485	1 9	3358	2	Y	441		438	0		28
04	6870 X	117	-0-		-6753		-0-			38 11	1 9	68	2	Y	10		37	0		1
05	7099 X	513	-0-		-6586		-0-			33 73	1 9	407	2	Y	66		65	0		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8477 - 14628													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
									M	PROD			
12	4092 X	2273	-0-	-1819	-0-	305 1	1607 2	Y		328	359 0		15
01	3875 X	3004	-0-	-871	-0-	361 9	2163 2	Y		429	427 0		17
02	5852 X	2738	-0-	-3114	-0-	369 1	1907 2	Y		446	434 0		29
03	6479 X	3452	-0-	-3027	-0-	472 9	2560 2	Y		552	546 0		35
04	6270 X	2844	-0-	-3426	-0-	340 1	1978 2	Y		497	490 0		42
05	3038 X	2827	-0-	-211	-0-	491 9	1958 2	Y		527	549 0		20
						285 1							
						607 9							
						319 1							
						547 9							
						289 1							
						580 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173													
12	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	304 1	541 2	Y		188	188 0		11
01	1519 N	1013	-0-	-506	-0-	207 9	561 2	Y		215	217 0		9
02	1120 N	780	-0-	-340	-0-	215 1	461 2	Y		179	178 0		10
03	1054 N	826	-0-	-228	-0-	237 9	517 2	Y		196	195 0		11
04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	122 1	1038 2	Y		385	377 0		19
05	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	197 9	939 2	Y		321	319 0		21
						93 1							
						216 9							
						129 1							
						8 4							
						152 1							
						3 4							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 117H RRCID -> 277084 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7776 - 13072													
12	2046 X	957	-0-	-1089	-0-	275 1	543 2	Y		126	125 0		8
01	2046 X	1420	-0-	-626	-0-	139 9	907 2	Y		251	249 0		10
02	1848 X	938	-0-	-910	-0-	237 1	571 2	Y		151	153 0		8
03	1178 X	1103	-0-	-75	-0-	276 9	692 2	Y		154	154 0		8
04	1380 X	960	-0-	-420	-0-	201 1	608 2	Y		138	139 0		7
05	1426 X	335	-0-	-1091	-0-	166 9	152 9	Y		34	39 0		2
						242 1	128 2	Y					
						169 9							
						195 1							
						5 4							
						170 1							
						37 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 94H RRCID -> 277085 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7862 - 14184													
12	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	184 1	3328 2	Y		554	550 0		17
01	3565 X	353	-0-	-3212	-0-	609 9	241 2	Y		41	54 0	3 1	1
02	3780 X	49	-0-	-3731	-0-	67 1		Y		-0-	1 0		-0-
03	4185 X	2799	-0-	-1386	-0-	45 9	2193 2	Y		329	325 0		4
04	4050 X	2722	-0-	-1328	-0-	49 1	362 9	Y		315	309 0		10
05	4123 X	3098	-0-	-1025	-0-	238 1	2119 2	Y		412	405 0		17
						6 4	347 9	Y					
						251 1	2393 2	Y					
						5 4							
						252 1							
						453 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 77H RRCID -> 277125 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8185 - 13973														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT (L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
12	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	210 1	4428 2	Y	617	615 0				5
01	3813 X	3018	-0-	-795	-0-	679 9	2447 2	Y	335	337 0				3
02	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	202 1	3038 2	Y	449	437 0	8 1			7
03	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	369 9	494 9		482	482 0				7
04	3690 X	3641	-0-	-49	-0-	221 1	3175 2	Y	444	448 0				3
05	3813 X	3701	-0-	-112	-0-	2 4	530 9		477	476 0				4
						238 1	488 9							
						1 4	3030 2	Y						
						188 1								
						3 4								
						146 1								
						525 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 78H RRCID -> 277126 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7949 - 13691														
12	4309 X	4257	-0-	-52	-0-	12 1	3834 2	Y	374	374 0				3
01	4309 X	3734	-0-	-575	-0-	411 9	3317 2	Y	354	354 0				3
02	3892 X	3776	-0-	-116	-0-	27 1	389 9		393	383 0	7 1			6
03	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	1 4	3332 2	Y	488	487 0				7
04	4110 X	3962	-0-	-148	-0-	10 1	432 9		392	396 0				3
05	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	2 4	4005 2	Y	463	462 0				4
						10 1	537 9							
						13 1	3515 2	Y						
						3 4	431 9							
						23 1	4288 2	Y						
						509 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 79H RRCID -> 277134 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7912 - 13703														
12	6882 X	6653	-0-	-229	-0-	131 1	5915 2	Y	552	552 0				5
01	6882 X	6667	-0-	-215	-0-	607 9	5980 2	Y	495	496 0				4
02	6216 X	5961	-0-	-255	-0-	141 1	545 9		509	496 0	9 1			8
03	6851 X	5686	-0-	-1165	-0-	1 4	5300 2	Y	546	546 0				8
04	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	98 1	560 9		649	652 0				5
05	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	237 1	4847 2	Y	477	478 0				4
						1 4	601 9							
						123 1	5825 2	Y						
						5 4	714 9							
						111 1	6593 2	Y						
						525 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 80H RRCID -> 277136 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7943 - 13735														
12	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	108 1	4487 2	Y	261	261 0				2
01	5673 X	3897	-0-	-1776	-0-	287 9	3553 2	Y	218	218 0				2
02	5124 X	2391	-0-	-2733	-0-	103 1	240 9		134	132 0	2 1			2
03	5673 X	2530	-0-	-3143	-0-	1 4	2135 2	Y	183	182 0				3
04	4980 X	2194	-0-	-2786	-0-	108 1	147 9		189	191 0				1
05	4867 X	2288	-0-	-2579	-0-	137 1	2191 2	Y	210	209 0				2
						1 4	201 9							
						109 1	1875 2	Y						
						2 4	208 9							
						85 1	1972 2	Y						
						231 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 81H RRCID -> 277139 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8404 - 14195														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-		-0-			-0-				
01	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	8 1	152	2006 2	Y	151 0				1
						167 9								
02	23038 X	23038	-0-	-0-	-0-	204 1	1657	20997 2	Y	1605 0	28 1			25
						14 4		1823 9						
03	11387 X	11387	-0-	-0-	-0-	165 1	1090	10020 2	Y	1100 0				15
						3 4		1199 9						
04	9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	127 1	875	8132 2	Y	884 0				6
						7 4		963 9						
05	9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	91 1	803	8489 2	Y	802 0				7
						883 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 98H RRCID -> 277140 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7604 - 13953														
12	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	73 1	299	3667 2	Y	294 0				9
						329 9								
01	2046 N	1500	-0-	-546	-0-	66 1	107	1315 2	Y	109 0	5 1			2
						1 4		118 9						
02	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	78 1	157	2098 2	Y	154 0				5
						6 4		173 9						
03	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	73 1	139	1896 2	Y	142 0				2
						5 4		153 9						
04	1980 X	1810	-0-	-170	-0-	77 1	116	1601 2	Y	114 0				4
						4 4		128 9						
05	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	76 1	147	1843 2	Y	145 0				6
						162 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 97H RRCID -> 277141 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 14183														
12	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	154 1	612	4794 2	Y	605 0				18
						673 9								
01	3100 N	4658	-0-	1558	1558	128 1	508	3969 2	Y	493 0	23 1			10
						2 4		559 9						
02	10065 X	8507	-0-	-1558	-0-	103 1	867	7427 2	Y	852 0				25
						23 4		954 9						
03	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	108 1	494	4280 2	Y	513 0				6
						11 4		543 9						
04	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	153 1	431	3771 2	Y	423 0				14
						9 4		474 9						
05	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	147 1	283	3697 2	Y	285 0				12
						311 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 67H RRCID -> 277148 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8318 - 14683														
12	5394 X	4371	-0-	-1023	-0-	193 1	549	3574 2	Y	549 0				5
						604 9								
01	5456 X	4828	-0-	-628	-0-	197 1	598	3972 2	Y	598 0				5
						1 4		658 9						
02	4928 X	3738	-0-	-1190	-0-	211 1	458	3021 2	Y	448 0	8 1			7
						2 4		504 9						
03	5456 X	4771	-0-	-685	-0-	232 1	579	3901 2	Y	578 0				8
						1 4		637 9						
04	4950 X	4541	-0-	-409	-0-	178 1	551	3754 2	Y	555 0				4
						3 4		606 9						
05	4836 X	4427	-0-	-409	-0-	124 1	566	3680 2	Y	565 0				5
						623 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 118H RRCID -> 277153 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
12	5766 X	3832	-0-	-1934	-0-	199 1	2886 2	Y			679	695 0		41
01	5766 X	3621	-0-	-2145	-0-	747 9	2794 2	Y			598	615 0		24
02	4508 X	3749	-0-	-759	-0-	169 1	2943 2	Y			590	582 0		32
03	4991 X	4493	-0-	-498	-0-	658 9	3555 2	Y			688	682 0		38
04	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	157 1	4844 2	Y			932	923 0		47
05	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	649 9	3667 2	Y			650	654 0		43
						181 1	715 9							
						757 9								
						158 1								
						37 4								
						123 1								
						10 4								
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 119H RRCID -> 277154 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102	
12	10726 X	9926	-0-	-800	-0-	216 1	8890 2	Y			745	750 0		45
01	10075 X	9674	-0-	-401	-0-	820 9	8706 2	Y			708	724 0		29
02	9100 X	7889	-0-	-1211	-0-	188 1	779 9	Y			576	574 0		31
03	9920 X	8910	-0-	-1010	-0-	1 4	7094 2	Y			647	643 0		35
04	9600 X	6461	-0-	-3139	-0-	161 1	8014 2	Y			459	471 0		23
05	9920 X	7308	-0-	-2612	-0-	634 9	5774 2	Y			484	475 0		32
						184 1	505 9							
						712 9	6628 2	Y						
						137 1	532 9							
						45 4								
						130 1								
						18 4								
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 120H RRCID -> 277160 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207	
12	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	246 1	3771 2	Y			528	521 0		32
01	3193 X	2626	-0-	-567	-0-	581 9	2113 2	Y			287	307 0		12
02	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	197 1	3536 2	Y			479	465 0		26
03	4588 X	3405	-0-	-1183	-0-	316 9	2777 2	Y			382	387 0		21
04	4440 X	3915	-0-	-525	-0-	184 1	3254 2	Y			421	421 0		21
05	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	527 9	463 9	Y			497	485 0		33
						208 1	4376 2							
						420 9	547 9							
						173 1								
						25 4								
						167 1								
						12 4								
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 95H RRCID -> 277161 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7767 - 14198	
12	1271 X	182	-0-	-1089	-0-	182 1		Y			-0-			-0-
01	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			Y			-0-			-0-
02	1148 X	-0-	-0-	-1148	-0-			Y			-0-			-0-
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y			-0-			-0-
04	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			Y			-0-			-0-
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y			-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 99H RRCID -> 277171 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	7998 X	6028	-0-	-1970	-0-	175 1	5426 2	Y	388	385 0				12
01	11121 X	11121	-0-	-0-	-0-	427 9	10084 2	Y	722	687 0	33 1			14
02	12922 X	12922	-0-	-0-	-0-	239 1	11778 2	Y	769	761 0				22
03	9648 X	9648	-0-	-0-	-0-	4 4	846 9		564	579 0				7
04	8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	262 1	7702 2	Y	410	403 0				14
05	12503 X	12503	-0-	-0-	-0-	36 4	451 9		365	364 0				15
						264 1	11790 2	Y						
						22 4								
						312 1								
						17 4								
						311 1								
						402 9								
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 9467 - 13887														
12	3100 N	4752	-0-	1652	1652	99 1	4038 2	Y	559	548 0				27
01	3836 X	2184	-0-	-1652	-0-	615 9	1819 2	Y	283	295 0				15
02	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	48 1	311 9		310	306 0				19
03	4092 X	2140	-0-	-1952	-0-	6 4	1791 2	Y	243	257 0				5
04	3960 X	3114	-0-	-846	-0-	40 1	1815 2	Y	367	350 0				22
05	4092 X	2273	-0-	-1819	-0-	341 9	2595 2	Y	336	342 0				16
						57 1	404 9							
						1 4	1901 2	Y						
						84 1								
						31 4								
						2 1								
						370 9								
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745														
12	2170 X	1224	-0-	-946	-0-	237 1	743 2	Y	220	185 0				44
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	2 4	242 9		93	127 0				10
02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	190 1	731 2	Y	78	82 0				6
03	1209 N	1066	-0-	-143	-0-	6 4	102 9		89	90 0				5
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	207 1	733 2	Y	86	84 0				7
05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	2 4	86 9		105	103 0				9
						116 1	848 2	Y						
						4 4	98 9							
						31 1	893 2	Y						
						3 4	95 9							
						119 1	1005 2	Y						
						40 4	116 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8436 - 14880														
12	2821 X	357	-0-	-2464	-0-	341 1	12 2	Y	4	12 0				-0-
01	2821 X	2461	-0-	-360	-0-	4 9	1807 2	Y	277	266 0				11
02	2548 X	897	-0-	-1651	-0-	349 1	513 2	Y	74	80 0				5
03	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	305 9	2109 2	Y	280	267 0				18
04	2370 X	1464	-0-	-906	-0-	303 1	913 2	Y	141	147 0				12
05	2449 X	1137	-0-	-1312	-0-	81 9	629 2	Y	104	112 0				4
						354 1								
						308 9								
						396 1								
						155 9								
						394 1								
						114 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-	105	1	3493	2	Y	-0-	-0-
01	T. A.	4007	-0-	4007	4007	1	4	408	9	Y	371	3
02	7339 X	3332	-0-	-4007	-0-	220	1	2782	2	Y	298	4
03	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	2	4	328	9	Y	449	6
04	3870 X	2476	-0-	-1394	-0-	256	1	3573	2	Y	447	2
05	3999 X	2624	-0-	-1375	-0-	1	4	494	9	Y	332	3
						166	1	1943	2	Y	351	
						2	4	365	9	Y	350	
						156	1	2082	2	Y		
						386	9					
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613												
12	5766 X	4092	-0-	-1674	-0-	262	1	3317	2	Y	466	28
01	5673 X	4194	-0-	-1479	-0-	513	9	3455	2	Y	467	19
02	4144 X	2273	-0-	-1871	-0-	225	1	1824	2	Y	243	13
03	4092 X	3532	-0-	-560	-0-	514	9	2879	2	Y	389	21
04	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	182	1	3552	2	Y	403	20
05	4185 X	3500	-0-	-685	-0-	267	9	443	9	Y	336	22
						225	1	2952	2	Y		
						428	9	370	9			
						188	1					
						27	4					
						170	1					
						8	4					
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 70H RRCID -> 277262 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 14213												
12	4991 X	4374	-0-	-617	-0-	79	1	3556	2	Y	672	6
01	4991 X	3641	-0-	-1350	-0-	739	9	2971	2	Y	574	5
02	4396 X	4210	-0-	-186	-0-	39	1	3399	2	Y	663	10
03	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	631	9	729	9	Y	647	11
04	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	80	1	4214	2	Y	777	5
05	4650 X	3920	-0-	-730	-0-	2	4	855	9	Y	726	5
						93	1	4312	2	Y	569	5
						1	4	799	9	Y		
						81	1	3221	2	Y		
						4	4					
						73	1					
						626	9					
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 100H RRCID -> 277263 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 14152												
12	6789 X	3499	-0-	-3290	-0-	108	1	3099	2	Y	265	8
01	8546 X	8546	-0-	-0-	-0-	292	9	7688	2	Y	659	13
02	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	130	1	725	9	Y	624	11
03	8164 X	8164	-0-	-0-	-0-	3	4	4820	2	Y	377	7
04	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	63	1	415	9	Y	571	11
05	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	15	4	7407	2	Y	320	16
						110	1	628	9	Y		
						19	4	5185	2	Y		
						97	1	352	9	Y		
						12	4					
						91	1	6221	2	Y		
						428	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 101H RRCID -> 277271 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8041 - 14363												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	5828 X	3963	-0-	-1865	-0-	145 1	3356 2	Y	420	418 0		13
01	5177 X	178	-0-	-4999	-0-	462 9						
02	3780 X	293	-0-	-3487	-0-	178 1		Y	-0-	12 0	1 1	-0-
03	4185 X	2908	-0-	-1277	-0-	293 1		Y	-0-			-0-
						379 1	2244 2	Y	254	251 0		3
						6 4	279 9					
04	3960 X	2003	-0-	-1957	-0-	328 1	1474 2	Y	180	177 0		6
						3 4	198 9					
05	3968 X	233	-0-	-3735	-0-	233 1		Y	-0-	6 0		-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 71H RRCID -> 277278 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7881 - 14381												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 277282 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6818 - 11648												
12	2883 X	683	-0-	-2200	-0-	78 1	504 2	Y	90	75 0		18
						2 4	99 9					
01	806 N	403	-0-	-403	-0-	29 1	338 2	Y	30	45 0		3
						3 4	33 9					
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	81 1	907 2	Y	82	79 0		6
						3 4	90 9					
03	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	129 1	1167 2	Y	106	106 0		6
						5 4	117 9					
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	30 1	783 2	Y	64	65 0		5
						2 4	70 9					
05	1209 N	1149	-0-	-60	-0-	119 1	905 2	Y	81	79 0		7
						36 4	89 9					
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 127H RRCID -> 277298 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 13523												
12	4712 X	4388	-0-	-324	-0-	226 1	3778 2	Y	349	353 0		21
						384 9						
01	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	191 1	4346 2	Y	390	395 0		16
						429 9						
02	4256 X	3977	-0-	-279	-0-	143 1	3502 2	Y	302	302 0		16
						332 9						
03	4526 X	4399	-0-	-127	-0-	195 1	3835 2	Y	335	333 0		18
						369 9						
04	4800 X	4208	-0-	-592	-0-	138 1	3643 2	Y	363	363 0		18
						28 4	399 9					
05	4960 X	4274	-0-	-686	-0-	133 1	3744 2	Y	352	347 0		23
						10 4	387 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 100351 BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 72H RRCID -> 277333														CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
														COMPL. DATE 04/10/2015				TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8244 - 14164			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
12	4185 X	3910	-0-	-275	-0-	199 1 579 9	3132 2	Y			526	524 0				5					
01	5022 X	3829	-0-	-1193	-0-	189 1 562 9	3078 2	Y			511	512 0				4					
02	4536 X	3661	-0-	-875	-0-	211 1 2 4	2911 2 537 9	Y			488	477 0	8 1			7					
03	5022 X	3555	-0-	-1467	-0-	216 1 1 4	2826 2 512 9	Y			465	466 0				6					
04	3780 X	3172	-0-	-608	-0-	202 1 2 4	2517 2 451 9	Y			410	413 0				3					
05	4061 X	3837	-0-	-224	-0-	184 1 518 9	3135 2	Y			471	470 0				4					
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 73H RRCID -> 277334														COMPL. DATE 04/10/2015				TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7930 - 13747			
12	7750 X	5424	-0-	-2326	-0-	146 1 642 9	4636 2	Y			584	584 0				5					
01	7750 X	4112	-0-	-3638	-0-	147 1 1 4	3451 2 513 9	Y			466	467 0				4					
02	6132 X	4333	-0-	-1799	-0-	159 1 2 4	3641 2 531 9	Y			483	472 0	8 1			7					
03	5549 X	5293	-0-	-256	-0-	183 1 1 4	4404 2 705 9	Y			641	639 0				9					
04	5250 X	4692	-0-	-558	-0-	135 1 3 4	3865 2 689 9	Y			626	630 0				5					
05	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	124 1 910 9	4880 2	Y			827	825 0				7					
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 74H RRCID -> 277335														COMPL. DATE 04/10/2015				TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7927 - 13748			
12	5208 X	3640	-0-	-1568	-0-	106 1 462 9	3072 2	Y			420	418 0				4					
01	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	57 1 455 9	2909 2	Y			414	415 0				3					
02	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	53 1 2 4	2800 2 355 9	Y			323	315 0	6 1			5					
03	3627 X	2976	-0-	-651	-0-	55 1 1 4	2565 2 355 9	Y			323	324 0				4					
04	3510 X	2670	-0-	-840	-0-	43 1 2 4	2320 2 305 9	Y			277	279 0				2					
05	3627 X	2739	-0-	-888	-0-	38 1 326 9	2375 2	Y			296	296 0				2					
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 75H RRCID -> 277336														COMPL. DATE 04/10/2015				TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739			
12	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	128 1 539 9	3864 2	Y			490	489 0				4					
01	4433 X	3980	-0-	-453	-0-	126 1 1 4	3324 2 529 9	Y			481	481 0				4					
02	3920 X	3756	-0-	-164	-0-	136 1 2 4	3111 2 507 9	Y			461	450 0	8 1			7					
03	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	141 1 1 4	3874 2 551 9	Y			501	501 0				7					
04	4380 X	4104	-0-	-276	-0-	117 1 3 4	3551 2 433 9	Y			394	398 0				3					
05	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	97 1 528 9	4129 2	Y			480	479 0				4					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 76H RRCID -> 277345 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8191 - 14112													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	5084 X	4682	-0-	-402	-0-	95 1	4063 2	Y	476	476 0			4
						524 9							
01	5084 X	3504	-0-	-1580	-0-	179 1	2930 2	Y	359	360 0			3
						395 9							
02	4592 X	3544	-0-	-1048	-0-	131 1	3004 2	Y	370	362 0	6 1		5
						2 4	407 9						
03	4774 X	4349	-0-	-425	-0-	182 1	3675 2	Y	446	445 0			6
						1 4	491 9						
04	4620 X	3739	-0-	-881	-0-	148 1	3130 2	Y	416	419 0			3
						3 4	458 9						
05	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	127 1	5416 2	Y	761	758 0			6
						837 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 103H RRCID -> 277350 COMPL. DATE 12/28/2022 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8054 - 14428													
12	2418 X	1923	-0-	-495	-0-	117 1	1595 2	Y	192	191 0			6
						211 9							
01	3100 N	3304	-0-	204	204	114 1	2815 2	Y	340	324 0	15 1		7
						1 4	374 9						
02	2800 N	3900	-0-	1100	1304	116 1	3366 2	Y	371	367 0			11
						10 4	408 9						
03	3100 N	2853	-0-	-247	1057	126 1	2431 2	Y	264	272 0			3
						6 4	290 9						
04	3633 X	2576	-0-	-1057	-0-	132 1	2215 2	Y	204	200 0			7
						5 4	224 9						
05	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	129 1	3012 2	Y	190	189 0			8
						209 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7989 - 13415													
12	1736 N	1086	-0-	-650	-0-	285 1	676 2	N	114	112 0			12
						125 9							
01	1953 N	1001	-0-	-952	-0-	232 1	622 2	N	132	134 0			10
						2 4	145 9						
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	245 1	735 2	N	146	142 0			14
						161 9							
03	1085 N	931	-0-	-154	-0-	227 1	582 2	N	111	117 0			8
						122 9							
*04	960 N	203	-0-	-757	-0-	178 1	21 2	N	4	12 0			-0-
						4 9							
05	1271 N	293	-0-	-978	-0-	278 1	12 2	N	3	3 0			-0-
						3 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199													
12	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	172 1	3479 2	Y	518	516 0			4
						570 9							
01	3875 X	2662	-0-	-1213	-0-	170 1	2130 2	Y	329	330 0			3
						362 9							
02	3500 X	3337	-0-	-163	-0-	165 1	2704 2	Y	424	414 0	7 1		6
						2 4	466 9						
03	3875 X	3825	-0-	-50	-0-	173 1	3114 2	Y	488	487 0			7
						1 4	537 9						
04	3750 X	2788	-0-	-962	-0-	151 1	2241 2	Y	358	362 0			3
						2 4	394 9						
05	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	116 1	3495 2	Y	577	575 0			5
						635 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 64H RRCID -> 277440 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	5425 X	5375	-0-	-50	-0-	14 1	4557	2	Y	731	730	0	6
						804 9							
01	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	15 1	4871	2	Y	670	671	0	5
						1 4	737 9						
02	5012 X	4375	-0-	-637	-0-	11 1	3804	2	Y	506	495	0	7
						3 4	557 9					9 1	
03	5549 X	4836	-0-	-713	-0-	11 1	4242	2	Y	529	529	0	7
						1 4	582 9						
04	5430 X	4942	-0-	-488	-0-	13 1	4340	2	Y	532	535	0	4
						4 4	585 9						
05	5611 X	4770	-0-	-841	-0-	23 1	4163	2	Y	531	531	0	4
						584 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 65H RRCID -> 277442 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7779 - 13741													
12	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	940	-0-	940	940	18 1	788	2	Y	122	121	0	1
						134 9							
02	T. A.	2535	-0-	2535	3475	208 1	1984	2	Y	311	302	0	5
						1 4	342 9					5 1	
03	T. A.	1627	-0-	1627	5102	221 1	1202	2	Y	185	187	0	3
						204 9							
04	6704 X	1602	-0-	-5102	-0-	174 1	1223	2	Y	185	187	0	1
						1 4	204 9						
05	2821 X	1416	-0-	-1405	-0-	131 1	1094	2	Y	174	174	0	1
						191 9							
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277459 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 7107 - 11848													
12	1395 N	1253	-0-	-142	-0-	39 1	1138	2	Y	69	66	0	24
						76 9							
01	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	150 1	1336	2	Y	96	96	0	24
						106 9							
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	137 1	1247	2	Y	49	63	0	10
						54 9							
03	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	129 1	1510	2	Y	103	82	0	31
						113 9							
04	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	135 1	1341	2	Y	93	87	0	37
						12 4	102 9						
05	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	124 1	1369	2	Y	106	113	0	30
						117 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741													
12	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	706	-0-	706	706	21 1	555	2	Y	118	117	0	1
						130 9							
02	T. A.	2460	-0-	2460	3166	233 1	1801	2	Y	386	374	0	6
						1 4	425 9					7 1	
03	T. A.	1101	-0-	1101	4267	267 1	678	2	Y	142	146	0	2
						156 9							
04	5680 X	1413	-0-	-4267	-0-	209 1	980	2	Y	203	204	0	1
						1 4	223 9						
05	2728 X	845	-0-	-1883	-0-	153 1	558	2	Y	122	122	0	1
						134 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT WELL #: 85H RRCID -> 277529 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7909 - 13308														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2914 X	1996	-0-	-918	-0-	271 1	1644 2	N	74	69 0				8
01	2914 X	2065	-0-	-849	-0-	81 9	1707 2	N	106	106 0				8
02	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	237 1	117 9		174	165 0				17
03	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4 4	3016 2	N	210	212 0				15
*04	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	260 1	191 9		204	204 0				15
05	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	1 4	3806 2	N	209	208 0				16
						267 1	231 9							
						232 1	3368 2	N						
						16 4	224 9							
						295 1	3443 2	N						
						1 4	230 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7880 - 13564														
12	3503 X	1668	-0-	-1835	-0-	347 1	1275 2	N	42	41 0				4
01	3503 X	1447	-0-	-2056	-0-	46 9	1071 2	N	45	46 0				3
02	2520 X	1271	-0-	-1249	-0-	323 1	50 9		37	36 0				4
03	1736 X	1556	-0-	-180	-0-	3 4	918 2	N	44	45 0				3
*04	1620 X	1067	-0-	-553	-0-	312 1	1186 2	N	31	32 0				2
05	1674 X	1625	-0-	-49	-0-	41 9	744 2	N	36	35 0				3
						322 1	34 9							
						286 1	1254 2	N						
						3 4								
						331 1								
						40 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 102H RRCID -> 277587 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7700 - 14255														
12	3906 X	2195	-0-	-1711	-0-	302 1	1493 2	Y	364	363 0				11
01	5456 X	1753	-0-	-3703	-0-	400 9	1171 2	Y	286	278 0	13 1			6
02	4928 X	2434	-0-	-2494	-0-	266 1	315 9		380	375 0				11
03	2790 X	433	-0-	-2357	-0-	1 4	1710 2	Y	65	75 0				1
04	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-	301 1	418 9		-0-	1 0				-0-
05	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-	5 4	292 2	Y	-0-					-0-
						68 1	72 9							
						1 4								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7992 - 14068														
12	2511 X	2437	-0-	-74	-0-	81 1	2204 2	Y	138	137 0				6
01	2511 X	1988	-0-	-523	-0-	152 9	1778 2	Y	112	111 0				7
02	2268 X	1938	-0-	-330	-0-	84 1	123 9		117	116 0				8
03	2449 X	2322	-0-	-127	-0-	3 4	1750 2	Y	148	148 0				8
04	2370 X	2137	-0-	-233	-0-	59 1	2115 2	Y	126	125 0				9
05	2449 X	2307	-0-	-142	-0-	129 9	1948 2	Y	135	134 0				10
						43 1	139 9							
						149 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 FOGMT UNIT A														CMTY: DIMMIT	
WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	165 78 9	1	537	2	Y	71	76	0		12
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	144 54 9	1	433	2	Y	49	53	0		8
02	784 N	472	-0-	-312	-0-	185 29 9	1	258	2	Y	26	30	0		4
03	775 N	493	-0-	-282	-0-	199 25 9	1	269	2	Y	23	21	0		6
04	600 N	519	-0-	-81	-0-	162 40 9	1	317	2	Y	36	36	0		6
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	196 57 9	1	368	2	Y	52	47	0		11
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7649 - 13846															
12	3162 X	1902	-0-	-1260	-0-	341 200 9	1	1361	2	Y	182	189	0		16
01	3162 X	1339	-0-	-1823	-0-	213 138 9	1	988	2	Y	125	120	0		21
02	2856 X	2234	-0-	-622	-0-	297 11 4	1	1673	2	Y	230	226	0		25
03	2542 X	2305	-0-	-237	-0-	530 248 9	1	1527	2	Y	225	222	0		28
04	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	533 1 4	1	1665	2	Y	262	260	0		30
05	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	556 278 9	1	1719	2	Y	253	226	0		57
FOGMT UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903															
12	1798 X	1018	-0-	-780	-0-	128 94 9	1	796	2	Y	85	86	0		14
01	1798 X	907	-0-	-891	-0-	108 141 9	1	658	2	Y	128	121	0		21
02	1624 X	927	-0-	-697	-0-	121 1 4	1	663	2	Y	129	131	0		19
03	1364 X	998	-0-	-366	-0-	117 142 9	1	739	2	Y	129	113	0		35
04	990 X	990	-0-	-0-	-0-	106 1 4	1	708	2	Y	159	168	0		26
05	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	109 1 4	1	790	2	Y	137	133	0		30
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7844 - 13923															
12	2511 X	2285	-0-	-226	-0-	316 143 9	1	1826	2	N	130	127	0		13
01	2604 X	361	-0-	-2243	-0-	269 9 9	1	83	2	N	8	20	0		1
02	2352 X	327	-0-	-2025	-0-	273 3 9	1	51	2	N	3	4	0		-0-
03	2604 X	301	-0-	-2303	-0-	274 2 9	1	25	2	N	2	2	0		-0-
*04	2220 X	258	-0-	-1962	-0-	247 1 9	1	10	2	N	1	1	0		-0-
05	2294 X	549	-0-	-1745	-0-	311 22 9	1	216	2	N	20	18	0		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7876 - 13520															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1116 N	253	-0-	-863	-0-	226 3	1 9	24	2	N	3	6	0		-0-
01	1116 X	360	-0-	-756	-0-	197 21	1 9	142	2	N	19	18	0		1
02	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	220 1	1 4	2076	2	N	262	238	0		25
03	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	223 1	1 4	1144	2	N	116	133	0		8
*04	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	213 128	1 9	1074	2	N	112	112	0		8
05	2852 X	2392	-0-	-460	-0-	244 5	1 4	1921	2	N	205	197	0		16
						1 4		226	9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 108H RRCID -> 277682 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8038 - 14355															
12	3100 X	2996	-0-	-104	-0-	63 149	1 9	2784	2	Y	135	135	0		6
01	3193 X	2083	-0-	-1110	-0-	100 3	1 4	1879	2	Y	92	92	0		6
02	3220 X	2274	-0-	-946	-0-	76 103	1 9	2095	2	Y	94	93	0		7
03	3565 X	3345	-0-	-220	-0-	64 1	1 4	3138	2	Y	129	129	0		7
04	3450 X	2315	-0-	-1135	-0-	84 10	1 4	2119	2	Y	93	94	0		6
05	3007 X	1666	-0-	-1341	-0-	107 57	1 9	1502	2	Y	52	54	0		4
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 110H RRCID -> 277683 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8411 - 14424															
12	3689 X	2948	-0-	-741	-0-	83 334	1 9	2531	2	Y	304	304	0		12
01	3689 X	2791	-0-	-898	-0-	85 3	1 4	2389	2	Y	285	278	0		19
02	3332 X	2890	-0-	-442	-0-	72 1	1 4	2484	2	Y	303	301	0		21
03	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	81 1	1 4	3286	2	Y	291	296	0		16
04	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	75 14	1 4	3090	2	Y	318	312	0		22
05	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	79 356	1 9	3188	2	Y	324	323	0		23
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 107H RRCID -> 277684 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8061 - 14138															
12	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	18 546	1 9	3191	2	Y	496	491	0		20
01	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	17 5	1 4	3607	2	Y	571	554	0		37
02	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	12 1	1 4	3828	2	Y	548	547	0		38
03	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	23 1	1 4	3798	2	Y	503	514	0		27
04	3870 X	2929	-0-	-941	-0-	52 12	1 4	2480	2	Y	350	353	0		24
05	3999 X	3500	-0-	-499	-0-	53 450	1 9	2997	2	Y	409	404	0		29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 105H RRCID -> 277685 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7847 - 14044													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
12	7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	96 1	6285 2	Y	580	568 0		24	
						638 9							
01	11158 X	11158	-0-	-0-	-0-	76 1	10033 2	Y	941	904 0		61	
						14 4	1035 9						
02	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	57 1	4906 2	Y	417	449 0		29	
						1 4	459 9						
03	5115 X	4680	-0-	-435	-0-	143 1	4174 2	Y	329	340 0		18	
						1 4	362 9						
04	8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	253 1	7170 2	Y	600	577 0		41	
						33 4	660 9						
05	5115 X	4348	-0-	-767	-0-	247 1	3890 2	Y	192	219 0		14	
						211 9							
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277693 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 9443 - 13679													
12	3348 X	2937	-0-	-411	-0-	59 1	2380 2	Y	453	473 0		22	
						498 9							
01	4464 X	3437	-0-	-1027	-0-	73 1	2739 2	Y	560	552 0		30	
						9 4	616 9						
02	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	85 1	3860 2	Y	938	910 0		58	
						1032 9							
03	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	140 1	4497 2	Y	886	925 0		19	
						2 4	975 9						
04	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	105 1	3240 2	Y	521	509 0		31	
						39 4	573 9						
05	5518 X	2794	-0-	-2724	-0-	3 1	2454 2	Y	306	322 0		15	
						337 9							
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 9155 - 13706													
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	7 1	281 2	Y	100	97 0		5	
						110 9							
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	6 1	211 2	Y	86	86 0		5	
						1 4	95 9						
02	140 N	7	-0-	-133	-0-	5 2	2 9	Y	2	7 0		-0-	
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-	
04	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	30 1	944 2	Y	189	178 0		11	
						11 4	208 9						
05	7 N	4	-0-	-3	-0-	3 2	1 9	Y	1	12 0		-0-	
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 9389 - 15040													
12	4402 X	1861	-0-	-2541	-0-	39 1	1571 2	Y	228	243 0		11	
						251 9							
01	4743 X	1881	-0-	-2862	-0-	41 1	1557 2	Y	253	250 0		14	
						5 4	278 9						
02	4284 X	1329	-0-	-2955	-0-	24 1	1077 2	Y	207	208 0		13	
						228 9							
03	4092 X	2772	-0-	-1320	-0-	72 1	2303 2	Y	360	365 0		8	
						1 4	396 9						
04	3210 X	1119	-0-	-2091	-0-	31 1	945 2	Y	120	121 0		7	
						11 4	132 9						
05	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4 1	3423 2	Y	548	529 0		26	
						603 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8640 - 13470														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2511 X	1728	-0-	-783	-0-	216 1	1361 2	Y	137	132 0			13	
						151 9								
01	2511 X	2252	-0-	-259	-0-	253 1	1861 2	Y	117	117 0			13	
						9 4	129 9							
02	2268 X	1069	-0-	-1199	-0-	196 1	815 2	Y	53	62 0			4	
						58 9								
03	1736 X	1085	-0-	-651	-0-	209 1	823 2	Y	46	46 0			4	
						2 4	51 9							
04	2190 X	1696	-0-	-494	-0-	217 1	1420 2	Y	46	40 0			10	
						8 4	51 9							
05	2263 X	1403	-0-	-860	-0-	273 1	1029 2	Y	92	85 0			17	
						101 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 9H RRCID -> 277697 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8325 - 13183														
12	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	26 1	1804 2	Y	131	127 0			12	
						144 9								
01	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	18 1	1696 2	Y	167	160 0			19	
						9 4	184 9							
02	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	16 1	1520 2	Y	158	166 0			11	
						174 9								
03	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	35 1	2344 2	Y	200	193 0			18	
						5 4	220 9							
04	3000 N	3446	-0-	446	446	75 1	3183 2	Y	155	140 0			33	
						17 4	171 9							
05	2906 N	2460	-0-	-446	-0-	78 1	2129 2	Y	230	220 0			43	
						253 9								
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 9467 - 14522														
12	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	136 1	5525 2	Y	680	664 0			33	
						748 9								
01	2945 X	2232	-0-	-713	-0-	50 1	1889 2	Y	261	280 0			14	
						6 4	287 9							
02	2660 X	1448	-0-	-1212	-0-	26 1	1187 2	Y	214	215 0			13	
						235 9								
03	6169 X	3719	-0-	-2450	-0-	96 1	3075 2	Y	497	500 0			10	
						1 4	547 9							
04	5970 X	4386	-0-	-1584	-0-	123 1	3803 2	Y	376	364 0			22	
						46 4	414 9							
05	6169 X	1942	-0-	-4227	-0-	2 1	1742 2	Y	180	193 0			9	
						198 9								
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724														
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	174 1	152 2	Y	27	29 0			11	
						30 9								
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	170 1	33 2	Y	8	17 0			2	
						9 9								
02	448 N	147	-0-	-301	-0-	135 1	12 2	Y	-0-	2 0			-0-	
03	341 N	208	-0-	-133	-0-	153 1	51 2	Y	4	3 0			1	
						4 9								
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	151 1	49 2	Y	4	4 0			1	
						4 9								
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	149 1	71 2	Y	6	6 0			1	
						7 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277707 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3565 X	1243	-0-	-2322	-0-	197 1	87 9	959 2	Y	79	60 0			34
01	3131 X	2279	-0-	-852	-0-	243 1	79 9	1957 2	Y	72	90 0			16
02	2800 X	1200	-0-	-1600	-0-	158 1	43 9	999 2	Y	39	42 0			13
03	3100 X	1691	-0-	-1409	-0-	194 1	131 9	1366 2	Y	119	101 0			31
04	2220 X	1623	-0-	-597	-0-	198 1	144 9	1281 2	Y	131	133 0			29
05	2294 X	1598	-0-	-696	-0-	180 1	3 4	1274 2	Y	128	134 0			23
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445														
12	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	160 1	121 9	1019 2	Y	110	92 0			47
01	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	189 1	173 9	1170 2	Y	157	169 0			35
02	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	207 1	138 9	1303 2	Y	125	119 0			41
03	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	258 1	179 9	1663 2	Y	163	161 0			43
04	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	242 1	154 9	1256 2	Y	140	152 0			31
05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	233 1	3 4	1536 2	Y	174	174 0			31
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 277721 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8416 - 13372														
12	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	77 1	1 4	5287 2	Y	338	334 0			32
01	5921 X	4419	-0-	-1502	-0-	41 1	20 4	3897 2	Y	419	403 0			48
02	5432 X	3439	-0-	-1993	-0-	30 1	1 4	2953 2	Y	414	432 0			30
03	6014 X	3603	-0-	-2411	-0-	47 1	7 4	3157 2	Y	356	354 0			32
04	5820 X	5004	-0-	-816	-0-	107 1	25 4	4551 2	Y	292	262 0			62
05	5735 X	3143	-0-	-2592	-0-	100 1	305 9	2738 2	Y	277	287 0			52
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8399 - 13271														
12	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	89 1	163 9	1067 2	Y	148	164 0			14
01	4092 X	4027	-0-	-65	-0-	205 1	16 4	3255 2	Y	501	458 0			57
02	3696 X	3299	-0-	-397	-0-	175 1	1 4	2663 2	Y	418	445 0			30
03	4092 X	3300	-0-	-792	-0-	207 1	6 4	2680 2	Y	370	367 0			33
04	3900 X	1091	-0-	-2809	-0-	132 1	5 4	871 2	Y	75	94 0			14
05	4030 X	146	-0-	-3884	-0-	32 1	14 9	100 2	Y	13	25 0			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC												//CONT.//		100351											
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C												WELL #:		3H	RRCID -> 277761		COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL	DEPTH	7928	PERF.	8207	-	13026
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
									AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE								
12		T. A.	2820	-0-	2820	10457			69	1	2509	2	Y	220		220	0		21						
									242	9															
01		13739 X	3282	-0-	-10457	-0-			30	1	2909	2	Y	298		285	0		34						
									15	4	328	9													
02		3780 X	2706	-0-	-1074	-0-			25	1	2405	2	Y	251		267	0		18						
									276	9															
03		4185 X	2678	-0-	-1507	-0-			38	1	2393	2	Y	220		218	0		20						
									5	4	242	9													
04		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-			82	1	3482	2	Y	181		163	0		38						
									19	4	199	9													
05		3286 X	2370	-0-	-916	-0-			78	1	2101	2	Y	174		180	0		32						
									191	9															

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C												WELL #:		4H	RRCID -> 277762		COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL	DEPTH	7864	PERF.	8645	-	12888
12		3937 X	2386	-0-	-1551	-0-			31	1	2136	2	Y	199		198	0		19						
									219	9															
01		3813 X	2771	-0-	-1042	-0-			25	1	2427	2	Y	279		266	0		32						
									12	4	307	9													
02		3388 X	3316	-0-	-72	-0-			29	1	2851	2	Y	395		399	0		28						
									1	4	435	9													
03		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-			46	1	3060	2	Y	374		369	0		33						
									7	4	411	9													
04		4678 X	4678	-0-	-0-	-0-			99	1	4230	2	Y	296		267	0		62						
									23	4	326	9													
05		3658 X	3027	-0-	-631	-0-			96	1	2615	2	Y	287		296	0		53						
									316	9															

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C												WELL #:		6H	RRCID -> 277763		COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL	DEPTH	7895	PERF.	8896	-	13726
12		4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-							Y	-0-					-0-						
01		6286 X	6286	-0-	-0-	-0-			57	1	5430	2	Y	702		622	0		80						
									27	4	772	9													
02		5113 X	5113	-0-	-0-	-0-			45	1	4417	2	Y	591		629	0		42						
									1	4	650	9													
03		5062 X	5062	-0-	-0-	-0-			66	1	4413	2	Y	521		516	0		47						
									10	4	573	9													
04		6328 X	6328	-0-	-0-	-0-			135	1	5736	2	Y	386		352	0		81						
									32	4	425	9													
05		4231 X	4231	-0-	-0-	-0-			135	1	3675	2	Y	383		393	0		71						
									421	9															

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C												WELL #:		7H	RRCID -> 277764		COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL	DEPTH	8055	PERF.	8754	-	12825
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 277766 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8320 - 13083														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
														BALANCE
12	1736 X	1586	-0-	-150	-0-	20 1	1386 2	Y			164	163 0		15
01	1705 N	1688	-0-	-17	-0-	180 9	1454 2	Y			193	186 0		22
02	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	15 1	212 9				182	191 0		13
03	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	7 4	1319 2	Y			210	204 0		19
04	1620 N	230	-0-	-1390	-0-	14 1	231 9				19	35 0		3
05	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-	200 9	203 2	Y			-0-	3 0		-0-
						24 1	21 9							
						3 4								
						5 1								
						1 4								
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8323 - 13237														
12	2604 X	2532	-0-	-72	-0-	116 1	2230 2	Y			169	165 0		16
01	2387 N	2336	-0-	-51	-0-	186 9	2028 2	Y			171	167 0		20
02	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	110 1	188 9				175	182 0		13
03	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	10 4	2030 2	Y			183	180 0		16
04	3000 N	3636	-0-	636	636	96 1	2400 2	Y			146	131 0		31
05	2937 N	2301	-0-	-636	-0-	193 9	3328 2	Y			146	150 0		27
						106 1	161 9							
						5 4								
						129 1								
						18 4								
						127 1								
						161 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 129H RRCID -> 277778 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 13441														
12	1581 N	935	-0-	-646	-0-	230 1	563 2	Y			129	133 0		8
01	1488 N	833	-0-	-655	-0-	142 9	485 2	Y			146	148 0		6
02	1176 N	767	-0-	-409	-0-	187 1	479 2	Y			108	108 0		6
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	161 9	664 2	Y			131	130 0		7
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	169 1	708 2	Y			134	134 0		7
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	119 9	147 9				167	163 0		11
						210 1	730 2	Y						
						144 9	184 9							
						168 1								
						5 4								
						158 1								
						2 4								
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069														
12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	44 1	1100 2	Y			170	167 0		39
01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	187 9	1100 2	Y			148	151 0		36
02	1260 N	1211	-0-	-49	-0-	33 1	163 9				158	160 0		34
03	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1 4	981 2	Y			149	150 0		33
04	1260 N	843	-0-	-417	-0-	56 1	689 2	Y			66	78 0		21
05	1333 N	1234	-0-	-99	-0-	174 9	73 9				59	67 0		13
						96 1	1069 2	Y						
						164 9								
						75 1								
						6 4								
						100 1								
						65 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
LA BANDERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7997 - 14073														
12	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	52	1	2990	2	Y	379	373	0	16
						417	9							
01	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	44	1	2022	2	Y	221	223	0	14
						3	4	243	9					
02	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	38	1	2122	2	Y	226	224	0	16
						1	4	249	9					
03	2976 X	2799	-0-	-177	-0-	40	1	2484	2	Y	249	251	0	14
						1	4	274	9					
04	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	40	1	2602	2	Y	236	234	0	16
						12	4	260	9					
05	2976 X	2940	-0-	-36	-0-	43	1	2641	2	Y	233	233	0	16
						256	9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7934 - 14249														
12	4557 X	1222	-0-	-3335	-0-	248	1	855	2	Y	108	121	0	4
						119	9							
01	4619 X	333	-0-	-4286	-0-	283	1	43	2	Y	6	10	0	-0-
						7	9							
02	4172 X	804	-0-	-3368	-0-	240	1	500	2	Y	58	54	0	4
						64	9							
03	4619 X	294	-0-	-4325	-0-	294	1			Y	-0-	4	0	-0-
04	4470 X	235	-0-	-4235	-0-	235	1			Y	-0-			-0-
05	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	87	1	5970	2	Y	661	614	0	47
						727	9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 111H RRCID -> 277822 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8302 - 14236														
12	3658 X	3266	-0-	-392	-0-	11	1	2993	2	Y	238	238	0	10
						262	9							
01	3658 X	3165	-0-	-493	-0-	10	1	2863	2	Y	262	255	0	17
						4	4	288	9					
02	3304 X	3046	-0-	-258	-0-	9	1	2798	2	Y	216	218	0	15
						1	4	238	9					
03	3534 X	3376	-0-	-158	-0-	8	1	3118	2	Y	226	229	0	12
						1	4	249	9					
04	3420 X	3329	-0-	-91	-0-	8	1	3047	2	Y	236	232	0	16
						14	4	260	9					
05	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	9	1	3141	2	Y	243	242	0	17
						267	9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 114H RRCID -> 277824 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8110 - 14161														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8301 - 14322														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	4123 X	2119	-0-	-2004	-0-	213 1	1699 2	Y	188	190 0				8
01	4123 X	32	-0-	-4091	-0-	207 9								
02	3220 X	78	-0-	-3142	-0-	32 1		Y	-0-	8 0				-0-
03	3348 X	115	-0-	-3233	-0-	78 1		Y	-0-					-0-
04	3120 X	61	-0-	-3059	-0-	115 1		Y	-0-					-0-
05	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-	61 1		Y	-0-					-0-
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344														
12	2139 X	1459	-0-	-680	-0-	159 1	1188 2	Y	102	68 0				43
01	2139 X	1236	-0-	-903	-0-	112 9								
02	1932 X	1380	-0-	-552	-0-	151 1	1002 2	Y	75	101 0				17
03	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	83 9								
04	1410 X	1271	-0-	-139	-0-	140 1	1060 2	Y	164	127 0				54
05	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	180 9								
						189 1	1273 2	Y	202	203 0				53
						222 9								
						196 1	895 2	Y	164	181 0				36
						180 9								
						202 1	1390 2	Y	241	234 0				43
						3 4	265 9							
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606														
12	3627 X	3075	-0-	-552	-0-	286 1	2609 2	Y	164	176 0				70
01	3627 X	3174	-0-	-453	-0-	180 9								
02	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	279 1	2652 2	Y	221	242 0				49
03	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	243 9								
04	3060 X	2803	-0-	-257	-0-	234 1	2774 2	Y	248	215 0				82
05	3627 X	2948	-0-	-679	-0-	273 9								
						258 1	2707 2	Y	195	226 0				51
						215 9								
						258 1	2334 2	Y	192	201 0				42
						211 9								
						231 1	2490 2	Y	202	208 0				36
						5 4	222 9							
DIAMOND H STATE WELL #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8043 - 12147														
12	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	250 1	1812 2	Y	154	156 0				2
01	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	20 4	169 9							
02	1792 X	1250	-0-	-542	-0-	211 1	1471 2	Y	139	139 0				2
03	2263 X	1367	-0-	-896	-0-	10 4	153 9							
04	2190 X	1369	-0-	-821	-0-	151 1	984 2	Y	104	90 0	13 1			3
05	2263 X	1304	-0-	-959	-0-	1 4	114 9							
						258 1	1021 2	Y	80	81 0				2
						88 9								
						255 1	1016 2	Y	89	89 0				2
						98 9								
						206 1	996 2	Y	89	91 0				-0-
						4 4	98 9							
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277859 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6680 - 11598														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										//CONT./		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT./										100351													
MAUND RANCH 18 UNIT										WELL #:		3H		RRCID -> 277860		COMPL. DATE 09/10/2015		TOTAL DEPTH		6352 PERF. 6701 - 11581			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * CODE	EOM BALANCE					
12	1364 X	814	-0-	-550	-0-	90	1		647	2	Y	70	92	0				30					
01	1364 X	862	-0-	-502	-0-	77	9		91	1	Y	85	96	0				19					
02	1232 X	844	-0-	-388	-0-	94	9		73	1	Y	106	90	0				35					
03	1147 X	936	-0-	-211	-0-	117	9		87	1	Y	103	111	0				27					
04	1110 X	985	-0-	-125	-0-	113	9		95	1	Y	108	111	0				24					
05	930 X	875	-0-	-55	-0-	119	9		81	1	Y	118	121	0				21					
						1	4		130	9													
MAUND RANCH 18 UNIT										WELL #:		4H		RRCID -> 277861		COMPL. DATE 09/10/2015		TOTAL DEPTH		6319 PERF. 6855 - 11437			
12	620 N	373	-0-	-247	-0-	176	1		161	2	Y	33	26	0				14					
01	496 N	331	-0-	-165	-0-	36	9		175	1	Y	32	39	0				7					
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	35	9		146	1	Y	92	69	0				30					
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	101	9		173	1	Y	149	140	0				39					
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	164	9		166	1	Y	101	118	0				22					
05	651 N	557	-0-	-94	-0-	111	9		160	1	Y	78	86	0				14					
						1	4		86	9													
MAUND RANCH 18 UNIT										WELL #:		5H		RRCID -> 277866		COMPL. DATE 09/10/2015		TOTAL DEPTH		6364 PERF. 6981 - 11853			
12	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	257	1		707	2	Y	97	97	0				41					
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	107	9		222	1	Y	121	135	0				27					
02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	133	9		184	1	Y	103	96	0				34					
03	1085 N	817	-0-	-268	-0-	113	9		204	1	Y	76	90	0				20					
04	1050 N	1020	-0-	-30	-0-	84	9		210	1	Y	112	107	0				25					
05	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	123	9		212	1	Y	122	125	0				22					
						2	4		134	9													
BRISCOE CATARINA NORTH										WELL #:		113H		RRCID -> 277914		COMPL. DATE 06/27/2017		TOTAL DEPTH		7726 PERF. 8004 - 14129			
12	2573 X	2148	-0-	-425	-0-	258	1		1727	2	Y	148	147	0				6					
01	2573 X	2227	-0-	-346	-0-	163	9		266	1	Y	131	128	0				9					
02	2324 X	1932	-0-	-392	-0-	3	4		144	9	Y	104	106	0				7					
03	2139 X	1998	-0-	-141	-0-	222	1		1596	2	Y	99	101	0				5					
04	2160 X	1002	-0-	-1158	-0-	114	9		248	1	Y	59	60	0				4					
05	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	1	4		109	9	Y	188	179	0				13					
						235	1		699	2	Y												
						3	4		65	9													
						242	1		2023	2	Y												
						207	9																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	465 N	446	-0-	-19	-0-	248 15 9	183 2	Y	14	14	0			1
01	620 N	356	-0-	-264	-0-	258 18 9	80 2	Y	16	16	0			1
02	672 N	193	-0-	-479	-0-	79 23 9	91 2	Y	21	21	0			1
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-	1	0		-0-
04	330 N	1	-0-	-329	-0-	1 1			Y	-0-				-0-
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	235 3 4	757 143 9	2	Y	130	123	0		7
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7304 - 12173														
12	2418 X	732	-0-	-1686	-0-	183 80 9	469 2	Y	73	77	0			4
01	2015 N	7	-0-	-2008	-0-	1 1 9	5 2	Y	1	5	0			-0-
02	2016 N	45	-0-	-1971	-0-	45 1			Y	-0-				-0-
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				Y	-0-				-0-
04	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	258 2 4	1599 321 9	2	Y	292	277	0		15
05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	274 5 4	1276 241 9	2	Y	219	222	0		12
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7363 - 12308														
12	1705 N	1221	-0-	-484	-0-	265 254 9	702 2	Y	231	225	0			13
01	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	302 2 4	1801 306 9	2	Y	278	276	0		15
02	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	316 282 9	1411 2	Y	256	257	0			14
03	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	305 1 4	1546 359 9	2	Y	326	324	0		16
04	1770 N	1764	-0-	-6	-0-	301 2 4	1182 279 9	2	Y	254	257	0		13
05	1829 N	1773	-0-	-56	-0-	292 5 4	1208 268 9	2	Y	244	243	0		14
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7265 - 12164														
12	3100 N	5714	-0-	2614	3262	329 1 4	4011 1373 9	2	Y	1248	1208	0		72
01	5010 X	1748	-0-	-3262	-0-	206 1 4	1053 488 9	2	Y	444	492	0		24
02	3164 X	1994	-0-	-1170	-0-	290 586 9	1118 2	Y	533	529	0			28
03	3503 X	3073	-0-	-430	-0-	330 1 4	2014 728 9	2	Y	662	658	0		32
04	3390 X	2764	-0-	-626	-0-	333 2 4	1836 593 9	2	Y	539	543	0		28
05	3503 X	2070	-0-	-1433	-0-	311 5 4	1346 408 9	2	Y	371	378	0		21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																		
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8119 - 14136																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2604 X	1854	-0-		-750	-0-		57 215	1 9	1582	2	Y	195	194	0			8
01	1705 N	1579	-0-		-126	-0-		53 2	1 4	1348	2	Y	160	158	0			10
02	1809 N	1809	-0-		-0-	-0-		51 185	1 9	1573	2	Y	168	166	0			12
03	2197 N	2197	-0-		-0-	-0-		56 1	1 4	1931	2	Y	190	192	0			10
04	2291 N	2291	-0-		-0-	-0-		48 9	1 4	2023	2	Y	192	189	0			13
05	2072 N	2072	-0-		-0-	-0-		57 180	1 9	1835	2	Y	164	165	0			12

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 8614 - 14557																		
12	3627 X	3310	-0-		-317	-0-		260 177	1 9	2873	2	Y	161	161	0			7
01	4148 X	4148	-0-		-0-	-0-		285 5	1 4	3595	2	Y	239	230	0			16
02	3884 X	3884	-0-		-0-	-0-		119 1	1 4	3509	2	Y	232	232	0			16
03	3906 X	3868	-0-		-38	-0-		267 1	1 4	3372	2	Y	207	212	0			11
04	4020 X	3645	-0-		-375	-0-		308 14	1 4	3100	2	Y	203	200	0			14
05	4309 X	3195	-0-		-1114	-0-		277 205	1 9	2713	2	Y	186	187	0			13

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A																		
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8503 - 14333																		
12	6820 X	4965	-0-		-1855	-0-		257 492	1 9	4216	2	Y	447	445	0			18
01	6820 X	3615	-0-		-3205	-0-		237 4	1 4	3015	2	Y	326	323	0			21
02	6160 X	3921	-0-		-2239	-0-		238 1	1 4	3331	2	Y	319	318	0			22
03	6138 X	4045	-0-		-2093	-0-		291 1	1 4	3413	2	Y	309	314	0			17
04	5160 X	4449	-0-		-711	-0-		299 17	1 4	3737	2	Y	360	352	0			25
05	4960 X	4590	-0-		-370	-0-		295 398	1 9	3897	2	Y	362	361	0			26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8214 - 14267														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	4216 X	3764	-0-	-452	-0-	693 1	2885 2	Y	169	169 0				7
						186 9								
01	4216 X	2969	-0-	-1247	-0-	627 1	2195 2	Y	131	129 0				9
						3 4	144 9							
02	3808 X	2890	-0-	-918	-0-	590 1	2150 2	Y	135	135 0				9
						1 4	149 9							
03	4185 X	2732	-0-	-1453	-0-	445 1	2145 2	Y	128	130 0				7
						1 4	141 9							
04	4050 X	2908	-0-	-1142	-0-	583 1	2164 2	Y	137	135 0				9
						10 4	151 9							
05	3751 X	2795	-0-	-956	-0-	505 1	2146 2	Y	131	131 0				9
						144 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 131H RRCID -> 277977 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 13063														
12	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	122 1	2696 2	Y	180	177 0				7
						198 9								
01	2046 X	2041	-0-	-5	-0-	117 1	1794 2	Y	115	115 0				7
						3 4	127 9							
02	1960 X	1631	-0-	-329	-0-	97 1	1436 2	Y	89	90 0				6
						98 9								
03	3007 X	1149	-0-	-1858	-0-	115 1	972 2	Y	56	59 0				3
						62 9								
04	2910 X	633	-0-	-2277	-0-	90 1	507 2	Y	31	32 0				2
						2 4	34 9							
05	3007 X	599	-0-	-2408	-0-	99 1	469 2	Y	28	28 0				2
						31 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 136H RRCID -> 277982 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 12708														
12	3534 X	2285	-0-	-1249	-0-	148 1	1885 2	Y	229	229 0				9
						252 9								
01	3193 X	1946	-0-	-1247	-0-	148 1	1580 2	Y	196	192 0				13
						2 4	216 9							
02	2800 X	2131	-0-	-669	-0-	108 1	1713 2	Y	282	275 0				20
						310 9								
03	2635 X	2529	-0-	-106	-0-	145 1	2022 2	Y	328	330 0				18
						1 4	361 9							
04	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	145 1	2151 2	Y	370	363 0				25
						10 4	407 9							
05	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	155 1	1920 2	Y	321	323 0				23
						353 9								
FOGMT WELL #: 54SP RRCID -> 278005 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6837 - 12529														
12	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	242 1	1991 2	Y	209	198 0				43
						230 9								
01	2697 X	2314	-0-	-383	-0-	250 1	1854 2	Y	191	190 0				44
						210 9								
02	2436 X	2269	-0-	-167	-0-	121 1	1930 2	Y	198	198 0				44
						218 9								
03	2697 X	2473	-0-	-224	-0-	226 1	2018 2	Y	208	207 0				45
						229 9								
04	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	273 1	1993 2	Y	213	202 0				56
						7 4	234 9							
05	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	269 1	2253 2	Y	240	232 0				64
						264 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 133H RRCID -> 278006 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7887 - 12756														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2418 X	1568	-0-	-850	-0-	97 1	1320 2	Y	137	136	0			6
01	1550 N	1431	-0-	-119	-0-	151 9	1209 2	Y	108	107	0			7
02	1372 N	1302	-0-	-70	-0-	101 1	1117 2	Y	91	92	0			6
03	1581 N	1525	-0-	-56	-0-	2 4	1321 2	Y	100	101	0			5
04	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	85 1	1315 2	Y	106	104	0			7
05	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	100 9	1411 2	Y	132	130	0			9
						94 1								
						110 9								
						94 1								
						6 4								
						93 1								
						145 9								
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278009 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7363 - 12352														
12	1147 N	789	-0-	-358	-0-	88 1	551 2	Y	136	135	0			8
01	1085 N	912	-0-	-173	-0-	150 9	599 2	Y	194	191	0			11
02	1008 N	303	-0-	-705	-0-	99 1	213 9	Y	74	81	0			4
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-	1 4		Y	-0-	4	0			-0-
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-	31 1		Y	-0-					-0-
05	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	81 9	1040 2	Y	264	249	0			15
						64 1	290 9							
						4 4								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8834 - 15755														
12	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	182 1	1842 2	Y	704	683	0			30
01	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	5 4	774 9	Y	475	487	0			18
02	2408 X	2384	-0-	-24	-0-	195 1	2465 2	Y	363	359	0			22
03	2790 X	1037	-0-	-1753	-0-	3 4	523 9	Y	186	201	0			7
04	3090 X	2118	-0-	-972	-0-	227 1	1756 2	Y	458	444	0			21
05	3193 X	2297	-0-	-896	-0-	2 4	399 9	Y	430	433	0			18
						174 1	654 2							
						4 4	205 9							
						204 1	1410 2							
						504 9								
						195 1	1629 2							
						473 9								
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7291 - 13738														
12	2976 X	1554	-0-	-1422	-0-	267 1	1067 2	Y	200	230	0			17
01	2542 X	1671	-0-	-871	-0-	220 9	1192 2	Y	202	185	0			34
02	2520 X	1625	-0-	-895	-0-	257 1	1169 2	Y	219	229	0			24
03	2790 X	2113	-0-	-677	-0-	222 9	241 9	Y	270	261	0			33
04	2700 X	2287	-0-	-413	-0-	207 1	1469 2	Y	315	312	0			36
05	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	8 4	347 9	Y	306	273	0			69
						468 1	1527 2							
						297 9								
						470 1								
						1 4								
						494 1								
						337 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7977 - 13993													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12	2387 X	2032	-0-	-355	-0-	82 1	1788 2	Y	147	147	0		6
						162 9							
01	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	86 1	1846 2	Y	154	150	0		10
						3 4	169 9						
02	2016 N	1895	-0-	-121	-0-	68 1	1676 2	Y	137	137	0		10
						151 9							
03	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	77 1	1983 2	Y	144	146	0		8
						1 4	158 9						
04	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	75 1	1972 2	Y	141	139	0		10
						9 4	155 9						
05	2108 N	2091	-0-	-17	-0-	77 1	1873 2	Y	128	129	0		9
						141 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512													
12	2263 N	2073	-0-	-190	-0-	206 1	1612 2	Y	232	234	0		14
						255 9							
01	2542 N	2151	-0-	-391	-0-	164 1	1689 2	Y	271	274	0		11
						298 9							
02	1764 N	1723	-0-	-41	-0-	122 1	1370 2	Y	210	210	0		11
						231 9							
03	2077 N	1973	-0-	-104	-0-	170 1	1530 2	Y	248	245	0		14
						273 9							
04	2070 N	1660	-0-	-410	-0-	121 1	1295 2	Y	213	216	0		11
						10 4	234 9						
05	1922 N	1908	-0-	-14	-0-	123 1	1557 2	Y	204	201	0		14
						4 4	224 9						
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 126H RRCID -> 278040 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552													
12	3937 X	3275	-0-	-662	-0-	252 1	2571 2	Y	411	431	0		25
						452 9							
01	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	211 1	3643 2	Y	552	555	0		22
						607 9							
02	4704 X	1809	-0-	-2895	-0-	140 1	1432 2	Y	215	225	0		12
						237 9							
03	5208 X	2966	-0-	-2242	-0-	210 1	2331 2	Y	386	377	0		21
						425 9							
04	5040 X	2336	-0-	-2704	-0-	126 1	1857 2	Y	308	313	0		16
						14 4	339 9						
05	4464 X	3856	-0-	-608	-0-	138 1	3213 2	Y	451	437	0		30
						9 4	496 9						
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 97H RRCID -> 278041 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7855 - 13687													
12	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	219 1	4911 2	N	508	493	0		52
						559 9							
01	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	204 1	5287 2	N	693	695	0		50
						13 4	762 9						
02	4844 X	4793	-0-	-51	-0-	192 1	4061 2	N	490	492	0		48
						1 4	539 9						
03	5704 X	5016	-0-	-688	-0-	195 1	4249 2	N	519	530	0		37
						1 4	571 9						
*04	6060 X	4456	-0-	-1604	-0-	180 1	3692 2	N	515	515	0		37
						17 4	567 9						
05	6262 X	5117	-0-	-1145	-0-	220 1	4243 2	N	594	586	0		45
						1 4	653 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 128H RRCID -> 278042 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	775 N	689	-0-	-86	-0-	239 1	58 9	392 2	Y	53	55 0			3
01	1209 N	726	-0-	-483	-0-	218 1	64 9	444 2	Y	58	59 0			2
02	840 N	489	-0-	-351	-0-	175 1	39 9	275 2	Y	35	35 0			2
03	682 N	478	-0-	-204	-0-	206 1	34 9	238 2	Y	31	31 0			2
04	690 N	423	-0-	-267	-0-	166 1	2 4	224 2	Y	28	29 0			1
05	527 N	440	-0-	-87	-0-	156 1	1 4	250 2	Y	30	29 0			2
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7480 - 13927														
12	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	136 1	1574 9	5547 2	Y	1431	1414 0			69
01	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	159 1	19 4	5999 2	Y	1101	1110 0			60
02	8953 X	8953	-0-	-0-	-0-	153 1	1868 9	6932 2	Y	1698	1653 0			105
03	7254 X	5233	-0-	-2021	-0-	126 1	1 4	4058 2	Y	953	1038 0			20
04	7140 X	773	-0-	-6367	-0-	20 1	7 4	608 2	Y	125	138 0			7
05	9920 X	-0-	-0-	-9920	-0-	7 4		138 9	Y	-0-	7 0			-0-
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7494 - 15266														
12	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	42 1	450 9	1691 2	Y	409	414 0			20
01	4154 X	2795	-0-	-1359	-0-	61 1	7 4	2294 2	Y	394	393 0			21
02	3752 X	3246	-0-	-506	-0-	59 1	523 9	2664 2	Y	475	467 0			29
03	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	137 1	2 4	4393 2	Y	751	764 0			16
04	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	136 1	51 4	4204 2	Y	728	701 0			43
05	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	5 1	739 9	5105 2	Y	672	683 0			32
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7463 - 13062														
12	3348 X	2111	-0-	-1237	-0-	43 1	306 9	1762 2	Y	278	280 0			13
01	3348 X	1901	-0-	-1447	-0-	44 1	5 4	1655 2	Y	179	182 0			10
02	3024 X	1820	-0-	-1204	-0-	34 1	233 9	1553 2	Y	212	209 0			13
03	2883 X	2410	-0-	-473	-0-	66 1	1 4	2105 2	Y	216	224 0			5
04	2460 X	1490	-0-	-970	-0-	41 1	15 4	1266 2	Y	153	149 0			9
05	2108 X	1164	-0-	-944	-0-	1 1	124 9	1039 2	Y	113	117 0			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7534 - 13131													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12	3007 X	2719	-0-	-288	-0-	56 1	2282 2	Y	346	346	0		17
						381 9							
01	2759 X	2569	-0-	-190	-0-	59 1	2232 2	Y	246	250	0		13
						7 4	271 9						
02	2464 X	2396	-0-	-68	-0-	45 1	2043 2	Y	280	276	0		17
						308 9							
03	2728 X	2320	-0-	-408	-0-	62 1	2001 2	Y	233	245	0		5
						1 4	256 9						
04	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	89 1	2746 2	Y	365	348	0		22
						33 4	402 9						
05	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	4 1	3453 2	Y	374	378	0		18
						411 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353													
12	7657 X	7022	-0-	-635	-0-	209 1	6084 2	Y	663	673	0		40
						729 9							
01	8649 X	7036	-0-	-1613	-0-	182 1	6115 2	Y	672	685	0		27
						739 9							
02	7812 X	7588	-0-	-224	-0-	171 1	6614 2	Y	730	718	0		39
						803 9							
03	8649 X	6726	-0-	-1923	-0-	183 1	5843 2	Y	636	640	0		35
						700 9							
04	7620 X	6713	-0-	-907	-0-	152 1	5814 2	Y	638	641	0		32
						45 4	702 9						
05	8401 X	6348	-0-	-2053	-0-	136 1	5511 2	Y	624	615	0		41
						15 4	686 9						
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931													
12	1705 X	1427	-0-	-278	-0-	123 1	1029 2	Y	250	251	0		15
						275 9							
01	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	108 1	1142 2	Y	295	298	0		12
						325 9							
02	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	94 1	1199 2	Y	356	349	0		19
						392 9							
03	3100 N	3265	-0-	165	165	112 1	2369 2	Y	713	693	0		39
						784 9							
04	2089 N	1924	-0-	-165	-0-	92 1	1372 2	Y	408	426	0		21
						11 4	449 9						
05	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	85 1	1398 2	Y	290	292	0		19
						4 4	319 9						
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7445 - 13300													
12	4588 X	2653	-0-	-1935	-0-	53 1	2161 2	Y	399	403	0		19
						439 9							
01	4588 X	2101	-0-	-2487	-0-	47 1	1769 2	Y	254	259	0		14
						6 4	279 9						
02	4144 X	2483	-0-	-1661	-0-	45 1	2018 2	Y	382	372	0		24
						420 9							
03	3906 X	2543	-0-	-1363	-0-	66 1	2120 2	Y	324	341	0		7
						1 4	356 9						
04	3300 X	2216	-0-	-1084	-0-	58 1	1797 2	Y	308	297	0		18
						22 4	339 9						
05	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	3 1	2578 2	Y	378	378	0		18
						416 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7636 - 13599													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
													EOM
													BALANCE
12	496 N	395	-0-	-101	-0-	7 1	294 2	Y			85	86 0	4
						94 9							
01	682 N	282	-0-	-400	-0-	6 1	217 2	Y			53	54 0	3
						1 4	58 9						
02	504 N	483	-0-	-21	-0-	8 1	368 2	Y			97	94 0	6
						107 9							
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	10 1	321 2	Y			79	83 0	2
						87 9							
04	270 N	238	-0-	-32	-0-	6 1	176 2	Y			49	48 0	3
						2 4	54 9						
05	527 N	412	-0-	-115	-0-	292 2	120 9	Y			109	107 0	5
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8168 - 14342													
12	5673 X	3811	-0-	-1862	-0-	84 1	3334 2	Y			357	349 0	15
						393 9							
01	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	91 1	4483 2	Y			457	442 0	30
						6 4	503 9						
02	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	19 1	5994 2	Y			591	580 0	41
						1 4	650 9						
03	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	19 1	7829 2	Y			716	718 0	39
						3 4	788 9						
04	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	17 1	6348 2	Y			381	394 0	26
						29 4	419 9						
05	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	48 1	4420 2	Y			223	233 0	16
						245 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7891 - 13614													
12	434 X	434	-0-	-0-	-0-	302 1	111 2	N			19	17 0	2
						21 9							
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	264 1	572 2	N			125	118 0	9
						1 4	138 9						
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	225 1	175 2	N			35	41 0	3
						39 9							
03	434 N	249	-0-	-185	-0-	227 1	18 2	N			4	7 0	-0-
						4 9							
*04	930 N	92	-0-	-838	-0-	82 1	8 2	N			2	2 0	-0-
						2 9							
05	496 N	169	-0-	-327	-0-	169 1		N			-0-		-0-
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7761 - 14393													
12	2883 X	1993	-0-	-890	-0-	35 1	1426 2	Y			484	497 0	23
						532 9							
01	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	76 1	2844 2	Y			494	490 0	27
						9 4	543 9						
02	3024 X	1256	-0-	-1768	-0-	23 1	1047 2	Y			169	186 0	10
						186 9							
03	3348 X	1642	-0-	-1706	-0-	42 1	1344 2	Y			233	238 0	5
						256 9							
04	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	105 1	3245 2	Y			611	580 0	36
						39 4	672 9						
05	8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	8 1	7397 2	Y			1120	1102 0	54
						1232 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 SOUTH SPUR UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7212 - 13839														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	219 1	875 2	Y	952	871 0				82
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	1047 9	161 2	Y	26	104 0				4
02	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	35 1	960 2	Y	171	156 0				19
03	434 N	128	-0-	-306	-0-	29 9	188 9	Y	22	38 0				3
04	210 N	131	-0-	-79	-0-	170 1	77 2	Y	25	25 0				3
05	434 N	136	-0-	-298	-0-	6 4	25 1	Y	25	22 0				6
						27 1	82 2	Y						
						24 9								
						25 1								
						28 9								
						26 1								
						28 9								
FOGMT UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722														
12	2356 X	1746	-0-	-610	-0-	147 1	1491 2	Y	98	93 0				16
01	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	108 9	1375 2	Y	138	132 0				22
02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	131 1	1404 2	Y	122	126 0				18
03	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	152 9	134 9	Y	124	108 0				34
04	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	147 1	1587 2	Y	167	174 0				27
05	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1 4	136 9	Y	124	124 0				27
						148 1	1685 2	Y						
						1 4	184 9	Y						
						131 1	1660 2	Y						
						2 4	136 9							
						129 1								
						1 4								
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537														
12	3069 X	2783	-0-	-286	-0-	37 1	2497 2	Y	226	222 0				21
01	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	249 9	2309 2	Y	277	266 0				32
02	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	24 1	305 9	Y	270	283 0				19
03	2790 X	2480	-0-	-310	-0-	12 4	2138 2	Y	223	222 0				20
04	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	22 1	2197 2	Y	209	185 0				44
05	2790 X	2339	-0-	-451	-0-	297 9	245 9	Y	193	201 0				36
						33 1	3634 2	Y						
						5 4	230 9	Y						
						85 1	2052 2	Y						
						20 4								
						75 1								
						212 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 134H RRCID -> 278127 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7919 - 12660														
12	2108 X	1585	-0-	-523	-0-	252 1	1213 2	Y	109	109 0				4
01	1705 N	1525	-0-	-180	-0-	120 9	1124 2	Y	118	114 0				8
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	269 1	130 9	Y	108	108 0				8
03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	2 4	1099 2	Y	124	125 0				7
04	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	222 1	1359 2	Y	132	130 0				9
05	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	119 9	145 9	Y	89	92 0				6
						249 1	1278 2	Y						
						136 9								
						246 1								
						6 4								
						241 1								
						98 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7890 - 12987														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	961 N	861	-0-	-100	-0-	118 1	90 9	653 2	Y		82	81 0		3
01	868 N	615	-0-	-253	-0-	114 1	1 4	425 2	Y		68	67 0		4
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	95 1	84 9	530 2	Y		76	75 0		5
03	868 N	819	-0-	-49	-0-	106 1	76 9	637 2	Y		69	70 0		4
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	105 1	3 4	595 2	Y		76	75 0		5
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	103 1	90 9	676 2	Y		82	81 0		6
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7243 - 12127														
12	992 N	810	-0-	-182	-0-	90 1	97 9	623 2	Y		88	88 0		5
01	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	128 1	1 4	1246 2	Y		224	217 0		12
02	980 N	621	-0-	-359	-0-	41 1	105 9	475 2	Y		95	102 0		5
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				Y		-0-	5 0		-0-
04	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-				Y		-0-			-0-
05	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	82 1	6 4	1635 2	Y		233	220 0		13
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7503 - 12402														
12	3317 X	2886	-0-	-431	-0-	270 1	1 4	2154 2	Y		419	414 0		24
01	3224 X	3205	-0-	-19	-0-	274 1	2 4	2398 2	Y		483	481 0		26
02	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	305 1	608 9	2255 2	Y		553	550 0		29
03	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	297 1	1 4	3244 2	Y		497	502 0		24
04	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	296 1	4 4	2772 2	Y		375	380 0		19
05	3224 X	2286	-0-	-938	-0-	259 1	7 4	1771 2	Y		226	232 0		13
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189														
12	1209 N	825	-0-	-384	-0-	237 1	147 9	441 2	Y		134	132 0		8
01	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	230 1	1 4	695 2	Y		245	240 0		13
02	812 N	274	-0-	-538	-0-	78 1	66 9	130 2	Y		60	70 0		3
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				Y		-0-	3 0		-0-
04	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-				Y		-0-			-0-
05	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	239 1	7 4	1873 2	Y		632	597 0		35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7705 - 13091														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	2511 N	1998	-0-	-513	-0-	313 1	1516 2	N	154	150 0			16	
01	3007 X	931	-0-	-2076	-0-	169 9	588 2	N	74	85 0			5	
02	2716 X	1407	-0-	-1309	-0-	261 1	81 9	N	120	113 0			12	
03	3007 X	1491	-0-	-1516	-0-	279 1	996 2	N	123	126 0			9	
*04	1950 X	1926	-0-	-24	-0-	132 9	1075 2	N	185	181 0			13	
05	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	281 1	1481 2	N	194	192 0			15	
						135 9	204 9							
						234 1	1656 2	N						
						7 4	213 9							
						320 1								
						1 4								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7923 - 13512														
12	4805 X	4601	-0-	-204	-0-	327 1	4089 2	N	168	157 0			17	
01	4805 X	4679	-0-	-126	-0-	185 9	4105 2	N	230	230 0			17	
02	4340 X	2874	-0-	-1466	-0-	311 1	253 9	N	128	133 0			12	
03	4588 X	2888	-0-	-1700	-0-	10 4	2444 2	N	124	127 0			9	
*04	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	288 1	141 9	N	302	289 0			22	
05	4681 X	2536	-0-	-2145	-0-	1 4	2456 2	N	117	130 0			9	
						295 1	136 9							
						1 4	5483 2	N						
						290 1	332 9							
						25 4	2083 2	N						
						323 1	129 9							
						1 4								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8086 - 13233														
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	283 1	411 2	N	60	61 0			6	
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	66 9	693 2	N	129	126 0			9	
02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	232 1	142 9	N	120	117 0			12	
03	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	2 4	682 2	N	131	134 0			9	
*04	1020 N	972	-0-	-48	-0-	212 1	794 2	N	115	116 0			8	
05	1147 N	1122	-0-	-25	-0-	132 9	625 2	N	138	135 0			11	
						229 1	127 9							
						144 9	734 2	N						
						217 1								
						3 4								
						236 1								
						152 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 92H RRCID -> 278232 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7812 - 13509														
12	5549 X	4910	-0-	-639	-0-	256 1	4453 2	N	183	177 0			19	
01	7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	201 9	7437 2	N	195	200 0			14	
02	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	285 1	215 9	N	117	120 0			11	
03	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	19 4	5092 2	N	110	113 0			8	
*04	7710 X	4803	-0-	-2907	-0-	244 1	4943 2	N	107	107 0			8	
05	7967 X	6881	-0-	-1086	-0-	1 4	129 9		159	155 0			12	
						262 1	121 9							
						1 4	118 9							
						250 1	6429 2	N						
						20 4	175 9							
						275 1								
						2 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3286 X	2646	-0-	-640	-0-	100 285	1 9	2261	2 Y	259	258 0		11
01	2945 X	2650	-0-	-295	-0-	105 3	1 4	2254 288	2 9 Y	262	256 0		17
02	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	76 1	1 4	2400 289	2 9 Y	263	262 0		18
03	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	77 1	1 4	2590 292	2 9 Y	265	269 0		14
04	3000 N	3012	-0-	12	12	75 1	1 4	2629 296	2 9 Y	269	265 0		18
05	3069 N	3003	-0-	-66	-0-	75 1	1 4	2660 296	2 9 Y	244	245 0		17
						268 9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8100 - 14024													
12	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	420 558	1 9	4727	2 Y	507	510 0		45
01	5549 X	5217	-0-	-332	-0-	451 591	1 9	4175	2 Y	537	554 0		28
02	5404 X	4025	-0-	-1379	-0-	370 557	1 9	3098	2 Y	506	501 0		33
03	5983 X	2338	-0-	-3645	-0-	175 2	1 4	1776 385	2 9 Y	350	317 0		66
04	5790 X	4508	-0-	-1282	-0-	291 635	1 9	3582	2 Y	577	612 0		31
05	5704 X	4170	-0-	-1534	-0-	325 317	1 9	3528	2 Y	288	305 0		14
LA BANDERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8200 - 12807													
12	3100 X	2668	-0-	-432	-0-	308 526	1 9	1834	2 Y	478	476 0		42
01	3441 X	1672	-0-	-1769	-0-	244 330	1 9	1098	2 Y	300	326 0		16
02	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	399 845	1 9	2444	2 Y	768	734 0		50
03	3441 X	2243	-0-	-1198	-0-	171 2	1 4	1475 595	2 9 Y	541	489 0		102
04	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	233 681	1 9	2655	2 Y	619	688 0		33
05	4092 X	3220	-0-	-872	-0-	234 534	1 9	2452	2 Y	485	495 0		23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8076 - 13908														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	8494 X	7311	-0-	-1183	-0-	474 1	6028 2	Y	735	744 0				65
01	8494 X	7913	-0-	-581	-0-	809 9	6045 2	Y	1186	1189 0				62
02	7532 X	1524	-0-	-6008	-0-	563 1	937 2	Y	308	350 0				20
03	8339 X	782	-0-	-7557	-0-	1305 9	452 2	Y	178	165 0				33
04	7950 X	2610	-0-	-5340	-0-	248 1	1982 2	Y	375	388 0				20
05	7905 X	5802	-0-	-2103	-0-	339 9	4084 2	Y	1273	1232 0				61
						134 1								
						196 9								
						215 1								
						413 9								
						318 1								
						1400 9								
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567														
12	2480 X	1896	-0-	-584	-0-	245 1	1330 2	Y	292	287 0				17
01	2635 X	1529	-0-	-1106	-0-	321 9	1021 2	Y	257	260 0				14
02	2380 X	295	-0-	-2085	-0-	224 1	283 9	Y	56	67 0				3
03	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-	1 4	192 2	Y	-0-	3 0				-0-
04	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-	41 1		Y	-0-					-0-
05	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	62 9	195 1	Y	345	326 0				19
						6 4	1654 2							
							380 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7645 - 13650														
12	6758 X	6121	-0-	-637	-0-	40 1	5832 2	N	226	226 0				23
01	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	249 9	6341 2	N	354	351 0				26
02	6104 X	5647	-0-	-457	-0-	48 1	389 9	N	281	280 0				27
03	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	16 4	5300 2	N	267	275 0				19
*04	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	37 1	309 9	N	301	298 0				22
05	6789 X	6258	-0-	-531	-0-	1 4	5849 2	N	287	287 0				22
						38 1	294 9							
						2 4	6232 2	N						
						42 1	331 9							
						29 4	5901 2	N						
						39 1	316 9							
						2 4								
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7313 - 12213														
12	1302 N	182	-0-	-1120	-0-	177 1	4 2	Y	1	2 0				-0-
01	589 N	220	-0-	-369	-0-	1 9	60 2	Y	18	17 0				1
02	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	140 1	1803 2	Y	605	574 0				32
03	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	20 9	1097 2	Y	321	338 0				15
04	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	210 1	353 9	Y	387	382 0				20
05	2976 N	958	-0-	-2018	-0-	666 9	426 9	Y	160	171 0				9
						288 1	607 2							
						1 4	176 9							
						294 1								
						2 4								
						173 1								
						2 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 90H RRCID -> 278528 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 93H RRCID -> 278529 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7465 - 13469																		
12	3109 X	3109		-0-	-0-		-0-	313	1	1847	2	N	863	775	0			89
								949	9									
01	886 X	886		-0-	-0-		-0-	291	1	470	2	N	113	194	0			8
								1	4	124	9							
02	453 X	453		-0-	-0-		-0-	274	1	144	2	N	32	37	0			3
								35	9									
03	3100 X	748		-0-	-2352		-0-	288	1	372	2	N	80	77	0			6
								88	9									
*04	3000 X	592		-0-	-2408		-0-	268	1	258	2	N	59	61	0			4
								1	4	65	9							
05	3100 X	962		-0-	-2138		-0-	312	1	522	2	N	116	111	0			9
								128	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 278531 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7511 - 13469																		
12	2082 X	2082		-0-	-0-		-0-	241	1	1681	2	N	145	144	0			15
								160	9									
01	1375 X	1375		-0-	-0-		-0-	239	1	1020	2	N	103	111	0			7
								3	4	113	9							
02	2128 X	821		-0-	-1307		-0-	215	1	548	2	N	53	55	0			5
								58	9									
03	2356 X	953		-0-	-1403		-0-	215	1	671	2	N	61	62	0			4
								67	9									
*04	2280 X	985		-0-	-1295		-0-	229	1	678	2	N	68	67	0			5
								3	4	75	9							
05	2077 X	1132		-0-	-945		-0-	239	1	803	2	N	82	81	0			6
								90	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278532 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7957 - 13990																		
12	3611 X	3611		-0-	-0-		-0-	119	1	3104	2	Y	353	353	0			15
								388	9									
01	3529 X	3529		-0-	-0-		-0-	108	1	3077	2	Y	312	311	0			16
								1	4	343	9							
02	3446 X	3446		-0-	-0-		-0-	99	1	3019	2	Y	294	291	0			19
								5	4	323	9							
03	3914 X	3914		-0-	-0-		-0-	102	1	3422	2	Y	346	356	0			9
								9	4	381	9							
04	3480 X	2897		-0-	-583		-0-	96	1	2459	2	Y	290	284	0			15
								23	4	319	9							
05	3813 X	3332		-0-	-481		-0-	99	1	2944	2	Y	260	269	0			6
								3	4	286	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278533 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7871 - 14008														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	3100 X	2981	-0-	-119	-0-	160 1	2513 2	Y	280	280	0		12	
						308 9								
01	3193 X	2914	-0-	-279	-0-	163 1	2480 2	Y	245	245	0		12	
						1 4	270 9							
02	2884 X	2615	-0-	-269	-0-	157 1	2222 2	Y	211	210	0		13	
						4 4	232 9							
03	3193 X	2911	-0-	-282	-0-	169 1	2451 2	Y	259	265	0		7	
						6 4	285 9							
04	3000 X	2396	-0-	-604	-0-	128 1	1940 2	Y	282	274	0		15	
						18 4	310 9							
05	2976 X	2650	-0-	-326	-0-	144 1	2242 2	Y	238	247	0		6	
						2 4	262 9							
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 39H RRCID -> 278595 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8844 - 13315														
12	2821 X	1898	-0-	-923	-0-	21 1	1777 2	Y	87	103	0		60	
						4 4	96 9							
01	2914 X	1968	-0-	-946	-0-	23 1	1845 2	Y	89	83	0		66	
						2 4	98 9							
02	2632 X	1382	-0-	-1250	-0-	13 1	1322 2	Y	41	77	0		30	
						2 4	45 9							
03	2914 X	1466	-0-	-1448	-0-	16 1	1387 2	Y	54	44	0		40	
						4 4	59 9							
04	2430 X	1104	-0-	-1326	-0-	8 1	1063 2	Y	30	55	0		15	
						33 9								
05	1953 X	1364	-0-	-589	-0-	11 1	1309 2	Y	40	33	0		22	
						44 9								
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	T. A.	6974	-0-	6974	6974	75 1	6506 2	Y	342	90	0		252	
						17 4	376 9							
04	T. A.	7504	-0-	7504	14478	56 1	7039 2	Y	372	442	0		182	
						409 9								
05	T. A.	7137	-0-	7137	21615	58 1	6792 2	Y	261	300	0		143	
						287 9								
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 43H RRCID -> 278617 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 15937														
12	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	95 1	7926 2	Y	128	168	0		88	
						17 4	141 9							
01	8091 X	7000	-0-	-1091	-0-	83 1	6800 2	Y	98	114	0		72	
						9 4	108 9							
02	8176 X	6995	-0-	-1181	-0-	65 1	6806 2	Y	103	99	0		76	
						11 4	113 9							
03	9052 X	3169	-0-	-5883	-0-	35 1	3056 2	Y	64	93	0		47	
						8 4	70 9							
04	8760 X	3908	-0-	-4852	-0-	30 1	3803 2	Y	68	82	0		33	
						75 9								
05	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	72 1	8398 2	Y	143	98	0		78	
						157 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 24H RRCID -> 278619 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8692 - 19506													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12	5890 X	3119	-0-	-2771	-0-	79 1	2976 2	Y	58	65	0		22
						64 9							
01	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	42 1	3294 2	Y	56	64	0		14
						1 4	62 9						
02	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	31 1	2888 2	Y	66	59	0		21
						1 4	73 9						
03	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	96 1	3270 2	Y	100	99	0		22
						110 9							
04	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	32 1	3333 2	Y	137	131	0		28
						1 4	151 9						
05	3410 X	2295	-0-	-1115	-0-	39 1	2148 2	Y	98	102	0		24
						108 9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 106H RRCID -> 278628 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7895 - 14092													
12	3782 X	3302	-0-	-480	-0-	15 1	2959 2	Y	298	298	0		12
						328 9							
01	3844 X	3039	-0-	-805	-0-	44 1	2687 2	Y	276	270	0		18
						4 4	304 9						
02	3472 X	2734	-0-	-738	-0-	52 1	2432 2	Y	226	228	0		16
						1 4	249 9						
03	3844 X	3465	-0-	-379	-0-	172 1	3008 2	Y	258	260	0		14
						1 4	284 9						
04	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	251 1	3299 2	Y	302	295	0		21
						15 4	332 9						
05	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	247 1	3772 2	Y	153	163	0		11
						168 9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 109H RRCID -> 278635 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7952 - 14271													
12	5859 X	4833	-0-	-1026	-0-	21 1	4564 2	Y	225	224	0		9
						248 9							
01	5859 X	5632	-0-	-227	-0-	22 1	5156 2	Y	406	389	0		26
						7 4	447 9						
02	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	14 1	4379 2	Y	161	176	0		11
						1 4	177 9						
03	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	12 1	4943 2	Y	168	170	0		9
						2 4	185 9						
04	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	14 1	5238 2	Y	189	185	0		13
						24 4	208 9						
05	5642 X	3918	-0-	-1724	-0-	11 1	3764 2	Y	130	134	0		9
						143 9							

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278641 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459													
12	1271 X	706	-0-	-565	-0-	288 1	320 2	Y	89	90	0		5
						98 9							
01	1581 X	916	-0-	-665	-0-	266 1	482 2	Y	153	150	0		8
						168 9							
02	1428 X	326	-0-	-1102	-0-	82 1	187 2	Y	52	57	0		3
						57 9							
03	1581 X	13	-0-	-1568	-0-	11 2	2 9	Y	2	5	0		-0-
04	1020 X	1	-0-	-1019	-0-	1 2		Y	-0-				-0-
05	930 X	574	-0-	-356	-0-	114 1	393 2	Y	59	56	0		3
						2 4	65 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	1209 N	1055	-0-	-154	-0-	97 1	817 2	Y	128	128	0		6	
						141 9								
01	1209 N	1057	-0-	-152	-0-	99 1	831 2	Y	115	115	0		6	
						127 9								
02	1064 N	973	-0-	-91	-0-	76 1	782 2	Y	104	103	0		7	
						1 4	114 9							
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	76 1	970 2	Y	130	133	0		4	
						3 4	143 9							
04	1020 N	745	-0-	-275	-0-	64 1	584 2	Y	84	84	0		4	
						5 4	92 9							
05	1085 N	862	-0-	-223	-0-	82 1	683 2	Y	87	89	0		2	
						1 4	96 9							
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137														
12	5208 X	5109	-0-	-99	-0-	59 1	4881 2	Y	144	159	0		100	
						11 4	158 9							
01	5239 X	4611	-0-	-628	-0-	54 1	4395 2	Y	142	137	0		105	
						6 4	156 9							
02	4732 X	4112	-0-	-620	-0-	38 1	3949 2	Y	107	133	0		79	
						7 4	118 9							
03	5115 X	3358	-0-	-1757	-0-	37 1	3197 2	Y	105	107	0		77	
						8 4	116 9							
04	4950 X	2525	-0-	-2425	-0-	19 1	2432 2	Y	67	111	0		33	
						74 9								
05	5115 X	3940	-0-	-1175	-0-	33 1	3793 2	Y	104	80	0		57	
						114 9								
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038														
12	3441 X	2811	-0-	-630	-0-	32 1	2635 2	Y	125	104	0		86	
						6 4	138 9							
01	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	46 1	3723 2	Y	121	118	0		89	
						5 4	133 9							
02	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	35 1	3667 2	Y	123	121	0		91	
						6 4	135 9							
03	3007 X	2776	-0-	-231	-0-	30 1	2626 2	Y	103	118	0		76	
						7 4	113 9							
04	3780 X	2612	-0-	-1168	-0-	20 1	2503 2	Y	81	117	0		40	
						89 9								
05	4247 X	3220	-0-	-1027	-0-	26 1	3054 2	Y	127	97	0		70	
						140 9								
FOGMT WELL #: 22SP RRCID -> 278683 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558														
12	8494 X	4809	-0-	-3685	-0-	309 1	4229 2	Y	245	248	0		19	
						1 4	270 9							
01	7843 X	4498	-0-	-3345	-0-	271 1	3973 2	Y	230	219	0		30	
						1 4	253 9							
02	7028 X	4360	-0-	-2668	-0-	235 1	3884 2	Y	219	222	0		27	
						241 9								
03	5828 X	4498	-0-	-1330	-0-	241 1	4031 2	Y	205	214	0		18	
						226 9								
04	4650 X	3754	-0-	-896	-0-	233 1	3322 2	Y	179	179	0		18	
						2 4	197 9							
05	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	411 1	4501 2	Y	255	251	0		22	
						281 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8069 - 14146																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3069 X	2197	-0-	-872	-0-	44	1	1920	2	Y	212	212	0			9
						233	9									
01	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	46	1	2186	2	Y	223	217	0			15
						3	4	245	9							
02	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	38	1	2119	2	Y	187	189	0			13
						1	4	206	9							
03	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	39	1	2322	2	Y	225	226	0			12
						1	4	248	9							
04	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	54	1	2161	2	Y	232	228	0			16
						10	4	255	9							
05	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	56	1	2326	2	Y	240	239	0			17
						264	9									
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8161 - 14184																
12	2108 X	482	-0-	-1626	-0-	111	1	308	2	Y	57	61	0			2
						63	9									
01	2108 X	1	-0-	-2107	-0-	1				Y	-0-	2	0			-0-
02	1792 X	2	-0-	-1790	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
03	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
04	1140 X	11	-0-	-1129	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
05	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
FOGMT WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779																
12	490 X	490	-0-	-0-	-0-	178	1	295	2	Y	15	15	0			1
						17	9									
01	589 N	558	-0-	-31	-0-	261	1	280	2	Y	15	14	0			2
						17	9									
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	222	1	344	2	Y	17	17	0			2
						19	9									
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	219	1	300	2	Y	27	27	0			2
						30	9									
04	540 N	325	-0-	-215	-0-	226	1	88	2	Y	10	11	0			1
						11	9									
05	651 N	587	-0-	-64	-0-	311	1	247	2	Y	26	25	0			2
						29	9									
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954																
12	9052 X	6674	-0-	-2378	-0-	1051	1	5152	2	Y	428	477	0			100
						471	9									
01	9052 X	7724	-0-	-1328	-0-	1187	1	5950	2	Y	534	540	0			94
						587	9									
02	8064 X	7063	-0-	-1001	-0-	1042	1	5475	2	Y	496	479	0			111
						546	9									
03	8928 X	6848	-0-	-2080	-0-	960	1	5382	2	Y	460	484	0			87
						506	9									
04	8640 X	6024	-0-	-2616	-0-	695	1	4794	2	Y	486	454	0			119
						535	9									
05	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	1053	1	6182	2	Y	534	582	0			71
						587	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278691 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	527 N	474	-0-	-53	-0-	33 1	354 2	Y	79	76	0		18
						87 9							
01	403 N	314	-0-	-89	-0-	8 1	233 2	Y	66	68	0		16
						73 9							
02	392 N	389	-0-	-3	-0-	62 1	254 2	Y	66	68	0		14
						73 9							
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	113 1	509 2	Y	117	105	0		26
						129 9							
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	113 1	315 2	Y	48	59	0		15
						3 4	53 9						
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	127 1	401 2	Y	34	42	0		7
						37 9							
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278694 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961													
12	279 N	55	-0-	-224	-0-	55 1		Y	-0-	14	0		-0-
01	465 N	2	-0-	-463	-0-	2 1		Y	-0-				-0-
02	308 N	143	-0-	-165	-0-	143 1		Y	-0-				-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 1		Y	-0-				-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	278 1	87 2	Y	23	16	0		7
						1 4	25 9						
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	343 1	120 2	Y	18	21	0		4
						20 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 52H RRCID -> 278707 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486													
12	8215 X	4453	-0-	-3762	-0-	218 1	3761 2	Y	431	431	0		3
						474 9							
01	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	227 1	4313 2	Y	494	493	0		4
						12 4	543 9						
02	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	139 1	3752 2	Y	342	342	0		4
						1 4	376 9						
03	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	186 1	3852 2	Y	340	342	0		2
						374 9							
04	4230 X	4028	-0-	-202	-0-	240 1	3446 2	Y	303	303	0		2
						9 4	333 9						
05	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	264 1	3814 2	Y	340	339	0		3
						2 4	374 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 119H RRCID -> 278710 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7868 - 14069													
12	3534 X	807	-0-	-2727	-0-	145 1	614 2	Y	44	44	0		2
						48 9							
01	3534 X	199	-0-	-3335	-0-	199 1		Y	-0-	2	0		-0-
02	3136 X	-0-	-0-	-3136	-0-			Y	-0-				-0-
03	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-				-0-
04	810 X	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-				-0-
05	806 X	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 121H RRCID -> 278711 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8133 - 14240													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	4960 X	2412	-0-	-2548	-0-	115 1	2045 2	Y	229	229 0			9
						252 9							
01	4371 X	2364	-0-	-2007	-0-	125 1	1980 2	Y	233	227 0			15
						3 4	256 9						
02	3948 X	1862	-0-	-2086	-0-	106 1	1571 2	Y	168	171 0			12
						185 9							
03	3162 X	3063	-0-	-99	-0-	112 1	2679 2	Y	246	245 0			13
						1 4	271 9						
04	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	109 1	2332 2	Y	235	232 0			16
						11 4	259 9						
05	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	94 1	3045 2	Y	296	291 0			21
						326 9							
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278719 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8389 - 14577													
12	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	84 1	2619 2	Y	351	350 0			15
						386 9							
01	3044 N	3044	-0-	-0-	-0-	77 1	2622 2	Y	313	312 0			16
						1 4	344 9						
02	2800 N	2851	-0-	51	51	74 1	2463 2	Y	282	280 0			18
						4 4	310 9						
03	3100 N	3097	-0-	-3	48	83 1	2657 2	Y	318	327 0			9
						7 4	350 9						
04	2880 N	2340	-0-	-540	-0-	104 1	1941 2	Y	252	248 0			13
						18 4	277 9						
05	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	141 1	2622 2	Y	293	299 0			7
						3 4	322 9						
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 53H RRCID -> 278720 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259													
12	8153 X	6884	-0-	-1269	-0-	196 1	6152 2	Y	486	486 0			3
						1 4	535 9						
01	8060 X	7580	-0-	-480	-0-	199 1	6844 2	Y	471	470 0			4
						19 4	518 9						
02	7280 X	2037	-0-	-5243	-0-	130 1	1785 2	Y	111	114 0			1
						122 9							
03	8060 X	7866	-0-	-194	-0-	185 1	7136 2	Y	495	493 0			3
						545 9							
04	7740 X	7030	-0-	-710	-0-	194 1	6281 2	Y	490	489 0			4
						16 4	539 9						
05	7595 X	7558	-0-	-37	-0-	205 1	6768 2	Y	529	529 0			4
						3 4	582 9						
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278721 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 14083													
12	1819 N	1493	-0-	-326	-0-	147 1	870 2	Y	433	459 0			19
						476 9							
01	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	143 1	910 2	Y	402	401 0			20
						442 9							
02	1932 X	1045	-0-	-887	-0-	131 1	621 2	Y	265	268 0			17
						1 4	292 9						
03	2139 X	1043	-0-	-1096	-0-	110 1	625 2	Y	278	287 0			8
						2 4	306 9						
04	2070 X	781	-0-	-1289	-0-	130 1	528 2	Y	107	109 0			6
						5 4	118 9						
05	1488 X	1047	-0-	-441	-0-	190 1	789 2	Y	61	66 0			1
						1 4	67 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 120H RRCID -> 278724 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7965 - 14099													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	25 1	5307 2	Y	480	478 0			20
01	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	528 9	7060 2	Y	347	344 0			23
02	5768 X	4425	-0-	-1343	-0-	29 1	382 9		147	160 0			10
03	6386 X	4889	-0-	-1497	-0-	10 4	4246 2	Y	151	153 0			8
04	7230 X	4406	-0-	-2824	-0-	16 1	162 9		239	231 0			16
05	7471 X	4836	-0-	-2635	-0-	1 4	4702 2	Y	309	303 0			22
						19 1	166 9						
						2 4	4113 2	Y					
						11 1	263 9						
						19 4	4483 2	Y					
						13 1							
						340 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 278806 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301													
12	2356 X	2239	-0-	-117	-0-	252 1	1768 2	Y	199	200 0			1
01	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	219 9	2255 2	Y	226	225 0			2
02	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	253 1	249 9		204	204 0			2
03	3100 N	3289	-0-	189	189	6 4	2287 2	Y	248	248 0			2
04	3000 N	2997	-0-	-3	186	149 1	224 9		219	219 0			2
05	3100 N	3151	-0-	51	237	209 1	2807 2	Y	240	240 0			2
						273 9	2487 2	Y					
						263 1	241 9						
						6 4	2602 2	Y					
						284 1	264 9						
						1 4							
FOGMT WELL #: 21SP RRCID -> 278807 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386													
12	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	389 1	5803 2	Y	271	280 0			21
01	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	1 4	298 9		355	330 0			46
02	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	384 1	6540 2	Y	321	328 0			39
03	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	2 4	391 9		318	329 0			28
04	7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	305 1	5882 2	Y	311	308 0			31
05	7316 X	6757	-0-	-559	-0-	353 9	6357 2	Y	285	291 0			25
						320 1	342 9						
						350 9	5981 2	Y					
						368 1							
						3 4							
						462 1							
						314 9							
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925													
12	217 N	41	-0-	-176	-0-	41 1		Y	-0-				-0-
01	217 N	3	-0-	-214	-0-	1 1	1 2	Y	1	1 0			-0-
02	168 N	103	-0-	-65	-0-	1 9		Y	-0-				-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	103 1		Y	-0-				-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	185 1		Y	-0-				-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	200 1		Y	-0-				-0-
						264 1		Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278815 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8007 - 14137													
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	4495 X	4393	-0-	-102	-0-	119 1 3808 2	Y	423	423 0		18		
01	4371 X	4103	-0-	-268	-0-	1 4 465 9							
02	3976 X	3790	-0-	-186	-0-	123 1 3588 2	Y	355	355 0		18		
03	4402 X	4186	-0-	-216	-0-	1 4 391 9							
04	4260 X	3239	-0-	-1021	-0-	122 1 3315 2	Y	315	313 0		20		
05	4402 X	3642	-0-	-760	-0-	6 4 347 9							
						117 1 3641 2	Y	381	391 0		10		
						9 4 419 9							
						110 1 2702 2	Y	365	356 0		19		
						25 4 402 9							
						115 1 3153 2	Y	337	348 0		8		
						3 4 371 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7781 - 14102													
12	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	84 1 3041 2	Y	171	170 0		7		
01	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	188 9 49 1 5439 2	Y	311	298 0		20		
02	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	8 4 342 9							
03	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	14 1 3386 2	Y	176	184 0		12		
04	5400 X	3965	-0-	-1435	-0-	1 4 194 9							
05	5580 X	3483	-0-	-2097	-0-	14 1 3708 2	Y	179	181 0		10		
						1 4 197 9							
						10 1 3729 2	Y	190	187 0		13		
						17 4 209 9							
						46 1 3203 2	Y	213	211 0		15		
						234 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 278817 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289													
12	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	159 1 4090 2	Y	1340	1344 0		27		
01	6231 X	5231	-0-	-1000	-0-	12 4 1474 9							
02	5628 X	5579	-0-	-49	-0-	306 1 3763 2	Y	1044	1056 0		15		
03	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	14 4 1148 9							
04	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	258 1 3994 2	Y	1203	1198 0		20		
05	6169 X	5772	-0-	-397	-0-	4 4 1323 9							
						277 1 4754 2	Y	1223	1216 0		27		
						1 4 1345 9							
						245 1 4281 2	Y	1230	1232 0		25		
						33 4 1353 9							
						263 1 3834 2	Y	1522	1520 0		27		
						1 4 1674 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 278820 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 278821 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8091 - 18299														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	7657 X	6800	-0-	-857	-0-	142 1	5157 2	Y	1351	1356	0		27	
						15 4	1486 9							
01	7006 X	6405	-0-	-601	-0-	278 1	4910 2	Y	1090	1102	0		15	
						18 4	1199 9							
02	6300 X	5853	-0-	-447	-0-	241 1	4439 2	Y	1062	1059	0		18	
						5 4	1168 9							
03	6789 X	6600	-0-	-189	-0-	276 1	5143 2	Y	1073	1067	0		24	
						1 4	1180 9							
04	6570 X	6476	-0-	-94	-0-	194 1	5029 2	Y	1104	1106	0		22	
						39 4	1214 9							
05	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	244 1	5179 2	Y	1540	1535	0		27	
						1 4	1694 9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8370 - 12732														
12	527 X	365	-0-	-162	-0-	307 1	49 2	Y	8	17	0		1	
						9 9								
01	899 X	374	-0-	-525	-0-	253 1	104 2	Y	15	15	0		1	
						17 9								
02	1176 X	674	-0-	-502	-0-	300 1	351 2	Y	21	21	0		1	
						23 9								
03	1302 X	690	-0-	-612	-0-	165 1	493 2	Y	28	24	0		5	
						1 4	31 9							
04	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	245 1	1711 2	Y	70	71	0		4	
						77 9								
05	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	167 1	852 2	Y	38	40	0		2	
						42 9								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8318 - 12616														
12	961 X	239	-0-	-722	-0-	239 1		Y	-0-	3	0		-0-	
01	899 N	794	-0-	-105	-0-	245 1	510 2	Y	35	33	0		2	
						39 9								
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	278 1	386 2	Y	28	28	0		2	
						31 9								
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	171 1	727 2	Y	64	54	0		12	
						1 4	70 9							
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	166 1	915 2	Y	43	53	0		2	
						47 9								
05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	146 1	813 2	Y	54	53	0		3	
						59 9								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8202 - 12559														
12	3379 X	1287	-0-	-2092	-0-	281 1	933 2	Y	66	70	0		6	
						73 9								
01	3379 X	1850	-0-	-1529	-0-	305 1	1433 2	Y	102	103	0		5	
						112 9								
02	2436 X	918	-0-	-1518	-0-	260 1	608 2	Y	45	47	0		3	
						50 9								
03	2263 X	757	-0-	-1506	-0-	100 1	614 2	Y	38	34	0		7	
						1 4	42 9							
04	1890 X	1596	-0-	-294	-0-	130 1	1392 2	Y	67	70	0		4	
						74 9								
05	1860 X	1474	-0-	-386	-0-	165 1	1258 2	Y	46	48	0		2	
						51 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8206 - 13600														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1643 X	1625	-0-	-18	-0-	319 1	1199 2	Y	97	97	0			9
01	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	107 9	1298 2	Y	106	109	0			6
02	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	298 1	1439 2	Y	79	80	0			5
03	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	117 9	2165 2	Y	42	39	0			8
04	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	288 1	2848 2	Y	72	76	0			4
05	2015 X	1769	-0-	-246	-0-	87 9	1469 2	Y	39	41	0			2
						189 1								
						2 4								
						211 1								
						79 9								
						257 1								
						43 9								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8211 - 13206														
12	2325 X	2121	-0-	-204	-0-	366 1	1671 2	Y	76	77	0			7
01	2294 X	1363	-0-	-931	-0-	84 9	1010 2	Y	46	51	0			2
02	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	302 1	2874 2	Y	144	137	0			9
03	2542 X	2103	-0-	-439	-0-	51 9	1715 2	Y	225	192	0			42
04	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	375 1	248 9	Y	275	302	0			15
05	3782 X	1970	-0-	-1812	-0-	158 9	2551 2	Y	79	90	0			4
						138 1								
						2 4								
						289 1								
						303 9								
						287 1								
						87 9								
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892														
12	806 N	306	-0-	-500	-0-	53 1	157 2	Y	87	67	0			20
01	2201 X	542	-0-	-1659	-0-	96 9	451 2	Y	69	72	0			17
02	1988 X	507	-0-	-1481	-0-	15 1	324 2	Y	47	54	0			10
03	2201 X	813	-0-	-1388	-0-	76 9	471 2	Y	85	76	0			19
04	711 X	711	-0-	-0-	-0-	131 1	447 2	Y	57	58	0			18
05	607 X	607	-0-	-0-	-0-	52 9	63 9	Y	26	38	0			6
						248 1								
						94 9								
						197 1								
						4 4								
						287 1								
						29 9								
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808														
12	1023 N	176	-0-	-847	-0-	44 1	90 2	Y	38	32	0			9
01	868 N	153	-0-	-715	-0-	42 9	101 2	Y	44	42	0			11
02	224 N	125	-0-	-99	-0-	4 1	11 2	Y	5	15	0			1
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	48 9	25 2	Y	14	12	0			3
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	108 1	763 2	Y	298	207	0			94
05	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	6 9	328 9	Y	256	294	0			56
						203 1								
						15 9								
						211 1								
						6 4								
						246 1								
						282 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278916 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	146 1	5182 2	Y	382	377 0				89
01	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	420 9	5016 2	Y	411	400 0				100
02	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	148 1	452 9		380	399 0				81
03	5735 X	5577	-0-	-158	-0-	3 4	4925 2	Y	360	361 0				80
04	5550 X	4427	-0-	-1123	-0-	105 1	5056 2	Y	203	219 0				64
05	6045 X	4386	-0-	-1659	-0-	418 9	396 9		124	161 0				27
						124 1	4037 2	Y						
						1 4	223 9							
						135 1	4164 2	Y						
						32 4								
						86 1								
						136 9								
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279032 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725														
12	403 X	41	-0-	-362	-0-	41 1		Y	-0-					-0-
01	372 N	106	-0-	-266	-0-	2 1	29 2	Y	68	51 0				17
02	168 N	108	-0-	-60	-0-	75 9		Y	-0-	17 0				-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	108 1		Y	-0-					-0-
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	202 1	104 2	Y	170	116 0				54
05	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	210 1	187 9		532	470 0				116
						1 4	559 2	Y						
						282 1								
						585 9								
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279092 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8207 - 13199														
12	837 N	679	-0-	-158	-0-	105 1	419 2	Y	141	161 0				12
01	1054 X	735	-0-	-319	-0-	155 9	473 2	Y	145	133 0				24
02	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	102 1	815 2	Y	293	285 0				32
03	1209 X	926	-0-	-283	-0-	160 9	322 9		185	194 0				23
04	1170 X	1005	-0-	-165	-0-	145 1	536 2	Y	209	208 0				24
05	1426 X	1025	-0-	-401	-0-	5 4	587 2	Y	203	181 0				46
						186 1								
						204 9								
						188 1								
						230 9								
						196 1								
						223 9								
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118														
12	2325 X	1593	-0-	-732	-0-	75 1	1273 2	Y	223	227 0				52
01	1674 N	1353	-0-	-321	-0-	245 9	1105 2	Y	194	199 0				47
02	1708 N	1495	-0-	-213	-0-	34 1	213 9		208	211 0				44
03	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1 4	1134 2	Y	201	200 0				45
04	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	132 1	1159 2	Y	126	131 0				40
05	1643 N	1342	-0-	-301	-0-	229 9	139 9		70	95 0				15
						231 1								
						221 9								
						237 1								
						8 4								
						280 1								
						77 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	239 155	1 9	9032	2 Y	141	133	0		53
01	9424 X	7604	-0-	-1820	-0-	93 3	1 4	7310	2 Y	180	188	0		45
02	8512 X	6649	-0-	-1863	-0-	69 1	4 9	6397	2 Y	165	157	0		53
03	9424 X	7817	-0-	-1607	-0-	217 1	4 9	7408	2 Y	174	188	0		39
04	9120 X	7943	-0-	-1177	-0-	74 1	4 9	7749	2 Y	107	124	0		22
05	9424 X	8428	-0-	-996	-0-	150 114	1 9	8164	2 Y	104	101	0		25
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488														
12	5425 X	4693	-0-	-732	-0-	118 121	1 9	4454	2 Y	110	102	0		41
01	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	63 2	1 4	4920	2 Y	72	95	0		18
02	4508 X	3228	-0-	-1280	-0-	34 1	4 9	3120	2 Y	66	63	0		21
03	4991 X	3556	-0-	-1435	-0-	99 1	4 9	3394	2 Y	57	65	0		13
04	4890 X	4015	-0-	-875	-0-	37 1	4 9	3865	2 Y	102	94	0		21
05	5053 X	4883	-0-	-170	-0-	85 135	1 9	4663	2 Y	123	114	0		30
FOGMT WELL #: 18SP RRCID -> 279266 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328														
12	1271 X	187	-0-	-1084	-0-	127 8	1 9	52	2 Y	7	8	0		1
01	620 N	348	-0-	-272	-0-	198 18	1 9	132	2 Y	16	15	0		2
02	308 N	297	-0-	-11	-0-	166 17	1 9	114	2 Y	15	15	0		2
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	191 25	1 9	206	2 Y	23	23	0		2
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	185 57	1 9	214	2 Y	52	49	0		5
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	239 40	1 9	128	2 Y	36	38	0		3
FOGMT WELL #: 40SP RRCID -> 279267 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151														
12	620 N	351	-0-	-269	-0-	179 75	1 9	97	2 Y	68	64	0		5
01	589 N	507	-0-	-82	-0-	264 107	1 9	136	2 Y	97	89	0		13
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	228 122	1 9	160	2 Y	111	110	0		14
03	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	246 465	1 9	670	2 Y	423	400	0		37
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	247 112	1 9	153	2 Y	102	129	0		10
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	330 121	1 9	213	2 Y	110	110	0		10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
MAUND RANCH 27 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 279281 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6910 - 11572														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	207	1	1017	2	Y	220	212	0	51
01	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	242	9	927	2	Y	153	177	0	27
02	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	185	1	992	2	Y	137	133	0	31
03	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	168	9	1227	2	Y	135	140	0	26
04	1410 X	1404	-0-	-6	-0-	189	1	1098	2	Y	134	127	0	33
05	1488 X	942	-0-	-546	-0-	151	9	672	2	Y	141	155	0	19
						219	1							
						149	9							
						159	1							
						147	9							
						115	1							
						155	9							
MAUND RANCH 27 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 279282 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6837 - 11537														
12	3658 X	3166	-0-	-492	-0-	500	1	2454	2	Y	193	223	0	45
01	3658 X	1517	-0-	-2141	-0-	212	9	1193	2	Y	78	109	0	14
02	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	238	1	3089	2	Y	196	166	0	44
03	3627 X	1934	-0-	-1693	-0-	86	9	1558	2	Y	89	116	0	17
04	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	588	1	3003	2	Y	184	156	0	45
05	4309 X	3998	-0-	-311	-0-	216	9	3168	2	Y	264	274	0	35
						278	1							
						98	9							
						435	1							
						202	9							
						540	1							
						290	9							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 116H RRCID -> 279311 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 8096 - 14421														
12	3069 X	1665	-0-	-1404	-0-	222	1	1322	2	Y	110	111	0	5
01	3069 X	860	-0-	-2209	-0-	121	9	582	2	Y	49	51	0	3
02	2772 X	1146	-0-	-1626	-0-	223	1	942	2	Y	72	70	0	5
03	2387 X	2208	-0-	-179	-0-	1	4	1839	2	Y	135	133	0	7
04	2310 X	818	-0-	-1492	-0-	125	1	477	2	Y	58	61	0	4
05	1674 X	1609	-0-	-65	-0-	79	9	64	9	Y	135	129	0	10
						219	1							
						1	4							
						275	1							
						2	4							
						307	1							
						149	9							
STUMBERG RANCH														
WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147														
12	2852 X	2475	-0-	-377	-0-	120	1	1956	2	Y	363	364	0	42
01	2418 N	2396	-0-	-22	-0-	399	9	1881	2	Y	366	367	0	41
02	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	112	1	1838	2	Y	329	338	0	32
03	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	403	9	2060	2	Y	336	331	0	37
04	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	101	1	2082	2	Y	315	314	0	38
05	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	1	4	347	9	Y	312	305	0	45
						112	1							
						2	4							
						102	1							
						4	4							
						109	1							
						343	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 117H RRCID -> 279317 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7985 - 14182													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	20 1	4298 2	Y	303	302	0		12
						333 9							
01	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	20 1	4531 2	Y	292	285	0		19
						6 4	321 9						
02	4424 X	3807	-0-	-617	-0-	13 1	3573 2	Y	200	205	0		14
						1 4	220 9						
03	4898 X	4227	-0-	-671	-0-	10 1	3989 2	Y	206	209	0		11
						1 4	227 9						
04	4740 X	4179	-0-	-561	-0-	10 1	3913 2	Y	216	212	0		15
						18 4	238 9						
05	4867 X	4347	-0-	-520	-0-	12 1	4071 2	Y	240	238	0		17
						264 9							
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 279348 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808													
12	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	240 1	1404 2	Y	307	265	0		61
						5 4	338 9						
01	1798 X	1694	-0-	-104	-0-	204 1	1252 2	Y	207	246	0		22
						10 4	228 9						
02	1596 X	1216	-0-	-380	-0-	184 1	873 2	Y	142	154	0		10
						3 4	156 9						
03	1984 X	1222	-0-	-762	-0-	96 1	950 2	Y	156	157	0		9
						4 4	172 9						
04	1920 X	1467	-0-	-453	-0-	33 1	1231 2	Y	182	176	0		15
						3 4	200 9						
05	1984 X	1831	-0-	-153	-0-	102 1	1421 2	Y	229	225	0		19
						56 4	252 9						
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279424 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6930 - 11536													
12	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	129 1	630 2	Y	284	305	0		66
						312 9							
01	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	228 1	1142 2	Y	385	383	0		68
						424 9							
02	1288 X	834	-0-	-454	-0-	98 1	516 2	Y	200	223	0		45
						220 9							
03	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	192 1	1077 2	Y	346	326	0		65
						381 9							
04	1740 X	1678	-0-	-62	-0-	158 1	1091 2	Y	390	360	0		95
						429 9							
05	1798 X	1304	-0-	-494	-0-	135 1	792 2	Y	343	392	0		46
						377 9							
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 8H RRCID -> 279425 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791													
12	3658 X	644	-0-	-3014	-0-	156 1	420 2	Y	57	59	0		1
						5 4	63 9						
01	3565 X	900	-0-	-2665	-0-	131 1	620 2	Y	132	131	0		2
						4 4	145 9						
02	3220 X	394	-0-	-2826	-0-	90 1	258 2	Y	42	38	0	5 1	1
						46 9							
03	1178 X	93	-0-	-1085	-0-	93 1		Y	-0-	1	0		-0-
04	1050 X	82	-0-	-968	-0-	82 1		Y	-0-				-0-
05	899 X	291	-0-	-608	-0-	106 1	109 2	Y	69	69	0		-0-
						76 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
LA BANDERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 279534 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6570 - 10952														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
LA BANDERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923														
12	2480 X	2160	-0-	-320	-0-	319	1	1480	2	Y	328	348	1	94
						361	9							
01	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	209	1	1908	2	Y	406	379	1	121
						447	9							
02	2240 X	2145	-0-	-95	-0-	194	1	1618	2	Y	303	288	1	136
						333	9							
03	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	210	1	1884	2	Y	360	373	1	123
						396	9							
04	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	165	1	1968	2	Y	361	404	1	80
						4	4	397	9					
05	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	195	1	2039	2	Y	374	306	1	148
						411	9							
STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039														
12	2728 X	2389	-0-	-339	-0-	79	1	2040	2	Y	245	243	0	28
						270	9							
01	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	76	1	2012	2	Y	245	246	0	27
						270	9							
02	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	66	1	1916	2	Y	218	224	0	21
						1	4	240	9					
03	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	74	1	2109	2	Y	230	225	0	26
						2	4	253	9					
04	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	66	1	2129	2	Y	214	214	0	26
						4	4	235	9					
05	2449 N	2437	-0-	-12	-0-	70	1	2162	2	Y	186	185	0	27
						205	9							
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246														
12	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	351	1	4442	2	Y	482	496	0	22
						530	9							
01	5208 X	1645	-0-	-3563	-0-	132	1	1319	2	Y	176	162	0	36
						194	9							
02	5068 X	187	-0-	-4881	-0-	185	1	2	9	Y	2	15	0	23
03	5611 X	489	-0-	-5122	-0-	452	1	37	9	Y	34	57	0	-0-
04	5430 X	251	-0-	-5179	-0-	198	1	53	9	Y	48	48	0	-0-
05	5332 X	469	-0-	-4863	-0-	204	1	230	2	Y	32	32	0	-0-
						35	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	400 1	2430 2	Y	532	544 0			24
01	2728 X	984	-0-	-1744	-0-	585 9	654 2	Y	166	156 0			34
02	3332 X	456	-0-	-2876	-0-	147 1	2 9	Y	2	14 0			22
03	3689 X	487	-0-	-3202	-0-	183 9	17 9	Y	15	37 0			-0-
04	3570 X	233	-0-	-3337	-0-	454 1	9 9	Y	8	8 0			-0-
05	3410 X	388	-0-	-3022	-0-	470 1	153 2	Y	11	11 0			-0-
						224 1							
						223 1							
						12 9							

FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158													
12	5425 X	5297	-0-	-128	-0-	318 1	4695 2	Y	257	260 0			20
01	5425 X	5310	-0-	-115	-0-	1 4	283 9	Y	263	249 0			34
02	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	279 1	4741 2	Y	235	240 0			29
03	5301 X	5227	-0-	-74	-0-	1 4	289 9	Y	234	242 0			21
04	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	225 1	4334 2	Y	259	254 0			26
05	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	259 9	4728 2	Y	289	290 0			25
						242 1							
						257 9							
						275 1	4974 2	Y					
						2 4	285 9						
						411 1	5324 2	Y					
						318 9							

FOGMT WELL #: 39SP RRCID -> 279592 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148													
12	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	347 1	5171 2	Y	286	294 0			22
01	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	1 4	315 9	Y	277	263 0			36
02	5264 X	4497	-0-	-767	-0-	291 1	4946 2	Y	221	230 0			27
03	5828 X	4599	-0-	-1229	-0-	1 4	305 9	Y	207	216 0			18
04	5640 X	4965	-0-	-675	-0-	210 1	4044 2	Y	235	230 0			23
05	5828 X	4518	-0-	-1310	-0-	243 9	4159 2	Y	228	231 0			20
						212 1							
						228 9							
						246 1	4458 2	Y					
						2 4	259 9						
						306 1	3961 2	Y					
						251 9							

STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 279597 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039													
12	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	90 1	1266 2	Y	137	138 0			16
01	1488 N	1465	-0-	-23	-0-	151 9	1250 2	Y	122	124 0			14
02	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	81 1	1187 2	Y	112	115 0			11
03	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	134 9	1351 2	Y	118	116 0			13
04	1410 N	1369	-0-	-41	-0-	73 1	130 9	Y	152	147 0			18
05	1488 N	1457	-0-	-31	-0-	123 9	1123 2	Y	164	158 0			24
						84 1	167 9						
						1 4							
						77 1	1197 2	Y					
						2 4							
						80 1							
						180 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279625 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	651 X	362	-0-	-289	-0-	284 1	23 2	Y		50	69 0			3
01	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	55 9	146 2	Y		1082	1026 0			59
02	1176 N	88	-0-	-1088	-0-	256 1								
03	3064 N	3064	-0-	-0-	-0-	1190 9	838 2	Y		1753	1669 0			-0- 84
04	1530 N	1376	-0-	-154	-0-	88 1	1928 9			597	650 0			31
05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	297 1	416 2	Y		178	199 0			10
						1 4	657 9							
						302 1	819 2	Y						
						320 1	196 9							
						3 4								
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052														
12	961 N	852	-0-	-109	-0-	71 1	581 2	Y		182	192 0			42
01	1147 N	1036	-0-	-111	-0-	200 9	747 2	Y		240	224 0			58
02	980 N	881	-0-	-99	-0-	24 1	264 9			179	199 0			38
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1 4	535 2	Y		224	212 0			50
04	990 N	816	-0-	-174	-0-	149 1	696 2	Y		126	136 0			40
05	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	197 9	389 2	Y		101	119 0			22
						284 1	139 9							
						246 9	539 2	Y						
						285 1								
						3 4								
						370 1								
						111 9								
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090														
12	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	87 1	1801 2	Y		246	245 0			57
01	1953 X	1601	-0-	-352	-0-	271 9	1365 2	Y		175	189 0			43
02	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	42 1	193 9			206	205 0			44
03	2170 X	1862	-0-	-308	-0-	1 4	1552 2	Y		212	209 0			47
04	2100 X	1573	-0-	-527	-0-	125 1	1417 2	Y		136	140 0			43
05	2170 X	1553	-0-	-617	-0-	227 9	1190 2	Y		78	104 0			17
						212 1	150 9							
						233 9	1196 2	Y						
						224 1								
						9 4								
						271 1								
						86 9								
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506														
12	4836 X	4301	-0-	-535	-0-	110 1	4135 2	Y		51	65 0			19
01	4836 X	3489	-0-	-1347	-0-	56 9	3322 2	Y		113	104 0			28
02	4368 X	3166	-0-	-1202	-0-	42 1	124 9			99	95 0			32
03	4712 X	3611	-0-	-1101	-0-	1 4	3024 2	Y		109	117 0			24
04	4260 X	3844	-0-	-416	-0-	32 1	3392 2	Y		140	135 0			29
05	4309 X	4170	-0-	-139	-0-	1 4	3654 2	Y		126	124 0			31
						99 1	154 9							
						120 9	3958 2	Y						
						35 1								
						1 4								
						73 1								
						139 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 13008														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3100 N	5791	-0-	2691	2691	323 1	5285 2	Y	114	114 0				1
01	3100 N	1401	-0-	-1699	992	58 4	125 9	Y	37	38 0				-0-
02	2080 N	1088	-0-	-992	-0-	265 1	1088 2	Y	22	18 0	3 1			1
03	1519 X	345	-0-	-1174	-0-	7 4	41 9	Y	2	3 0				-0-
04	1470 X	310	-0-	-1160	-0-	131 1	932 2	Y	3	3 0				-0-
05	1519 X	488	-0-	-1031	-0-	1 4	24 9	Y	4	4 0				-0-
						95 1	248 2	Y						
						2 9								
						84 1	223 2	Y						
						3 9								
						108 1	374 2	Y						
						2 4	4 9							
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 279699 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7781 - 12737														
12	373 X	373	-0-	-0-	-0-	231 1	117 2	Y	22	22 0				-0-
01	434 N	276	-0-	-158	-0-	1 4	24 9	Y	18	18 0				-0-
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	192 1	64 2	Y	46	39 0	6 1			1
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	20 9			45	45 0				1
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	138 1	433 2	Y	35	35 0				1
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	51 9	402 2	Y	143	142 0	1 1			1
						118 1	295 2	Y						
						50 9								
						83 1	295 2	Y						
						39 9								
						146 1	982 2	Y						
						4 4	157 9							
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 10H RRCID -> 279704 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7828 - 12691														
12	837 X	709	-0-	-128	-0-	234 1	462 2	Y	7	7 0				-0-
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	5 4	8 9	Y	10	10 0				-0-
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	195 1	458 2	Y	8	7 0	1 1			-0-
03	713 N	519	-0-	-194	-0-	3 4	11 9	Y	3	3 0				-0-
04	660 N	490	-0-	-170	-0-	140 1	552 2	Y	2	2 0				-0-
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1 4	9 9	Y	6	6 0				-0-
						120 1	396 2	Y						
						3 9								
						89 1	399 2	Y						
						2 9								
						117 1	1037 2	Y						
						5 4	7 9							
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 279706 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8118 - 13116														
12	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	257 1	1990 2	Y	20	20 0				-0-
01	1767 X	1356	-0-	-411	-0-	22 4	22 9	Y	18	18 0				-0-
02	1596 X	994	-0-	-602	-0-	202 1	1127 2	Y	10	9 0	1 1			-0-
03	2294 X	1291	-0-	-1003	-0-	7 4	20 9	Y	20	20 0				-0-
04	2220 X	1328	-0-	-892	-0-	143 1	839 2	Y	16	16 0				-0-
05	2294 X	2236	-0-	-58	-0-	1 4	11 9	Y	17	17 0				-0-
						237 1	1032 2	Y						
						22 9								
						254 1	1056 2	Y						
						18 9								
						181 1	2027 2	Y						
						9 4	19 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 FOGMT														
WELL #: 55SP RRCID -> 279712 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 15137														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	224 195 9	1	2475	2	Y	177	170 0		36
01	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	253 177 9	1	2236	2	Y	161	160 0		37
02	2408 X	1971	-0-	-437	-0-	104 135 9	1	1732	2	Y	123	133 0		27
03	2883 X	2647	-0-	-236	-0-	187 167 9	1	2293	2	Y	152	146 0		33
04	2790 X	2662	-0-	-128	-0-	260 8 4	1	2226	2	Y	153	146 0		40
05	2883 X	2698	-0-	-185	-0-	254 174 9	1	2270	2	Y	158	156 0		42
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279815 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546														
12	744 N	474	-0-	-270	-0-	55 147 9	1	272	2	Y	134	159 0		31
01	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	229 389 9	1	1146	2	Y	354	323 0		62
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	122 172 9	1	641	2	Y	156	183 0		35
03	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	156 223 9	1	874	2	Y	203	200 0		38
04	1710 N	1149	-0-	-561	-0-	121 193 9	1	835	2	Y	175	170 0		43
05	1023 N	512	-0-	-511	-0-	54 141 9	1	317	2	Y	128	154 0		17
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238														
12	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	394 584 9	1	2880	2	Y	531	535 0		24
01	4154 X	1093	-0-	-3061	-0-	148 176 9	1	769	2	Y	160	151 0		33
02	3752 X	23	-0-	-3729	-0-	20 1	1	3	9	Y	3	13 0		23
03	4154 X	103	-0-	-4051	-0-	96 1	1	7	9	Y	6	29 0		-0-
04	3720 X	241	-0-	-3479	-0-	237 1	1	4	9	Y	4	4 0		-0-
05	3844 X	229	-0-	-3615	-0-	222 1 9	1	6	2	Y	1	1 0		-0-
FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844														
12	7626 X	6459	-0-	-1167	-0-	381 1 4	1	5677	2	Y	364	366 0		28
01	7626 X	6042	-0-	-1584	-0-	313 1 4	1	5325	2	Y	366	346 0		48
02	6888 X	5318	-0-	-1570	-0-	246 333 9	1	4739	2	Y	303	314 0		37
03	6448 X	5459	-0-	-989	-0-	250 312 9	1	4897	2	Y	284	296 0		25
04	6240 X	5776	-0-	-464	-0-	284 2 4	1	5145	2	Y	314	308 0		31
05	6448 X	5962	-0-	-486	-0-	401 364 9	1	5197	2	Y	331	333 0		29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279826 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	372	1	1935	2	Y	486	492	0		22
01	3844 X	931	-0-	-2913	-0-	535	9	597	2	Y	171	158	0		35
02	2968 X	440	-0-	-2528	-0-	146	1		2	Y	2	14	0		23
03	3038 X	563	-0-	-2475	-0-	188	9		11	Y	10	33	0		-0-
04	2760 X	224	-0-	-2536	-0-	438	1		7	Y	6	6	0		-0-
05	2852 X	223	-0-	-2629	-0-	552	1		1	Y	-0-				-0-
STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063															
12	2852 N	2804	-0-	-48	-0-	318	1	2209	2	Y	252	255	0		29
01	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	277	9	2269	2	Y	234	237	0		26
02	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	289	1	2162	2	Y	237	240	0		23
03	3035 N	3035	-0-	-0-	-0-	257	9	261	9	Y	240	236	0		27
04	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	264	1	2463	2	Y	237	236	0		28
05	2945 N	2809	-0-	-136	-0-	1	4	264	9	Y					
						306	1	2425	2	Y	179	181	0		26
						2	4	261	9						
						273	1	2322	2	Y					
						4	4								
						290	1								
						197	9								
STUMBERG RANCH WELL #: 47H RRCID -> 279889 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001															
12	2542 N	2305	-0-	-237	-0-	92	1	2001	2	Y	193	194	0		22
01	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	212	9	1982	2	Y	191	192	0		21
02	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	88	1	1886	2	Y	172	176	0		17
03	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	210	9	189	9	Y	191	187	0		21
04	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	76	1	2138	2	Y	190	188	0		23
05	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	1	4	210	9	Y					
						87	1	2077	2	Y	185	181	0		27
						2	4	209	9						
						79	1	2253	2	Y					
						4	4								
						83	1								
						204	9								
FOGMT WELL #: 44SP RRCID -> 279890 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6697 - 12686															
12	9517 X	4689	-0-	-4828	-0-	291	1	4214	2	Y	166	180	0		13
01	6541 X	4855	-0-	-1686	-0-	1	4	183	9	Y	183	172	0		24
02	5796 X	4171	-0-	-1625	-0-	262	1	4391	2	Y	154	159	0		19
03	6417 X	5132	-0-	-1285	-0-	1	4	201	9	Y	163	168	0		14
04	6030 X	5323	-0-	-707	-0-	198	1	3804	2	Y	178	174	0		18
05	4867 X	3606	-0-	-1261	-0-	169	9	4715	2	Y	129	136	0		11
						238	1								
						179	9								
						268	1	4857	2	Y					
						2	4	196	9						
						254	1	3210	2	Y					
						142	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 118H RRCID -> 279892 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8760 - 15215														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	3844 X	2077	-0-	-1767	-0-	260	1	1654	2	Y	148	146	0	7
01	3007 X	1645	-0-	-1362	-0-	163	9	1274	2	Y	110	113	0	4
02	2716 X	1156	-0-	-1560	-0-	250	1	834	2	Y	86	84	0	6
03	3007 X	1089	-0-	-1918	-0-	121	9	765	2	Y	72	73	0	5
04	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	227	1	2257	2	Y	247	231	0	21
05	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	95	9	2431	2	Y	286	296	0	11
						245	1							
						79	9							
						334	1							
						272	9							
						327	1							
						315	9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 51H RRCID -> 279894 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801														
12	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	248	1	3201	2	Y	452	452	0	3
01	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	497	9	3097	2	Y	441	441	0	3
02	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	258	1	485	9	Y	390	388	0	5
03	3720 X	3557	-0-	-163	-0-	9	4	2911	2	Y	360	363	0	2
04	3600 X	3265	-0-	-335	-0-	160	1	429	9	Y	323	322	0	3
05	3720 X	3326	-0-	-394	-0-	1	4	2966	2	Y	360	360	0	3
						195	1							
						396	9							
						242	1							
						7	4							
						252	1							
						1	4							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 280031 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8820 - 16243														
12	4216 X	1131	-0-	-3085	-0-	132	1	602	2	Y	361	363	0	5
01	4216 X	1872	-0-	-2344	-0-	397	9	994	2	Y	689	665	0	24
02	3864 X	1766	-0-	-2098	-0-	119	1	758	9	Y	650	664	0	10
03	4278 X	1897	-0-	-2381	-0-	1	4	970	2	Y	688	686	0	12
04	4140 X	3155	-0-	-985	-0-	715	9	1095	2	Y	760	763	0	9
05	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	44	1	757	9	Y	729	729	0	9
						1	4	2253	2	Y				
						66	1							
						836	9							
						177	1							
						1	4							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8717 - 16222														
12	1736 X	1100	-0-	-636	-0-	186	1	242	2	Y	611	609	0	8
01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	672	9	449	2	Y	678	657	0	24
02	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	152	1	808	2	Y	656	670	0	10
03	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	746	9	942	2	Y	704	702	0	12
04	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	103	1	774	9	Y	701	704	0	9
05	3100 N	3301	-0-	201	201	722	9	1992	2	Y	683	683	0	9
						48	1							
						1	4							
						68	1							
						771	9							
						182	1							
						1	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 280033 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	361 1	2244 2	Y	317	318 0			32
01	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	349 9	2656 2	Y	381	384 0			29
02	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	309 1	2125 2	Y	292	292 0			29
03	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	419 9	2361 2	Y	306	311 0			24
04	3270 X	2761	-0-	-509	-0-	276 1	2113 2	Y	302	298 0			28
05	3379 X	3139	-0-	-240	-0-	321 9	2471 2	Y	328	330 0			26
						296 1							
						1 4							
						297 1							
						19 4							
						307 1							
						361 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8590 - 14987													
12	4991 X	3686	-0-	-1305	-0-	339 1	2972 2	Y	341	353 0			16
01	4991 X	3970	-0-	-1021	-0-	375 9	3404 2	Y	269	275 0			10
02	5124 X	1759	-0-	-3365	-0-	270 1	1431 2	Y	134	135 0			9
03	5673 X	5452	-0-	-221	-0-	296 9	4698 2	Y	403	387 0			25
04	5490 X	5320	-0-	-170	-0-	181 1	4465 2	Y	448	435 0			38
05	3968 X	3942	-0-	-26	-0-	147 9	3222 2	Y	345	370 0			13
						311 1							
						443 9							
						362 1							
						493 9							
						340 1							
						380 9							
FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685													
12	3255 X	457	-0-	-2798	-0-	83 1	346 2	Y	25	25 0			2
01	3255 X	771	-0-	-2484	-0-	28 9	573 2	Y	40	37 0			5
02	2464 X	873	-0-	-1591	-0-	154 1	668 2	Y	47	46 0			6
03	2170 X	425	-0-	-1745	-0-	44 9	257 2	Y	16	21 0			1
04	750 X	505	-0-	-245	-0-	153 1	296 2	Y	20	19 0			2
05	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	52 9	1998 2	Y	145	134 0			13
						150 1							
						18 9							
						187 1							
						22 9							
						362 1							
						160 9							
FOGMT WELL #: 46SP RRCID -> 280037 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390													
12	4278 X	2937	-0-	-1341	-0-	192 1	2504 2	Y	219	216 0			17
01	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	241 9	2430 2	Y	263	246 0			34
02	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	178 1	1923 2	Y	204	213 0			25
03	2945 X	2469	-0-	-476	-0-	1 4	2079 2	Y	201	208 0			18
04	2850 X	2784	-0-	-66	-0-	148 1	2341 2	Y	227	222 0			23
05	2945 X	2790	-0-	-155	-0-	224 9	250 9	Y	197	203 0			17
						169 1							
						221 9							
						192 1							
						1 4							
						262 1							
						217 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
FOGMT UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 280039 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
12	930 N	642	-0-	-288	-0-		113 1	470 2	Y			54	53 0		9
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-		59 9	556 2	Y			55	55 0		9
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-		61 9	519 2	Y			63	63 0		9
03	882 N	882	-0-	-0-	-0-		123 1	646 2	Y			56	50 0		15
04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-		69 9	788 2	Y			83	85 0		13
05	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-		174 1	903 2	Y			83	78 0		18
							62 9	91 9							
							167 1	91 9							
							1 4								
							173 1								
							1 4								
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280041 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925															
12	1922 X	90	-0-	-1832	-0-		27 1	48 2	Y			14	19 0		3
01	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-		15 9		Y			-0-	3 0		-0-
02	1316 X	123	-0-	-1193	-0-		5 1	101 2	Y			15	14 0		1
03	832 X	832	-0-	-0-	-0-		17 9	635 2	Y			98	94 0		5
04	776 X	776	-0-	-0-	-0-		86 1	108 9	Y			92	89 0		8
05	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-		3 4	653 2	Y			160	155 0		13
							20 1	101 9							
							2 4								
							143 1	1122 2	Y						
							44 4	176 9							
FOGMT UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 280042 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664															
12	1209 N	1116	-0-	-93	-0-		115 1	848 2	Y			139	144 0		23
01	1395 X	994	-0-	-401	-0-		153 9	765 2	Y			122	125 0		20
02	1260 X	1053	-0-	-207	-0-		95 1	824 2	Y			108	112 0		16
03	1395 X	1128	-0-	-267	-0-		134 9	119 9	Y			98	87 0		27
04	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-		109 1	914 2	Y			131	137 0		21
05	1178 X	1097	-0-	-81	-0-		1 4	108 9	Y			117	113 0		25
							96 1	895 2							
							1 4	144 9							
							96 1	871 2	Y						
							1 4	129 9							
FOGMT UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 280043 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583															
12	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-		125 1	947 2	Y			139	132 0		23
01	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-		153 9	964 2	Y			119	123 0		19
02	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-		116 1	879 2	Y			96	101 0		14
03	1240 X	1212	-0-	-28	-0-		131 9	106 9	Y			104	90 0		28
04	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-		128 1	969 2	Y			134	140 0		22
05	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-		1 4	114 9	Y			111	109 0		24
							113 1	966 2							
							1 4	147 9							
							116 1	1114 2	Y						
							1 4	122 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 92H RRCID -> 280044 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BOYD, G. G. WELL #: 1H RRCID -> 280106 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7665 - 12687													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
FOGMT UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107													
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	98	1	825 2	Y	111	109	0	18
						122	9						
01	1147 N	962	-0-	-185	-0-	95	1	748 2	Y	108	109	0	17
						119	9						
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	105	1	713 2	Y	89	93	0	13
						1	4	98 9					
03	1054 N	1022	-0-	-32	-0-	98	1	837 2	Y	78	70	0	21
						1	4	86 9					
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	87	1	858 2	Y	131	131	0	21
						1	4	144 9					
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	86	1	910 2	Y	119	114	0	26
						1	4	131 9					
STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 13H RRCID -> 280113 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147													
12	1302 X	815	-0-	-487	-0-	155	1	475 2	Y	168	177	0	36
						185	9						
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	166	1	610 2	Y	187	193	0	30
						206	9						
02	924 N	836	-0-	-88	-0-	148	1	516 2	Y	156	160	0	26
						172	9						
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	183	1	564 2	Y	206	203	0	29
						227	9						
04	960 N	731	-0-	-229	-0-	131	1	402 2	Y	153	159	0	23
						30	4	168 9					
05	930 N	846	-0-	-84	-0-	167	1	539 2	Y	126	130	0	19
						1	4	139 9					
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 27H RRCID -> 280129 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8890 - 14467													
12	3782 X	2825	-0-	-957	-0-	68	1	2560 2	Y	179	141	0	67
						197	9						
01	4495 X	1497	-0-	-2998	-0-	18	1	1411 2	Y	61	113	0	15
						1	4	67 9					
02	3612 X	2458	-0-	-1154	-0-	26	1	2374 2	Y	53	51	0	17
						58	9						
03	3999 X	2057	-0-	-1942	-0-	57	1	1955 2	Y	41	49	0	9
						45	9						
04	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	30	1	3170 2	Y	111	97	0	23
						1	4	122 9					
05	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	55	1	2993 2	Y	99	98	0	24
						109	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
FOGMT WELL #: 43SP RRCID -> 280196 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	2821 X	2666	-0-	-155	-0-	184	1	2374	2	Y	98	98 0		8
01	2821 X	2471	-0-	-350	-0-	108	9	2193	2	Y	99	94 0		13
02	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	168	1	2386	2	Y	106	106 0		13
03	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	1	4	2789	2	Y	109	112 0		10
04	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	155	1	2909	2	Y	119	117 0		12
05	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	117	9	2956	2	Y	131	132 0		11
						179	1							
						120	9							
						197	1							
						1	4							
						271	1							
						144	9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 280419 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FOGMT UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280441 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6807 - 11588														
12	1736 N	1453	-0-	-283	-0-	143	1	1164	2	Y	133	146 0		22
01	1736 X	1124	-0-	-612	-0-	146	9	898	2	Y	101	107 0		16
02	1680 X	1174	-0-	-506	-0-	115	1	940	2	Y	93	95 0		14
03	1860 X	1186	-0-	-674	-0-	111	9	963	2	Y	85	76 0		23
04	1800 X	1180	-0-	-620	-0-	1	4	947	2	Y	106	112 0		17
05	1457 X	1235	-0-	-222	-0-	115	1	986	2	Y	120	111 0		26
						1	4	117	9					
						116	1	132	9					
DIAMOND H RANCH WELL #: 19H RRCID -> 280496 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211														
12	4464 X	488	-0-	-3976	-0-	212	1	276	9	Y	251	250 0		6
01	527 X	523	-0-	-4	-0-	190	1	57	2	Y	251	246 0	9 1	2
02	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	276	9	1464	2	Y	608	589 0		21
03	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	252	1	1539	2	Y	645	657 0		9
04	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	669	9	710	9					
05	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	278	1	1541	2	Y	579	565 0	12 1	11
						1	4							
						181	1							
						637	9							
						193	1	1458	2	Y	535	509 0	22 1	15
						589	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200														
DIAMOND H RANCH														
WELL #: 20H RRCID -> 280497													COMPL. DATE 03/17/2015	
CAPACITY													TOTAL DEPTH 7518	
PERF. 8047 - 12920														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	180 1	2283 2	Y	674	669 0			15	
01	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	741 9	1664 2	Y	553	543 0	20 1		5	
02	2240 N	2009	-0-	-231	-0-	144 1	1243 2	Y	495	483 0			17	
03	2480 X	1989	-0-	-491	-0-	608 9	1200 2	Y	488	498 0			7	
04	2400 X	1923	-0-	-477	-0-	221 1	1236 2	Y	450	439 0	9 1		9	
05	2480 X	1985	-0-	-495	-0-	545 9	1237 2	Y	480	456 0	20 1		13	
						251 1								
						1 4								
						192 1								
						495 9								
						220 1								
						528 9								

BRISCOE COCHINA EAST RANCH													TOTAL DEPTH 7954	
WELL #: 105H RRCID -> 280498													PERF. 8369 - 15355	
12	4929 X	4427	-0-	-502	-0-	415 1	3340 2	Y	611	604 0			29	
01	4929 X	2465	-0-	-2464	-0-	672 9	1830 2	Y	322	339 0			12	
02	4452 X	1138	-0-	-3314	-0-	281 1	698 2	Y	170	171 0			11	
03	4433 X	3406	-0-	-1027	-0-	354 9	2438 2	Y	621	593 0			39	
04	4290 X	1712	-0-	-2578	-0-	253 1	1179 2	Y	350	360 0			29	
05	4433 X	1660	-0-	-2773	-0-	187 9	962 2	Y	306	324 0			11	
						285 1								
						683 9								
						148 1								
						385 9								
						361 1								
						337 9								

BRISCOE COCHINA EAST RANCH													TOTAL DEPTH 8374	
WELL #: 74H RRCID -> 280501													PERF. 8825 - 17956	
12	3348 X	1411	-0-	-1937	-0-	147 1	349 2	Y	832	831 0			11	
01	2821 X	1222	-0-	-1599	-0-	915 9	420 2	Y	609	595 0	4 1		21	
02	2716 X	2247	-0-	-469	-0-	132 1	1061 2	Y	987	992 0			16	
03	3007 X	1926	-0-	-1081	-0-	670 9	953 2	Y	841	842 0			15	
04	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	100 1	1917 2	Y	928	932 0			11	
05	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	1086 9	2258 2	Y	708	710 0			9	
						47 1								
						1 4								
						65 1								
						1021 9								
						140 1								
						1 4								

BRISCOE COCHINA EAST RANCH													TOTAL DEPTH 8360	
WELL #: 76H RRCID -> 280516													PERF. 8746 - 17459	
12	2263 X	1440	-0-	-823	-0-	187 1	375 2	Y	798	795 0			11	
01	2046 N	1349	-0-	-697	-0-	878 9	475 2	Y	665	648 0	5 1		23	
02	2100 N	1900	-0-	-200	-0-	141 1	982 2	Y	741	752 0			12	
03	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1 4	949 2	Y	689	689 0			12	
04	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	103 1	1825 2	Y	827	829 0			10	
05	3058 N	3058	-0-	-0-	-0-	815 9	2035 2	Y	803	803 0			10	
						58 1								
						1 4								
						71 1								
						910 9								
						139 1								
						1 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 280536 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8766 - 15268													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12	2170 N	1129	-0-	-1041	-0-	156 1	421 2	Y	502	501 0			7
01	2170 X	1392	-0-	-778	-0-	552 9	680 2	Y	534	518 0	4 1		19
02	2212 X	1363	-0-	-849	-0-	124 1	587 9						
03	2449 X	1220	-0-	-1229	-0-	84 1	743 2	Y	487	498 0			8
04	2370 X	1498	-0-	-872	-0-	536 9	717 2	Y	422	423 0			7
05	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	38 1	464 9						
						46 1	1078 2	Y	340	343 0			4
						374 9							
						104 1	1238 2	Y	319	319 0			4
						1 4	351 9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 280537 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8498 - 16061													
12	4278 X	3974	-0-	-304	-0-	367 1	2638 2	Y	881	885 0			41
01	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	969 9	3445 2	Y	1113	1111 0			43
02	3948 X	3001	-0-	-947	-0-	296 1	1943 2	Y	741	736 0			48
03	4371 X	3297	-0-	-1074	-0-	1224 9	2217 2	Y	779	778 0			49
04	4800 X	1496	-0-	-3304	-0-	243 1	858 2	Y	352	371 0			30
05	4960 X	3085	-0-	-1875	-0-	815 9	1919 2	Y	841	840 0			31
						223 1							
						857 9							
						251 1							
						387 9							
						241 1							
						925 9							
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280538 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6800 - 11636													
12	1860 X	53	-0-	-1807	-0-	36 1	8 2	Y	8	8 0			3
01	1860 X	45	-0-	-1815	-0-	9 9	3 2	Y	3	5 0			1
02	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	39 1	1329 2	Y	471	378 0			94
03	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3 9	2907 2	Y	164	209 0			49
04	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	140 1	2226 2	Y	134	130 0			53
05	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	518 9	2652 2	Y	178	180 0			51
						209 1	196 9						
						180 9							
						156 1							
						20 4							
						149 1							
						1 4							
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 280539 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787													
12	2821 X	573	-0-	-2248	-0-	57 1	469 2	Y	43	38 0			15
01	2821 X	97	-0-	-2724	-0-	47 9	57 2	Y	6	20 0			1
02	2268 X	39	-0-	-2229	-0-	33 1		Y	-0-	1 0			-0-
03	651 X	159	-0-	-492	-0-	7 9	31 2	Y	3	2 0			1
04	570 X	541	-0-	-29	-0-	39 1	344 2	Y	30	19 0			12
05	558 X	109	-0-	-449	-0-	125 1	33 9	Y	-0-	12 0			-0-
						3 9	5 2						
						161 1							
						3 4							
						104 1							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8361 - 15741													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	7254 X	7212	-0-	-42	-0-	384 1	5816 2	Y	920	919 0			43
01	7874 X	5552	-0-	-2322	-0-	1012 9	249 1	4540 2	Y	694	710 0		27
02	7112 X	4910	-0-	-2202	-0-	763 9	192 1	3936 2	Y	711	692 0		46
03	7874 X	3238	-0-	-4636	-0-	782 9	218 1	2552 2	Y	425	444 0		27
04	6990 X	882	-0-	-6108	-0-	468 9	144 1	608 2	Y	118	135 0		10
05	7223 X	2826	-0-	-4397	-0-	130 9	258 1	2091 2	Y	434	428 0		16
						477 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8716 - 15987													
12	5611 X	2114	-0-	-3497	-0-	280 1	1567 2	Y	243	259 0			11
01	5611 X	1003	-0-	-4608	-0-	267 9	239 1	655 2	Y	99	106 0		4
02	5068 X	327	-0-	-4741	-0-	109 9	327 1		Y	-0-	4 0		-0-
03	5270 X	808	-0-	-4462	-0-	348 1	390 2	Y	64	60 0			4
04	4470 X	3960	-0-	-510	-0-	70 9	377 1	3180 2	Y	366	339 0		31
05	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	403 9	347 1	3709 2	Y	439	454 0		16
						483 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8512 - 14588													
12	2821 X	950	-0-	-1871	-0-	124 1	745 2	Y	74	79 0			3
01	1984 X	738	-0-	-1246	-0-	81 9	358 1	346 2	Y	31	33 0		1
02	1932 X	1333	-0-	-599	-0-	34 9	280 1	946 2	Y	97	92 0		6
03	2139 X	668	-0-	-1471	-0-	107 9	194 1	429 2	Y	41	44 0		3
04	2070 X	252	-0-	-1818	-0-	45 9	250 1	2 2	Y	-0-	3 0		-0-
05	1488 X	237	-0-	-1251	-0-	233 1	233 1	4 2	Y	-0-			-0-
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8775 - 15885														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1953 X	1092	-0-	-861	-0-	149 1	372 2	Y		519	519 0			7
01	1953 X	677	-0-	-1276	-0-	571 9	182 2	Y		340	333 0	2 1		12
02	2660 X	1723	-0-	-937	-0-	121 1	920 2	Y		646	648 0			10
03	2945 X	1719	-0-	-1226	-0-	374 9	973 2	Y		632	631 0			11
04	2850 X	1185	-0-	-1665	-0-	92 1	695 9			367	374 0			4
05	1922 X	1397	-0-	-525	-0-	711 9	724 2	Y		354	354 0			4
						50 1								
						1 4								
						57 1								
						404 9								
						149 1								
						389 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8588 - 14829														
12	7099 X	4845	-0-	-2254	-0-	351 1	4255 2	Y		217	214 0			10
01	7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	239 9	6758 2	Y		384	379 0			15
02	6384 X	4586	-0-	-1798	-0-	331 1	4046 2	Y		313	308 0			20
03	6851 X	6797	-0-	-54	-0-	422 9	6079 2	Y		434	427 0			27
04	7260 X	6298	-0-	-962	-0-	196 1	5508 2	Y		459	447 0			39
05	7502 X	6397	-0-	-1105	-0-	344 9	5570 2	Y		495	516 0			18
						241 1								
						477 9								
						285 1								
						505 9								
						282 1								
						545 9								
DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 280764 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8002 - 11572														
12	1705 X	1441	-0-	-264	-0-	178 1	1104 2	Y		134	136 0			2
01	2325 X	1952	-0-	-373	-0-	12 4	1531 2	Y		213	212 0			3
02	2100 X	760	-0-	-1340	-0-	177 1	234 9			85	75 0	11 1		2
03	2325 X	1939	-0-	-386	-0-	10 4	94 9			187	185 0			4
04	1890 X	482	-0-	-1408	-0-	123 1	1495 2	Y		36	39 0			1
05	1953 X	784	-0-	-1169	-0-	1 4	472 2	Y		68	69 0			-0-
						206 9								
						272 1								
						40 9								
						235 1								
						2 4								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 96H RRCID -> 280777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392														
12	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	242 1	3508 2	Y		102	106 0			3
01	7874 X	484	-0-	-7390	-0-	112 9	416 2	Y		12	14 0	1 1		-0-
02	7112 X	39	-0-	-7073	-0-	55 1				-0-				-0-
03	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-	13 9				-0-				-0-
04	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-	39 1				-0-				-0-
05	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8510 - 15580																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	5859 X	4750	-0-	-1109	-0-		401 1	3661 2	Y			625	613 0				29
01	5859 X	3124	-0-	-2735	-0-		688 9	2470 2	Y			355	370 0				14
02	5292 X	3554	-0-	-1738	-0-		263 1	2824 2	Y			440	425 0				29
03	5704 X	4722	-0-	-982	-0-		391 9	3902 2	Y			559	553 0				35
04	4590 X	4407	-0-	-183	-0-		246 1	3530 2	Y			591	576 0				50
05	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-		484 9	3972 2	Y			710	734 0				26
							205 1										
							615 9										
							227 1										
							650 9										
							232 1										
							781 9										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 123H RRCID -> 280891 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8550 - 15834																	
12	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-		351 1	3891 2	Y			656	654 0				31
01	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-		722 9	5369 2	Y			665	670 0				26
02	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-		267 1	5846 2	Y			526	518 0				34
03	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-		732 9	4751 2	Y			353	365 0				22
04	6150 X	4174	-0-	-1976	-0-		208 1	3602 2	Y			312	308 0				26
05	6510 X	2935	-0-	-3575	-0-		579 9	2472 2	Y			230	247 0				9
							205 1										
							388 9										
							229 1										
							343 9										
							210 1										
							253 9										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 110H RRCID -> 280892 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8167 - 15178																	
12	2356 X	1726	-0-	-630	-0-		179 1	1349 2	Y			179	178 0				6
01	2356 X	1691	-0-	-665	-0-		1 4	1367 2	Y			147	150 0				3
02	2128 X	1880	-0-	-248	-0-		162 1	1561 2	Y			152	152 0				3
03	2294 X	2179	-0-	-115	-0-		162 9	1473 2	Y			469	459 0				13
04	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-		148 1	2155 2	Y			917	913 0				17
05	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-		4 4	1009 9									
							189 1	1621 2	Y			657	661 0				13
							1 4	723 9									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 164H RRCID -> 280893 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8464 - 14976																	
12	4774 X	4092	-0-	-682	-0-		410 1	3408 2	Y			249	255 0				12
01	5177 X	2937	-0-	-2240	-0-		274 9	2480 2	Y			148	154 0				6
02	5040 X	4670	-0-	-370	-0-		294 1	4023 2	Y			375	357 0				24
03	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-		163 9	5371 2	Y			269	276 0				17
04	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-		234 1	4976 2	Y			302	294 0				25
05	5177 X	4952	-0-	-225	-0-		413 9	4286 2	Y			279	294 0				10
							319 1										
							296 9										
							371 1										
							332 9										
							359 1										
							307 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 163H RRCID -> 280894 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8446 - 14668														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	5394 X	2924	-0-	-2470	-0-	425 1	2254 2	Y	223	224	0			10
01	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	245 9	4710 2	Y	442	435	0			17
02	7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	379 1	5956 2	Y	728	698	0			47
03	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	486 9	3839 2	Y	273	303	0			17
04	5400 X	4181	-0-	-1219	-0-	269 1	3502 2	Y	261	256	0			22
05	6169 X	2771	-0-	-3398	-0-	801 9	2205 2	Y	176	191	0			7
						345 1								
						300 9								
						392 1								
						287 9								
						372 1								
						194 9								
FOGME UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 280903 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882														
12	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	311 1	2913 2	Y	686	721	0			112
01	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	755 9	3102 2	Y	634	644	0			102
02	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	308 1	697 9	Y	562	580	0			84
03	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	1 4	3166 2	Y	509	454	0			139
04	3990 X	3191	-0-	-799	-0-	299 1	618 9	Y	438	506	0			71
05	4526 X	3154	-0-	-1372	-0-	3 4	3283 2	Y	372	363	0			80
						222 1	560 9							
						2 4	2545 2	Y						
						161 1	482 9	Y						
						3 4	2596 2	Y						
						147 1	409 9							
						2 4								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 281107 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8946 - 16867														
12	2263 X	1126	-0-	-1137	-0-	132 1	232 2	Y	693	692	0			9
01	1798 X	1279	-0-	-519	-0-	762 9	388 2	Y	718	697	0	5	1	25
02	1624 X	1479	-0-	-145	-0-	101 1	691 2	Y	653	668	0			10
03	1798 X	1498	-0-	-300	-0-	790 9	646 2	Y	740	737	0			13
04	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	70 1	814 9	Y	743	747	0			9
05	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	718 9	1086 2	Y	613	614	0			8
						37 1	1472 2	Y						
						1 4	674 9							
						46 1								
						817 9								
						111 1								
						1 4								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 126H RRCID -> 281111 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8990 - 16226														
12	6076 X	3821	-0-	-2255	-0-	423 1	2721 2	Y	615	619	0			29
01	6076 X	4007	-0-	-2069	-0-	677 9	2948 2	Y	651	655	0			25
02	5488 X	2806	-0-	-2682	-0-	343 1	1879 2	Y	566	554	0			37
03	5580 X	1764	-0-	-3816	-0-	716 9	1112 2	Y	308	326	0			19
04	4080 X	3489	-0-	-591	-0-	304 1	2437 2	Y	633	599	0			53
05	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	623 9	3116 2	Y	744	769	0			28
						313 1								
						339 9								
						356 1								
						696 9								
						386 1								
						818 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 STUMBERG RANCH UNIT C														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 15H RRCID -> 281217 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
12	2511 X	679	-0-	-1832	-0-	150 1	385 2	Y	131	131	0		28	
01	2511 X	1255	-0-	-1256	-0-	144 9	806 2	Y	236	227	0		37	
02	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	189 1	2475 2	Y	718	634	0		121	
03	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	260 9	790 9	Y	539	585	0		75	
04	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	367 1	3567 2	Y	131	186	0		20	
05	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	1 4	593 9	Y	200	190	0		30	
						459 1	2297 2							
						2 4	144 9							
						320 1	2286 2							
						173 4	220 9							
						342 1								
						6 4								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 125H RRCID -> 281310 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8783 - 15956														
12	4371 X	2890	-0-	-1481	-0-	278 1	2334 2	Y	253	271	0		12	
01	4898 X	3672	-0-	-1226	-0-	278 9	3116 2	Y	303	303	0		12	
02	4424 X	4344	-0-	-80	-0-	223 1	3630 2	Y	476	457	0		31	
03	4898 X	4730	-0-	-168	-0-	333 9	3925 2	Y	555	551	0		35	
04	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	190 1	3903 2	Y	643	624	0		54	
05	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	524 9	4530 2	Y	939	958	0		35	
						194 1								
						611 9								
						208 1								
						707 9								
						232 1								
						1033 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 281459 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8953 - 15620														
12	1953 X	761	-0-	-1192	-0-	159 1	503 2	Y	89	102	0		4	
01	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	1 4	98 9	Y	557	540	0		21	
02	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	192 1	2036 2	Y	449	442	0		28	
03	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	3 4	613 9	Y	334	350	0		12	
04	2760 X	1836	-0-	-924	-0-	250 1	2012 2	Y	253	253	0		12	
05	3069 X	1933	-0-	-1136	-0-	2 4	494 9	Y	225	228	0		9	
						207 1	2046 2							
						11 4	367 9							
						207 1	1351 2							
						278 9								
						197 1	1488 2							
						248 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 165H RRCID -> 281572 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8430 - 15277														
12	4588 X	1265	-0-	-3323	-0-	417 1	750 2	Y	89	86	0		4	
01	4929 X	548	-0-	-4381	-0-	98 9	190 2	Y	22	25	0		1	
02	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	334 1	1796 2	Y	240	225	0		16	
03	1271 X	466	-0-	-805	-0-	24 9	107 2	Y	13	28	0		1	
04	1230 X	385	-0-	-845	-0-	286 1		Y	-0-	1	0		-0-	
05	2604 X	706	-0-	-1898	-0-	264 9	271 2	Y	42	40	0		2	
						345 1								
						14 9								
						385 1								
						389 1								
						46 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 281574 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9234 - 15719													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	2666 X	1540	-0-	-1126	-0-	132 1	1085 2	Y	291	287 0			12
						3 4	320 9						
01	2697 X	1187	-0-	-1510	-0-	95 1	782 2	Y	281	283 0			10
						1 4	309 9						
02	2436 X	493	-0-	-1943	-0-	117 1	245 2	Y	119	122 0			7
						131 9							
03	2697 X	1635	-0-	-1062	-0-	198 1	938 2	Y	449	440 0			16
						5 4	494 9						
04	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	180 1	1011 2	Y	553	544 0			25
						608 9							
05	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	181 1	1429 2	Y	510	514 0			21
						561 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 281575 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8863 - 15497													
12	3193 X	1486	-0-	-1707	-0-	200 1	986 2	Y	270	264 0			12
						3 4	297 9						
01	3193 X	1038	-0-	-2155	-0-	111 1	656 2	Y	245	248 0			9
						1 4	270 9						
02	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	262 1	1335 2	Y	524	501 0			32
						2 4	576 9						
03	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	277 1	3104 2	Y	657	665 0			24
						17 4	723 9						
04	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	193 1	1243 2	Y	271	283 0			12
						298 9							
05	2418 X	1035	-0-	-1383	-0-	158 1	734 2	Y	130	137 0			5
						143 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 109H RRCID -> 281677 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094													
12	3813 X	3360	-0-	-453	-0-	165 1	2425 2	Y	699	695 0			24
						1 4	769 9						
01	3813 X	3027	-0-	-786	-0-	149 1	2223 2	Y	595	608 0			11
						655 9							
02	3444 X	2866	-0-	-578	-0-	138 1	2109 2	Y	557	557 0			11
						6 4	613 9						
03	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	166 1	3057 2	Y	739	730 0			20
						3 4	813 9						
04	3510 X	3425	-0-	-85	-0-	111 1	2566 2	Y	674	681 0			13
						7 4	741 9						
05	3348 X	3021	-0-	-327	-0-	196 1	2274 2	Y	499	502 0			10
						2 4	549 9						
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7818 - 14063													
12	1085 X	896	-0-	-189	-0-	327 1	495 2	Y	67	66 0			6
						74 9							
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	292 1	569 2	Y	78	80 0			4
						86 9							
02	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	222 1	949 2	Y	105	102 0			7
						116 9							
03	899 N	746	-0-	-153	-0-	99 1	617 2	Y	26	28 0			5
						1 4	29 9						
04	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	200 1	1327 2	Y	44	47 0			2
						48 9							
05	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	227 1	1451 2	Y	138	133 0			7
						152 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																		
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HS RRCID -> 284124 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8080 - 16861																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3286 X	3199	-0-	-87	-0-	12	1	2958	2	Y	208	196	0				19	
						229	9											
01	2542 X	1969	-0-	-573	-0-	9	1	1799	2	Y	146	154	0				11	
						161	9											
02	2100 X	1212	-0-	-888	-0-	7	1	1110	2	Y	86	88	0				9	
						95	9											
03	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	18	1	3444	2	Y	278	269	0				18	
						306	9											
04	3090 X	3030	-0-	-60	-0-	16	1	2778	2	Y	214	219	0				13	
						1	4	235	9									
05	3193 X	2198	-0-	-995	-0-	13	1	2010	2	Y	159	164	0				8	
						175	9											
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HT RRCID -> 284125 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8116 - 17065																		
12	5146 X	3387	-0-	-1759	-0-	57	1	3079	2	Y	228	226	0				20	
						251	9											
01	4495 X	4199	-0-	-296	-0-	74	1	3767	2	Y	325	320	0				25	
						358	9											
02	4060 X	3408	-0-	-652	-0-	41	1	3086	2	Y	255	252	0				28	
						281	9											
03	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	69	1	4710	2	Y	403	405	0				26	
						443	9											
04	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	73	1	4008	2	Y	328	334	0				20	
						2	4	361	9									
05	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	71	1	4341	2	Y	365	366	0				19	
						402	9											
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HU RRCID -> 284127 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8072 - 17268																		
12	6169 X	4793	-0-	-1376	-0-	154	1	4108	2	Y	483	486	0				43	
						531	9											
01	6851 X	5994	-0-	-857	-0-	217	1	5022	2	Y	686	677	0				52	
						755	9											
02	6188 X	3393	-0-	-2795	-0-	113	1	2866	2	Y	376	387	0				41	
						414	9											
03	6851 X	5221	-0-	-1630	-0-	259	1	4318	2	Y	585	588	0				38	
						644	9											
04	5850 X	4982	-0-	-868	-0-	318	1	4081	2	Y	528	534	0				32	
						2	4	581	9									
05	5983 X	4919	-0-	-1064	-0-	287	1	4040	2	Y	538	542	0				28	
						592	9											
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HY RRCID -> 284131 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 9740 - 13246																		
12	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	21	1	856	2	Y	127	126	0				6	
						140	9											
01	744 N	667	-0-	-77	-0-	14	1	526	2	Y	114	114	0				6	
						2	4	125	9									
02	812 N	682	-0-	-130	-0-	11	1	504	2	Y	152	149	0				9	
						167	9											
03	1023 N	366	-0-	-657	-0-	9	1	281	2	Y	69	77	0				1	
						76	9											
04	660 N	625	-0-	-35	-0-	16	1	494	2	Y	99	94	0				6	
						6	4	109	9									
05	3100 N	4279	-0-	1179	1179	4	1	3351	2	Y	840	806	0				40	
						924	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: DIMMIT										
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																						
BRISCOE CATARINA SOUTH										WELL #:	22HW	RRCID ->	284143	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL	DEPTH	7952	PERF.	8133	-	17576
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-						-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
BRISCOE CATARINA WEST										WELL #:	01HC	RRCID ->	284144	COMPL. DATE	10/01/2017	TOTAL	DEPTH	7100	PERF.	7627	-	13161
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-						-0-					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
BRISCOE CATARINA WEST										WELL #:	01HD	RRCID ->	284145	COMPL. DATE	09/29/2017	TOTAL	DEPTH	7253	PERF.	7770	-	13302
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
BRISCOE CATARINA SOUTH										WELL #:	22HX	RRCID ->	284146	COMPL. DATE	12/30/2017	TOTAL	DEPTH	8008	PERF.	8224	-	17920
12	3937 X	3867	-0-	-70	-0-	15	1	3648	2	Y	185	181	0				17					
						204	9															
01	3503 X	2688	-0-	-815	-0-	12	1	2514	2	Y	147	153	0				11					
						162	9															
02	3164 X	2148	-0-	-1016	-0-	13	1	2011	2	Y	113	112	0				12					
						124	9															
03	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	20	1	3910	2	Y	229	226	0				15					
						252	9															
04	3750 X	2647	-0-	-1103	-0-	15	1	2479	2	Y	138	145	0				8					
						1	4	152	9													
05	3875 X	1873	-0-	-2002	-0-	11	1	1751	2	Y	101	104	0				5					
						111	9															
BRISCOE CATARINA SOUTH										WELL #:	23HU	RRCID ->	284148	COMPL. DATE	12/12/2017	TOTAL	DEPTH	7835	PERF.	8073	-	15447
12	868 X	843	-0-	-25	-0-	101	1	666	2	Y	69	66	0				6					
						76	9															
01	930 N	828	-0-	-102	-0-	152	1	598	2	Y	71	72	0				5					
						78	9															
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	105	1	571	2	Y	66	64	0				7					
						73	9															
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	159	1	651	2	Y	77	79	0				5					
						85	9															
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	144	1	620	2	Y	70	71	0				4					
						77	9															
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	123	1	727	2	Y	85	85	0				4					
						94	9															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HV RRCID -> 284183 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8220 - 17416														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	4867 X	3224	-0-	-1643	-0-	90 1	2957 2	Y	161	163	0			14
01	4867 X	3752	-0-	-1115	-0-	177 9	3377 2	Y	214	212	0			16
02	4396 X	2914	-0-	-1482	-0-	140 1	2666 2	Y	163	161	0			18
03	4495 X	4045	-0-	-450	-0-	235 9	3663 2	Y	230	233	0			15
04	3990 X	3200	-0-	-790	-0-	69 1	2887 2	Y	173	178	0			10
05	3751 X	3196	-0-	-555	-0-	179 9	2877 2	Y	178	179	0			9
						129 1								
						253 9								
						122 1								
						1 4								
						190 9								
						123 1								
						196 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HY RRCID -> 284184 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8020 - 17716														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HR RRCID -> 284185 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8140 - 14397														
12	3007 X	2707	-0-	-300	-0-	122 1	2289 2	Y	269	269	0			24
01	3162 X	2683	-0-	-479	-0-	296 9	2155 2	Y	260	264	0			20
02	2884 X	2351	-0-	-533	-0-	242 1	1913 2	Y	221	217	0			24
03	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	286 9	2739 2	Y	328	331	0			21
04	3090 X	2806	-0-	-284	-0-	195 1	2307 2	Y	264	269	0			16
05	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	243 9	290 9	Y	328	327	0			17
						234 1								
						361 9								
						208 1								
						1 4								
						178 1								
						361 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HS RRCID -> 284186 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8062 - 15009														
12	4061 X	2810	-0-	-1251	-0-	39 1	2512 2	Y	235	239	0			21
01	4092 X	3782	-0-	-310	-0-	259 9	3312 2	Y	364	357	0			28
02	3696 X	2978	-0-	-718	-0-	70 1	2620 2	Y	282	279	0			31
03	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	400 9	3659 2	Y	425	429	0			27
04	3870 X	3564	-0-	-306	-0-	48 1	3116 2	Y	347	353	0			21
05	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	310 9	382 9	Y	384	385	0			20
						66 1								
						468 9								
						64 1								
						2 4								
						65 1								
						422 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HV RRCID -> 284226 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7972 - 15029																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1736 X	1128	-0-	-608	-0-		74	1	817	2	Y	215	212	0			19
01	1209 N	1201	-0-	-8	-0-		237	9									
02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-		107	1	865	2	Y	208	211	0			16
03	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-		229	9									
04	1170 N	1106	-0-	-64	-0-		79	1	829	2	Y	174	171	0			19
05	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-		191	9									
							119	1	840	2	Y	183	190	0			12
							201	9									
							111	1	810	2	Y	168	170	0			10
							185	9									
							121	1	924	2	Y	198	198	0			10
							218	9									
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HW RRCID -> 284227 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8235 - 15610																	
12	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-		15	1	3680	2	Y	222	218	0			20
01	3782 X	3152	-0-	-630	-0-		244	9									
02	3416 X	3249	-0-	-167	-0-		14	1	2915	2	Y	203	208	0			15
03	3937 X	3232	-0-	-705	-0-		223	9									
04	3810 X	2968	-0-	-842	-0-		19	1	3008	2	Y	202	195	0			22
05	3937 X	3804	-0-	-133	-0-		222	9									
							15	1	2989	2	Y	207	216	0			13
							228	9									
							16	1	2750	2	Y	183	185	0			11
							1	4	201	9							
							22	1	3518	2	Y	240	239	0			12
							264	9									
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HX RRCID -> 284228 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8117 - 15986																	
12	9858 X	7085	-0-	-2773	-0-		63	1	6603	2	Y	381	385	0			34
01	9517 X	9254	-0-	-263	-0-		419	9									
02	8596 X	8307	-0-	-289	-0-		87	1	8539	2	Y	571	562	0			43
03	10363 X	10363	-0-	-0-	-0-		628	9									
04	9469 X	9469	-0-	-0-	-0-		73	1	7689	2	Y	495	484	0			54
05	9269 X	8588	-0-	-681	-0-		545	9									
							96	1	9568	2	Y	635	648	0			41
							699	9									
							98	1	8755	2	Y	556	563	0			34
							4	4	612	9							
							94	1	7925	2	Y	517	524	0			27
							569	9									
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HT RRCID -> 284229 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8196 - 15323																	
12	961 X	320	-0-	-641	-0-		56	1	235	2	Y	26	25	0			2
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-		29	9									
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-		87	1	151	2	Y	19	20	0			1
03	310 N	240	-0-	-70	-0-		21	9									
04	240 N	239	-0-	-1	-0-		60	1	243	2	Y	30	28	0			3
05	372 N	254	-0-	-118	-0-		33	9									
							91	1	130	2	Y	17	19	0			1
							19	9									
							90	1	131	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
							82	1	151	2	Y	19	19	0			1
							21	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HZ RRCID -> 284230 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8258 - 16156													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	13 1	3051 2	Y	189	182 0			17
01	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	208 9							
						13 1	2705 2	Y	195	197 0			15
						215 9							
02	2492 X	69	-0-	-2423	-0-	65 2	4 9	Y	4	19 0			-0-
03	3286 X	2	-0-	-3284	-0-	1 2	1 9	Y	1	1 0			-0-
04	3180 X	253	-0-	-2927	-0-	1 1	234 2	Y	16	15 0			1
						18 9							
05	3286 X	2707	-0-	-579	-0-	16 1	2498 2	Y	175	167 0			9
						193 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HZ RRCID -> 284231 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8275 - 16640													
12	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	13 1	3265 2	Y	174	170 0			16
						191 9							
01	3069 X	3061	-0-	-8	-0-	14 1	2854 2	Y	175	178 0			13
						193 9							
02	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	26 1	4111 2	Y	243	230 0			26
						267 9							
03	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	19 1	3750 2	Y	230	241 0			15
						253 9							
04	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	19 1	3230 2	Y	188	192 0			11
						2 4	207 9						
05	3627 X	2912	-0-	-715	-0-	17 1	2716 2	Y	163	166 0			8
						179 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09DR RRCID -> 284232 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8678 - 15582													
12	6820 X	2792	-0-	-4028	-0-	262 1	2328 2	Y	184	202 0			9
						202 9							
01	8122 X	6480	-0-	-1642	-0-	240 1	5826 2	Y	376	370 0			15
						414 9							
02	7616 X	5559	-0-	-2057	-0-	204 1	4923 2	Y	393	382 0			26
						432 9							
03	8432 X	6016	-0-	-2416	-0-	218 1	5333 2	Y	423	422 0			27
						465 9							
04	8160 X	3621	-0-	-4539	-0-	278 1	3116 2	Y	206	216 0			17
						227 9							
05	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	352 1	5856 2	Y	405	407 0			15
						446 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HX RRCID -> 284233 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 9019 - 14491													
12	4216 X	3829	-0-	-387	-0-	414 1	3288 2	Y	115	116 0			5
						127 9							
01	4433 X	3656	-0-	-777	-0-	272 1	3032 2	Y	320	313 0			12
						352 9							
02	4004 X	3315	-0-	-689	-0-	232 1	2695 2	Y	353	342 0			23
						388 9							
03	4433 X	2953	-0-	-1480	-0-	289 1	2592 2	Y	65	84 0			4
						72 9							
04	3990 X	2811	-0-	-1179	-0-	327 1	2376 2	Y	98	94 0			8
						108 9							
05	3844 X	3576	-0-	-268	-0-	341 1	3137 2	Y	89	94 0			3
						98 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HZ RRCID -> 284276 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7248 - 13665												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HV RRCID -> 284298 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7720 - 13910												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HY RRCID -> 284301 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9016 - 14682												
12	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	394	1	1150 2	Y	42	42 0	2
						46	9					
01	1581 N	1058	-0-	-523	-0-	272	1	722 2	Y	58	58 0	2
						64	9					
02	1372 N	879	-0-	-493	-0-	242	1	541 2	Y	87	83 0	6
						96	9					
03	1581 N	1116	-0-	-465	-0-	319	1	689 2	Y	98	98 0	6
						108	9					
04	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	380	1	1117 2	Y	108	105 0	9
						119	9					
05	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	395	1	785 2	Y	93	99 0	3
						102	9					
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HS RRCID -> 284337 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8031 - 14098												
12	3875 X	3471	-0-	-404	-0-	247	1	2882 2	Y	311	312 0	14
						342	9					
01	3875 X	3401	-0-	-474	-0-	249	1	2851 2	Y	273	273 0	14
						1	4	300 9				
02	3500 X	3072	-0-	-428	-0-	246	1	2561 2	Y	236	235 0	15
						5	4	260 9				
03	3565 X	2983	-0-	-582	-0-	269	1	2449 2	Y	235	244 0	6
						6	4	259 9				
04	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	288	1	3441 2	Y	360	347 0	19
						32	4	396 9				
05	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	330	1	4793 2	Y	405	414 0	10
						5	4	446 9				
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 03P RRCID -> 284366 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7059 - 7584												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 STUMBERG RANCH UNIT E														CMTY: DIMMIT	
WELL #: 01HA RRCID -> 284367 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HZ RRCID -> 284438 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7708 - 13874															
12	01	7378 X	2927	-0-	-4451	-0-	205 1	2281 2	Y	401	403 0				17
							441 9								
01	02	5487 X	2998	-0-	-2489	-0-	208 1	2379 2	Y	373	371 0				19
							1 4	410 9							
02	03	3024 X	2570	-0-	-454	-0-	203 1	2027 2	Y	305	305 0				19
							4 4	336 9							
03	04	3348 X	2134	-0-	-1214	-0-	216 1	1566 2	Y	316	326 0				9
							4 4	348 9							
04	05	3240 X	1948	-0-	-1292	-0-	209 1	1386 2	Y	309	302 0				16
							13 4	340 9							
							255 1	397 2	Y	75	89 0				2
							83 9								
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HT RRCID -> 284439 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7625 - 13695															
12	01	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	332 1	4468 2	Y	351	350 0				15
							1 4	386 9							
01	02	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	334 1	4275 2	Y	488	478 0				25
							2 4	537 9							
02	03	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	334 1	3888 2	Y	437	434 0				28
							7 4	481 9							
03	04	5177 X	5069	-0-	-108	-0-	372 1	4151 2	Y	486	501 0				13
							11 4	535 9							
04	05	5010 X	4163	-0-	-847	-0-	358 1	3310 2	Y	422	413 0				22
							31 4	464 9							
							397 1	3781 2	Y	402	414 0				10
							4 4	442 9							
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HU RRCID -> 284440 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7911 - 14093															
12	01	6572 X	6360	-0-	-212	-0-	183 1	5803 2	Y	339	338 0				15
							1 4	373 9							
01	02	6572 X	5595	-0-	-977	-0-	192 1	5111 2	Y	264	266 0				13
							2 4	290 9							
02	03	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	224 1	5688 2	Y	284	279 0				18
							10 4	312 9							
03	04	6510 X	5701	-0-	-809	-0-	237 1	5156 2	Y	268	279 0				7
							13 4	295 9							
04	05	6300 X	910	-0-	-5390	-0-	215 1	648 2	Y	37	42 0				2
							6 4	41 9							
							331 1	2257 2	Y	107	106 0				3
							2 4	118 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														CNTY: DIMMIT	
BRISCOE METCALF UNIT															
WELL #: 01HX RRCID -> 284442 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7721 - 13790															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1364 X	641	-0-	-723	-0-	319 173 9	149 2	Y	157	153 0					7
01	1023 N	526	-0-	-497	-0-	253 173 9	33 2	Y	218	214 0					11
02	812 N	579	-0-	-233	-0-	244 173 9	42 2	Y	266	260 0					17
03	651 N	411	-0-	-240	-0-	293 173 9	17 2	Y	111	125 0					3
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	272 173 9	59 2	Y	426	407 0					22
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	122 173 9	469 9	Y	524	533 0					13
						262 173 9	87 2	Y							
						1 4									
						358 173 9									
						576 9									
BRISCOE METCALF UNIT															
WELL #: 01HY RRCID -> 284443 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8081 - 14271															
12	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	329 1 4	4958 2	Y	316	316 0					14
01	5828 X	4546	-0-	-1282	-0-	313 1 4	3983 2	Y	225	228 0					11
02	5264 X	5109	-0-	-155	-0-	2 4	248 9	Y	245	241 0					15
03	5828 X	5344	-0-	-484	-0-	342 1 4	4489 2	Y	266	274 0					7
04	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	8 4	270 9	Y	357	345 0					19
05	9984 X	9984	-0-	-0-	-0-	374 1 4	4665 2	Y	463	471 0					11
						12 4	293 9	Y							
						387 1 4	5770 2	Y							
						54 4	393 9	Y							
						481 1 4	8985 2	Y							
						9 4	509 9	Y							
BRISCOE METCALF UNIT															
WELL #: 01HZ RRCID -> 284444 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7914 - 14104															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
BRISCOE METCALF UNIT															
WELL #: 02HU RRCID -> 284445 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7976 - 14136															
12	4309 X	2743	-0-	-1566	-0-	246 1 9	2288 2	Y	190	190 0					8
01	4309 X	2962	-0-	-1347	-0-	209 9	2506 2	Y	185	184 0					9
02	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	251 1 4	204 9	Y	224	219 0					14
03	2914 X	2258	-0-	-656	-0-	256 1 4	3161 2	Y	137	147 0					4
04	2880 X	845	-0-	-2035	-0-	6 4	246 9	Y	45	47 0					2
05	4061 X	3425	-0-	-636	-0-	262 1 4	1840 2	Y	210	207 0					5
						5 4	151 9	Y							
						223 1 4	567 2	Y							
						5 4	50 9	Y							
						304 1 4	2887 2	Y							
						3 4	231 9	Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS										MGMT LLC//CONT.//		100351											
BRISCOE METCALF UNIT										WELL #:		02HX		RRCID -> 284447		COMPL. DATE 03/18/2018		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 7793 - 13959			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE					
12	5394 X	4287	-0-	-1107	-0-			327 668	1 9	3292	2	Y	607	597	0			26					
01	5394 X	4261	-0-	-1133	-0-			328 1	1 4	3346	2	Y	533	532	0			27					
02	4872 X	3742	-0-	-1130	-0-			320 5	1 4	2927	2	Y	445	444	0			28					
03	4836 X	3835	-0-	-1001	-0-			346 8	1 4	2964	2	Y	470	485	0			13					
04	4380 X	2576	-0-	-1804	-0-			329 17	1 4	1875	2	Y	323	319	0			17					
05	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-			396 4	1 4	3827	2	Y	550	554	0			13					
BRISCOE CHUPADERA RANCH A					WELL #:	03HA	RRCID -> 284458	COMPL. DATE 12/26/2017		TOTAL DEPTH 6287		PERF. 6900 - 15426											
12	4960 X	4198	-0-	-762	-0-			68 14	1 4	3883	2	Y	212	220	1			27					
01	4805 X	4176	-0-	-629	-0-			57 253	1 9	3866	2	Y	230	220	1			37					
02	4312 X	3864	-0-	-448	-0-			51 261	1 9	3552	2	Y	237	210	1			64					
03	4402 X	4377	-0-	-25	-0-			49 233	1 9	4095	2	Y	212	245	1			31					
04	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-			38 233	1 9	4017	2	Y	212	215	1			28					
05	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-			49 5	1 4	3911	2	Y	299	276	1			51					
BRISCOE CHUPADERA RANCH A					WELL #:	03HB	RRCID -> 284461	COMPL. DATE 12/29/2017		TOTAL DEPTH 6227		PERF. 6748 - 15029											
12	3441 X	2958	-0-	-483	-0-			221 9	1 4	2592	2	Y	124	129	1			16					
01	3441 X	3084	-0-	-357	-0-			202 138	1 9	2744	2	Y	125	121	1			20					
02	2968 X	2530	-0-	-438	-0-			193 130	1 9	2207	2	Y	118	106	1			32					
03	3286 X	2845	-0-	-441	-0-			205 120	1 9	2520	2	Y	109	125	1			16					
04	3180 X	3005	-0-	-175	-0-			146 133	1 9	2726	2	Y	121	121	1			16					
05	3069 X	2909	-0-	-160	-0-			150 3	1 4	2588	2	Y	153	143	1			26					
BRISCOE CHUPADERA RANCH A					WELL #:	03HC	RRCID -> 284462	COMPL. DATE 12/26/2017		TOTAL DEPTH 6302		PERF. 6774 - 14963											
12	3658 X	2380	-0-	-1278	-0-			132 7	1 4	2046	2	Y	177	189	1			22					
01	3658 X	2849	-0-	-809	-0-			88 246	1 9	2515	2	Y	224	210	1			36					
02	3304 X	3108	-0-	-196	-0-			76 276	1 9	2756	2	Y	251	219	1			68					
03	3658 X	3381	-0-	-277	-0-			81 242	1 9	3058	2	Y	220	256	1			32					
04	3090 X	2379	-0-	-711	-0-			54 175	1 9	2150	2	Y	159	170	1			21					
05	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-			65 4	1 4	3128	2	Y	301	271	1			51					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HD RRCID -> 284463 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 6536 - 14483														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2170 N	1750	-0-	-420	-0-	275 1	1262 2	Y	189	202	1			24
01	2170 X	1424	-0-	-746	-0-	5 4	208 9							
02	1960 X	1495	-0-	-465	-0-	253 1	1053 2	Y	107	114	1			17
03	1953 X	1750	-0-	-203	-0-	118 9								
04	1890 X	1606	-0-	-284	-0-	240 1	1124 2	Y	119	104	1			32
05	1736 X	1597	-0-	-139	-0-	131 9								
						256 1	1360 2	Y	122	136	1			18
						134 9								
						179 1	1297 2	Y	118	121	1			15
						130 9								
						185 1	1259 2	Y	137	129	1			23
						2 4	151 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HZ RRCID -> 284484 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8212 - 17913														
12	7564 X	5512	-0-	-2052	-0-	177 1	4609 2	Y	660	651	0			59
01	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	726 9								
02	5768 X	3352	-0-	-2416	-0-	260 1	6567 2	Y	1091	1067	0			83
03	5983 X	5223	-0-	-760	-0-	1200 9								
04	7710 X	7018	-0-	-692	-0-	125 1	2745 2	Y	438	473	0			48
05	7967 X	6327	-0-	-1640	-0-	482 9								
						262 1	4200 2	Y	692	696	0			44
						761 9								
						303 1	5720 2	Y	902	892	0			54
						3 4	992 9							
						270 1	5140 2	Y	834	845	0			43
						917 9								
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HY RRCID -> 284486 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7986 - 14152														
12	4278 X	4122	-0-	-156	-0-	118 1	3167 2	Y	761	756	0			33
01	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	837 9								
02	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	126 1	3707 2	Y	791	784	0			40
03	4123 X	3866	-0-	-257	-0-	1 4	870 9							
04	4560 X	2946	-0-	-1614	-0-	116 1	3046 2	Y	543	549	0			34
05	4712 X	3652	-0-	-1060	-0-	5 4	597 9							
						115 1	3183 2	Y	509	529	0			14
						8 4	560 9							
						106 1	2366 2	Y	411	403	0			22
						22 4	452 9							
						115 1	3003 2	Y	483	493	0			12
						3 4	531 9							
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HW RRCID -> 284498 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8099 - 14265														
12	8277 X	5817	-0-	-2460	-0-	100 1	5012 2	Y	640	641	0			28
01	7037 X	5360	-0-	-1677	-0-	1 4	704 9							
02	5628 X	5255	-0-	-373	-0-	105 1	4671 2	Y	529	530	0			27
03	6231 X	5616	-0-	-615	-0-	2 4	582 9							
04	6030 X	4846	-0-	-1184	-0-	123 1	4544 2	Y	527	521	0			33
05	5828 X	5168	-0-	-660	-0-	8 4	580 9							
						132 1	4803 2	Y	608	624	0			17
						12 4	669 9							
						134 1	4087 2	Y	534	523	0			28
						38 4	587 9							
						133 1	4593 2	Y	397	415	0			10
						5 4	437 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 01HA		RRCID -> 284532		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 7094		PERF. 7667 - 13009	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 01HB RRCID -> 284756 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7780 - 13280														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	2046 N	1977	-0-	-69	-0-	275 1	1481 2	N	201	196	0			21
01	1953 N	1841	-0-	-112	-0-	221 9	1299 2	N	255	258	0			18
02	1736 N	1205	-0-	-531	-0-	258 1	797 2	N	148	152	0			14
03	1984 N	1690	-0-	-294	-0-	3 4	1198 2	N	213	212	0			15
*04	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	245 1	1259 2	N	245	242	0			18
05	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	163 9	1180 2	N	274	271	0			21
						258 1								
						234 9								
						245 1								
						6 4								
						278 1								
						301 9								
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HG RRCID -> 284959 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 8450 - 17936														
12	1798 X	826	-0-	-972	-0-	6 1	195 2	Y	568	556	0			17
01	727 X	727	-0-	-0-	-0-	625 9	170 2	Y	503	511	0	4	1	5
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	4 1	180 2	Y	505	505	0			5
03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	553 9	690 2	Y	637	635	0			7
04	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	4 1	701 9	Y	647	644	0			10
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	17 1	931 2	Y	415	418	0			7
						1 4	712 9							
						27 1	589 2	Y						
						7 4								
						14 1								
						457 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HV RRCID -> 285321 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7838 - 18448														
12	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	225 1	5364 2	N	385	374	0			40
01	6138 X	4694	-0-	-1444	-0-	424 9	4087 2	N	359	373	0			26
02	5544 X	3837	-0-	-1707	-0-	202 1	395 9	N	275	274	0			27
03	6138 X	3959	-0-	-2179	-0-	10 4	3340 2	N	326	330	0			23
*04	5880 X	3508	-0-	-2372	-0-	193 1	303 9	N	323	323	0			23
05	6014 X	3769	-0-	-2245	-0-	1 4	3403 2	N	337	334	0			26
						196 1	359 9							
						182 1	2957 2	N						
						14 4	355 9							
						214 1	3183 2	N						
						1 4	371 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HY RRCID -> 285779 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7762 - 18589														
12	7409 X	4602	-0-	-2807	-0-	251 1	3996 2	N	323	316	0			33
01	4960 X	3911	-0-	-1049	-0-	355 9	3296 2	N	341	349	0			25
02	4312 X	3842	-0-	-470	-0-	232 1	375 9	N	310	305	0			30
03	4774 X	4313	-0-	-461	-0-	8 4	3272 2	N	351	356	0			25
*04	4620 X	4012	-0-	-608	-0-	228 1	341 9	N	363	362	0			26
05	4588 X	4511	-0-	-77	-0-	1 4	3691 2	N	382	379	0			29
						235 1	386 9							
						216 1	3381 2	N						
						16 4	399 9							
						257 1	3833 2	N						
						1 4	420 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HX RRCID -> 285837 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7747 - 18569														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	8339 X	8032	-0-	-307	-0-	144 1	7274 2	N		558	546 0			58
01	8122 X	7552	-0-	-570	-0-	614 9	6671 2	N		653	664 0			47
02	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	17 4	718 9							
03	9288 X	9288	-0-	-0-	-0-	132 1	6563 2	N		570	562 0			55
*04	8350 X	8350	-0-	-0-	-0-	2 4	627 9							
						149 1	8429 2	N		644	653 0			46
05	8773 X	8773	-0-	-0-	-0-	2 4	708 9							
						143 1	7575 2	N		543	550 0			39
						35 4	597 9							
						150 1	8000 2	N		564	560 0			43
						3 4	620 9							
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HZ RRCID -> 286131 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8046 - 18151														
12	12865 X	11605	-0-	-1260	-0-	248 1	9896 2	Y		1321	1324 0			55
01	12834 X	10157	-0-	-2677	-0-	8 4	1453 9							
02	11592 X	7139	-0-	-4453	-0-	248 1	8482 2	Y		1277	1280 0			52
03	11842 X	5998	-0-	-5844	-0-	22 4	1405 9							
04	11220 X	2370	-0-	-8850	-0-	135 1	5768 2	Y		1123	1127 0			48
05	11594 X	5934	-0-	-5660	-0-	1 4	1235 9							
						218 1	5050 2	Y		664	669 0			43
						730 9								
						233 1	1738 2	Y		282	304 0			21
						89 4	310 9							
						236 1	4609 2	Y		988	955 0			54
						2 4	1087 9							
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HV RRCID -> 286142 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8037 - 16459														
12	5890 X	5460	-0-	-430	-0-	239 1	4072 2	Y		1042	1045 0			44
01	5673 X	4115	-0-	-1558	-0-	3 4	1146 9							
02	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	215 1	2828 2	Y		968	972 0			40
03	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	7 4	1065 9							
04	6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	88 1	4379 2	Y		1231	1219 0			52
05	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	1 4	1354 9							
						119 1	6145 2	Y		1037	1022 0			67
						1141 9								
						108 1	5417 2	Y		911	910 0			68
						277 4	1002 9							
						105 1	6000 2	Y		1053	1063 0			58
						2 4	1158 9							
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HY RRCID -> 286202 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7788 - 17646														
12	4991 X	2501	-0-	-2490	-0-	274 1	1970 2	Y		232	234 0			10
01	4247 X	949	-0-	-3298	-0-	2 4	255 9							
02	2772 X	1464	-0-	-1308	-0-	275 1	583 2	Y		81	88 0			3
03	3069 X	83	-0-	-2986	-0-	2 4	89 9							
04	2760 X	1960	-0-	-800	-0-	247 1	1044 2	Y		157	153 0			7
05	2511 X	1344	-0-	-1167	-0-	173 9								
						60 1	22 2	Y		1	8 0			-0-
						1 9								
						149 1	1276 2	Y		427	395 0			32
						65 4	470 9							
						195 1	766 2	Y		348	361 0			19
						383 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HW RRCID -> 286203 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7842 - 16747														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	5859 X	5265	-0-	-594	-0-	331 1	4076 2	Y	777	777	0			33
						3 4	855 9							
01	5859 X	5092	-0-	-767	-0-	336 1	3999 2	Y	678	683	0			28
						11 4	746 9							
02	5292 X	2524	-0-	-2768	-0-	211 1	1889 2	Y	385	397	0			16
						424 9								
03	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	116 1	6687 2	Y	810	773	0			53
						891 9								
04	5100 X	1388	-0-	-3712	-0-	129 1	1038 2	Y	153	195	0			11
						53 4	168 9							
05	5270 X	195	-0-	-5075	-0-	195 1		Y	-0-	11	0			-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 113H RRCID -> 286337 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8482 - 15366														
12	4960 X	3225	-0-	-1735	-0-	157 1	2680 2	Y	351	349	0			12
						2 4	386 9							
01	4960 X	4012	-0-	-948	-0-	158 1	3330 2	Y	476	479	0			9
						524 9								
02	4032 X	4017	-0-	-15	-0-	147 1	3176 2	Y	623	619	0			13
						9 4	685 9							
03	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	154 1	3242 2	Y	628	624	0			17
						3 4	691 9							
04	3870 X	3138	-0-	-732	-0-	109 1	2475 2	Y	497	505	0			9
						7 4	547 9							
05	4433 X	3035	-0-	-1398	-0-	197 1	2329 2	Y	460	460	0			9
						3 4	506 9							
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HX RRCID -> 286345 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7920 - 17260														
12	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	273 1	6347 2	Y	535	542	0			22
						5 4	589 9							
01	7874 X	7101	-0-	-773	-0-	266 1	6140 2	Y	617	614	0			25
						16 4	679 9							
02	8818 X	8818	-0-	-0-	-0-	127 1	7544 2	Y	1041	1022	0			44
						2 4	1145 9							
03	9864 X	9864	-0-	-0-	-0-	126 1	8444 2	Y	1176	1144	0			76
						1294 9								
04	11893 X	11893	-0-	-0-	-0-	137 1	10045 2	Y	1089	1084	0			81
						513 4	1198 9							
05	13131 X	13131	-0-	-0-	-0-	144 1	12024 2	Y	871	904	0			48
						5 4	958 9							
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HF RRCID -> 286437 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8356 - 13501														
12	465 N	379	-0-	-86	-0-	288 1	87 2	Y	4	4	0			-0-
						4 9								
01	558 N	283	-0-	-275	-0-	231 1	50 2	Y	2	2	0			-0-
						2 9								
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	282 1	248 2	Y	10	10	0			-0-
						11 9								
03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	348 1	821 2	Y	36	35	0			1
						40 9								
04	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	194 1	2241 2	Y	105	102	0			4
						10 4	116 9							
05	3100 N	4530	-0-	1430	1430	403 1	3986 2	Y	128	128	0			4
						141 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HD RRCID -> 286438 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8642 - 13708														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
12	2604 X	2241	-0-	-363	-0-	162	1	2021	2	Y	53	52	0	3
01	2604 X	2153	-0-	-451	-0-	58	9	2017	2	Y	54	56	0	1
02	2128 X	1816	-0-	-312	-0-	77	1	1717	2	Y	43	43	0	1
03	2263 X	2003	-0-	-260	-0-	59	9	1890	2	Y	49	49	0	1
04	2190 X	1522	-0-	-668	-0-	52	1	1399	2	Y	39	39	0	1
05	2232 X	1639	-0-	-593	-0-	47	9	1453	2	Y	65	64	0	2
						59	1							
						54	9							
						74	1							
						6	4							
						114	1							
						72	9							
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HC RRCID -> 286439 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8326 - 13920														
12	2976 X	2288	-0-	-688	-0-	30	1	2170	2	Y	80	79	0	4
01	2976 X	2793	-0-	-183	-0-	88	9	2554	2	Y	97	99	0	2
02	2520 X	2512	-0-	-8	-0-	132	1	2339	2	Y	83	83	0	2
03	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	107	9	2560	2	Y	94	94	0	2
04	2700 X	2352	-0-	-348	-0-	82	1	2159	2	Y	85	84	0	3
05	2790 X	2232	-0-	-558	-0-	91	9	2014	2	Y	82	82	0	3
						103	9							
						89	1							
						10	4							
						128	1							
						90	9							
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HA RRCID -> 286489 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8311 - 14140														
12	2232 X	1620	-0-	-612	-0-	152	1	1388	2	Y	73	72	0	4
01	2232 X	2019	-0-	-213	-0-	80	9	1826	2	Y	97	99	0	2
02	1960 X	1565	-0-	-395	-0-	86	1	1372	2	Y	69	69	0	2
03	2108 X	1738	-0-	-370	-0-	107	9	1542	2	Y	79	79	0	2
04	1950 X	1623	-0-	-327	-0-	117	1	1463	2	Y	81	80	0	3
05	2015 X	1814	-0-	-201	-0-	76	9	1625	2	Y	92	92	0	3
						109	1							
						87	9							
						64	1							
						7	4							
						88	1							
						101	9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HF RRCID -> 286569 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8253 - 13082														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HI RRCID -> 286602 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8424 - 13145													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3782 X	3353	-0-	-429	-0-	354 1	2919 2	Y	72	69 0			4
01	3782 X	3457	-0-	-325	-0-	1 4	79 9	Y	77	79 0			2
02	3416 X	3043	-0-	-373	-0-	277 1	3095 2	Y	61	61 0			2
03	3503 X	3185	-0-	-318	-0-	85 9	2640 2	Y	66	66 0			2
04	3360 X	2845	-0-	-515	-0-	336 1	2741 2	Y	62	62 0			2
05	3472 X	2722	-0-	-750	-0-	67 9	2432 2	Y	60	60 0			2
						371 1	2173 2	Y					
						73 9							
						334 1							
						11 4							
						483 1							
						66 9							
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HC RRCID -> 286632 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8038 - 13722													
12	T. A.	2	-0-	2	333	2 2		Y	-0-				-0-
01	333 N	-0-	-0-	-333	-0-			Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HD RRCID -> 286660 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8158 - 13214													
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HB RRCID -> 286811 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8275 - 14188													
12	2821 X	1288	-0-	-1533	-0-	336 1	825 2	Y	115	113 0			6
01	2821 X	1031	-0-	-1790	-0-	127 9	658 2	Y	93	97 0			2
02	2380 X	930	-0-	-1450	-0-	271 1	524 2	Y	69	69 0			2
03	2511 X	1021	-0-	-1490	-0-	102 9	589 2	Y	80	80 0			2
04	2040 X	1079	-0-	-961	-0-	330 1	647 2	Y	94	93 0			3
05	1302 X	1137	-0-	-165	-0-	76 9	580 2	Y	83	83 0			3
						344 1							
						88 9							
						326 1							
						3 4							
						466 1							
						91 9							
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HB RRCID -> 286833 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																			
BRISCOE CARLA RANCH																			
WELL #: 13HE																			
RRCID -> 286834																			
COMPL. DATE 01/04/2018																			
TOTAL DEPTH 2192																			
PERF. N/A																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH																			
WELL #: 111H																			
RRCID -> 286888																			
COMPL. DATE 03/15/2015																			
TOTAL DEPTH 7925																			
PERF. 8245 - 15244																			
12	5580 X	3478	-0-	-2102	-0-	166	1	2767	2	Y	494	489	0					17	
						2	4	543	9										
01	5115 X	4404	-0-	-711	-0-	170	1	3650	2	Y	531	538	0					10	
						584	9												
02	4088 X	3712	-0-	-376	-0-	154	1	3100	2	Y	408	410	0					8	
						9	4	449	9										
03	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	191	1	3264	2	Y	602	593	0					17	
						3	4	662	9										
04	4260 X	3429	-0-	-831	-0-	121	1	2671	2	Y	573	579	0					11	
						7	4	630	9										
05	4402 X	3279	-0-	-1123	-0-	194	1	2452	2	Y	573	573	0					11	
						3	4	630	9										
BRISCOE CATARINA WEST																			
WELL #: 31HE																			
RRCID -> 286906																			
COMPL. DATE 09/05/2018																			
TOTAL DEPTH 7738																			
PERF. 8105 - 13204																			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A																			
WELL #: 30HG																			
RRCID -> 286975																			
COMPL. DATE 09/05/2018																			
TOTAL DEPTH 7877																			
PERF. 8403 - 13349																			
12	3534 X	2897	-0-	-637	-0-	79	1	2625	2	Y	175	171	0					9	
						193	9												
01	3534 X	2964	-0-	-570	-0-	115	1	2651	2	Y	180	185	0					4	
						198	9												
02	2912 X	2591	-0-	-321	-0-	97	1	2331	2	Y	148	148	0					4	
						163	9												
03	2883 X	2779	-0-	-104	-0-	108	1	2492	2	Y	163	163	0					4	
						179	9												
04	2880 X	2421	-0-	-459	-0-	97	1	2164	2	Y	136	135	0					5	
						10	4	150	9										
05	2976 X	2548	-0-	-428	-0-	136	1	2166	2	Y	224	222	0					7	
						246	9												
BRISCOE CATARINA WEST																			
WELL #: 31HG																			
RRCID -> 286980																			
COMPL. DATE 09/05/2018																			
TOTAL DEPTH 7878																			
PERF. 8206 - 13062																			
12	T. A.	154	-0-	154	154	1	1	134	2	Y	17	16	0					1	
						19	9												
01	T. A.	36	-0-	36	190	3	1	29	2	Y	4	5	0					-0-	
						4	9												
02	190 X	-0-	-0-	-190	-0-						Y	-0-						-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-						Y	-0-						-0-	
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-						-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC										//CONT.//		100351											
BRISCOE CHIP EAST RANCH										WELL #:		08HZ		RRCID -> 287102		COMPL. DATE 07/14/2018		TOTAL DEPTH		7835 PERF. 8221 - 18542			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
12		1147	N	745	-0-	-402	-0-			371	1	266	2	Y	98	96	0			10			
01		837	N	678	-0-	-159	-0-			108	9												
02		728	N	374	-0-	-354	-0-			293	1	351	2	Y	31	38	0			3			
03		1050	N	1050	-0-	-0-	-0-			34	9												
04		660	N	408	-0-	-252	-0-			67	1	244	2	Y	57	51	0			9			
05		519	N	519	-0-	-0-	-0-			63	9												
										326	1	621	2	Y	94	92	0			11			
										103	9												
										120	1	219	2	Y	63	66	0			8			
										69	9												
										48	1	283	2	Y	169	152	0			25			
										2	4	186	9										

BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:		13HH		RRCID -> 287116		COMPL. DATE 01/07/2018		TOTAL DEPTH		2183		PERF. N/A							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-			

BRISCOE CHIP EAST UNIT				WELL #:		08HZ		RRCID -> 287206		COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL DEPTH		7762		PERF. 8180 - 18486							
12	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-				5030	2	1221	9	Y	1110	1077	0			110			
01	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-				4478	2	1143	9	Y	1039	1054	0			95			
02	4872	X	4667	-0-	-205	-0-				3829	2	838	9	Y	762	740	0			117			
03	6262	X	5268	-0-	-994	-0-				4399	2	869	9	Y	790	814	0			93			
04	6060	X	3049	-0-	-3011	-0-				2564	2	485	9	Y	441	475	0			59			
05	6262	X	5204	-0-	-1058	-0-				4506	2	34	4	Y	604	573	0			90			
										664	9												

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:		31HH		RRCID -> 287207		COMPL. DATE 09/09/2018		TOTAL DEPTH		7610		PERF. 8072 - 13261							
12	T. A.		26	-0-	26	97				22	2	4	9	Y	4	4	0			-0-			
01	135	N	38	-0-	-97	-0-				31	2	7	9	Y	6	6	0			-0-			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-			
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-								Y	-0-					-0-			
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-								Y	-0-					-0-			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-			

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:		31HI		RRCID -> 287212		COMPL. DATE 09/05/2018		TOTAL DEPTH		7828		PERF. 8303 - 12889							
12	5022	X	4419	-0-	-603	-0-				353	1	3978	2	Y	79	77	0			4			
01	3844	X	3747	-0-	-97	-0-				1	4	87	9										
02	4228	X	3416	-0-	-812	-0-				319	1	3354	2	Y	67	70	0			1			
03	4681	X	4422	-0-	-259	-0-				74	9												
04	4530	X	4142	-0-	-388	-0-				374	1	2979	2	Y	57	56	0			2			
05	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-				63	9												
										390	1	3948	2	Y	76	76	0			2			
										84	9												
										351	1	3690	2	Y	77	76	0			3			
										16	4	85	9										
										530	1	3940	2	Y	84	84	0			3			
										92	9												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01ER RRCID -> 287255 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 8467 - 18029															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	837 X	712	-0-	-125	-0-	13	1	462	2	Y	215	210	0		7
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	237	9	456	2	Y	216	219	0	2 1	2
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	11	1	480	2	Y	215	215	0		2
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	238	9	521	2	Y	236	235	0		3
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	12	1	386	2	Y	201	201	0		3
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	237	9	716	2	Y	188	188	0		3
						13	1								
						1	4								
						11	1								
						3	4								
						17	1								
						207	9								
BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HX RRCID -> 287592 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8112 - 18378															
12	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2245	2	551	9	Y	501	495	0		50
01	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2269	2	502	9	Y	456	464	0		42
02	2800 N	2921	-0-	121	121	2398	2	523	9	Y	475	444	0		73
03	2232 N	2092	-0-	-140	-0-	1696	2	396	9	Y	360	391	0		42
04	2160 N	1618	-0-	-542	-0-	1333	2	285	9	Y	259	266	0		35
05	2232 X	2209	-0-	-23	-0-	1748	2	13	4	Y	407	381	0		61
						448	9								
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HB RRCID -> 288327 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8175 - 13572															
12	10695 X	8389	-0-	-2306	-0-	279	1	7413	2	Y	633	631	0		28
01	10292 X	9120	-0-	-1172	-0-	1	4	696	9						
02	8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	276	1	8081	2	Y	691	684	0		35
03	9542 X	9542	-0-	-0-	-0-	3	4	760	9						
04	8820 X	8076	-0-	-744	-0-	301	1	7620	2	Y	636	631	0		40
05	9548 X	9050	-0-	-498	-0-	11	4	700	9						
						323	1	8494	2	Y	643	665	0		18
						18	4	707	9						
						286	1	7171	2	Y	518	509	0		27
						49	4	570	9						
						302	1	7983	2	Y	690	700	0		17
						6	4	759	9						
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HC RRCID -> 288328 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8100 - 13455															
12	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	139	1	6100	2	Y	433	431	0		19
01	7223 X	7097	-0-	-126	-0-	1	4	476	9						
02	6524 X	5792	-0-	-732	-0-	154	1	6455	2	Y	442	439	0		22
03	7223 X	5751	-0-	-1472	-0-	2	4	486	9						
04	6870 X	4918	-0-	-1952	-0-	147	1	5253	2	Y	350	350	0		22
05	7099 X	5180	-0-	-1919	-0-	7	4	385	9						
						171	1	5222	2	Y	315	328	0		9
						11	4	347	9						
						175	1	4405	2	Y	280	274	0		15
						30	4	308	9						
						195	1	4672	2	Y	282	290	0		7
						3	4	310	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FISHER UNIT														
WELL #: 01HF RRCID -> 288329 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8094 - 13524														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	6014 X	5458	-0-	-556	-0-	212	1	4709	2	Y	487	487	0	21
						1	4	536	9					
01	6014 X	5366	-0-	-648	-0-	194	1	4670	2	Y	455	453	0	23
						1	4	501	9					
02	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	156	1	4616	2	Y	433	429	0	27
						6	4	476	9					
03	5456 X	5058	-0-	-398	-0-	143	1	4486	2	Y	381	398	0	10
						10	4	419	9					
04	5280 X	629	-0-	-4651	-0-	101	1	481	2	Y	40	48	0	2
						3	4	44	9					
05	5828 X	1902	-0-	-3926	-0-	282	1	1458	2	Y	146	144	0	4
						1	4	161	9					
BRISCOE FISHER UNIT														
WELL #: 02HA RRCID -> 288330 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8047 - 13616														
12	8029 X	6672	-0-	-1357	-0-	248	1	5862	2	Y	510	509	0	22
						1	4	561	9					
01	8029 X	6703	-0-	-1326	-0-	220	1	5919	2	Y	511	507	0	26
						2	4	562	9					
02	6524 X	6335	-0-	-189	-0-	202	1	5606	2	Y	472	468	0	30
						8	4	519	9					
03	6975 X	6267	-0-	-708	-0-	237	1	5553	2	Y	423	441	0	12
						12	4	465	9					
04	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	267	1	5857	2	Y	434	423	0	23
						40	4	477	9					
05	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	302	1	6745	2	Y	564	573	0	14
						5	4	620	9					
BRISCOE FISHER UNIT														
WELL #: 02HC RRCID -> 288331 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 8018 - 13436														
12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	115	1	564	2	Y	247	245	0	11
						272	9							
01	899 X	604	-0-	-295	-0-	142	1	313	2	Y	135	139	0	7
						149	9							
02	840 X	768	-0-	-72	-0-	117	1	358	2	Y	265	255	0	17
						1	4	292	9					
03	989 X	989	-0-	-0-	-0-	116	1	452	2	Y	382	389	0	10
						1	4	420	9					
04	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	106	1	535	2	Y	443	430	0	23
						4	4	487	9					
05	961 X	853	-0-	-108	-0-	155	1	525	2	Y	157	176	0	4
						173	9							
BRISCOE FISHER UNIT														
WELL #: 02HD RRCID -> 288332 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8129 - 13525														
12	6355 X	5735	-0-	-620	-0-	271	1	4866	2	Y	543	543	0	24
						1	4	597	9					
01	6355 X	4963	-0-	-1392	-0-	271	1	4174	2	Y	470	470	0	24
						1	4	517	9					
02	5152 X	4510	-0-	-642	-0-	218	1	3824	2	Y	421	418	0	27
						5	4	463	9					
03	5735 X	5547	-0-	-188	-0-	283	1	4736	2	Y	471	485	0	13
						10	4	518	9					
04	5550 X	4205	-0-	-1345	-0-	240	1	3560	2	Y	345	340	0	18
						25	4	380	9					
05	5735 X	5512	-0-	-223	-0-	298	1	4622	2	Y	535	540	0	13
						3	4	589	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE FISHER UNIT														
WELL #: 01HE RRCID -> 288408 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8113 - 13482														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	8153 X	7512	-0-	-641	-0-	235 1	6650 2	Y	569	566	0			25
01	8153 X	7444	-0-	-709	-0-	231 1	6596 2	Y	559	556	0			28
02	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	222 1	6594 2	Y	545	539	0			34
03	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	216 1	7350 2	Y	550	569	0			15
04	9361 X	9361	-0-	-0-	-0-	242 1	8388 2	Y	612	595	0			32
05	8707 X	8707	-0-	-0-	-0-	228 1	7971 2	Y	456	477	0			11
						6 4	502 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HC RRCID -> 288839 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7992 - 14758														
12	5983 X	2638	-0-	-3345	-0-	254 1	1859 2	Y	477	476	0			14
01	5983 X	4335	-0-	-1648	-0-	525 9	282 1	3157 2	Y	814	775	0	37 1	16
02	5404 X	2043	-0-	-3361	-0-	245 1	1425 2	Y	335	341	0			10
03	3875 X	1957	-0-	-1918	-0-	272 1	1340 2	Y	311	317	0			4
04	4200 X	2375	-0-	-1825	-0-	285 1	1665 2	Y	383	374	0			13
05	4340 X	2149	-0-	-2191	-0-	298 1	1432 2	Y	381	378	0			16
						419 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HB RRCID -> 288882 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7929 - 14698														
12	6355 X	5692	-0-	-663	-0-	211 1	4414 2	Y	970	962	0			29
01	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	1067 9	227 1	4713 2	Y	1040	1000	0	48 1	21
02	4368 X	4182	-0-	-186	-0-	223 1	3234 2	Y	650	652	0			19
03	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	284 1	4202 2	Y	835	843	0			11
04	4680 X	4279	-0-	-401	-0-	266 1	3294 2	Y	647	637	0			21
05	4836 X	4361	-0-	-475	-0-	274 1	3269 2	Y	744	735	0			30
						818 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HE RRCID -> 288911 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7901 - 14670														
12	3875 X	2116	-0-	-1759	-0-	285 1	1444 2	Y	352	355	0			11
01	2852 X	2839	-0-	-13	-0-	311 1	1993 2	Y	485	464	0	22 1		10
02	2576 X	1745	-0-	-831	-0-	283 1	1172 2	Y	260	262	0			8
03	2852 X	2008	-0-	-844	-0-	348 1	1335 2	Y	293	297	0			4
04	2760 X	1848	-0-	-912	-0-	332 1	1221 2	Y	265	260	0			9
05	1922 N	1826	-0-	-96	-0-	358 1	1150 2	Y	289	286	0			12
						318 9								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HX RRCID -> 288917 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 13432														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	11780 X	8543	-0-	-3237	-0-	85 1	7306	2	Y	1047	1021	0		94
						1152 9								
01	9734 X	9685	-0-	-49	-0-	125 1	8220	2	Y	1218	1220	0		92
						1340 9								
02	9303 X	9303	-0-	-0-	-0-	117 1	7998	2	Y	1080	1055	0		117
						1188 9								
03	10125 X	10125	-0-	-0-	-0-	117 1	8681	2	Y	1206	1246	0		77
						1327 9								
04	9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	111 1	8211	2	Y	1092	1103	0		66
						4 4								
05	9734 X	9574	-0-	-160	-0-	121 1	8218	2	Y	1123	1131	0		58
						1235 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HD RRCID -> 288939 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7882 - 14651														
12	3348 X	2526	-0-	-822	-0-	273 1	1679	2	Y	522	517	0		16
						574 9								
01	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	311 1	2550	2	Y	837	798	0	38 1	17
						1 4								
02	2912 X	2541	-0-	-371	-0-	276 1	1700	2	Y	509	511	0		15
						5 4								
03	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	344 1	2246	2	Y	664	670	0		9
						6 4								
04	3120 X	3078	-0-	-42	-0-	335 1	2071	2	Y	606	595	0		20
						5 4								
05	3224 X	2811	-0-	-413	-0-	346 1	1795	2	Y	609	604	0		25
						670 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HZ RRCID -> 288972 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8062 - 14007														
12	8587 X	7430	-0-	-1157	-0-	125 1	6646	2	Y	599	599	0		54
						659 9								
01	8751 X	8751	-0-	-0-	-0-	190 1	7678	2	Y	803	796	0		61
						883 9								
02	7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	187 1	6895	2	Y	692	678	0		75
						761 9								
03	8680 X	8005	-0-	-675	-0-	192 1	7107	2	Y	642	676	0		41
						706 9								
04	8460 X	7193	-0-	-1267	-0-	190 1	6393	2	Y	552	560	0		33
						3 4								
05	8742 X	7467	-0-	-1275	-0-	183 1	6636	2	Y	589	592	0		30
						648 9								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HU RRCID -> 289395 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 14346														
12	5797 X	5541	-0-	-256	-0-	185 1	4767	2	N	535	523	0		55
						589 9								
01	5797 X	5300	-0-	-497	-0-	168 1	4465	2	N	596	608	0		43
						11 4								
02	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	168 1	5687	2	N	716	689	0		70
						1 4								
03	5983 X	5628	-0-	-355	-0-	168 1	4892	2	N	515	548	0		37
						1 4								
*04	5790 X	5028	-0-	-762	-0-	148 1	4320	2	N	491	493	0		35
						20 4								
05	7347 X	5422	-0-	-1925	-0-	184 1	4559	2	N	616	604	0		47
						1 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HA RRCID -> 289496 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7191 - 12716														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
											PROD	AMT	CODE	
12	3999 X	3231	-0-	-768	-0-	214	1	2788	2	Y	199	206	1	25
						10	4	219	9					
01	3999 X	2970	-0-	-1029	-0-	201	1	2585	2	Y	167	165	1	27
						184	9							
02	3612 X	2934	-0-	-678	-0-	195	1	2486	2	Y	230	195	1	62
						253	9							
03	3534 X	3404	-0-	-130	-0-	205	1	2984	2	Y	195	228	1	29
						215	9							
04	3420 X	3186	-0-	-234	-0-	143	1	2841	2	Y	184	189	1	24
						202	9							
05	3255 X	3076	-0-	-179	-0-	152	1	2676	2	Y	223	209	1	38
						3	4	245	9					
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HB RRCID -> 289497 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6914 - 12606														
12	3906 X	3716	-0-	-190	-0-	201	1	3305	2	Y	180	186	1	23
						12	4	198	9					
01	3875 X	3809	-0-	-66	-0-	184	1	3339	2	Y	260	241	1	42
						286	9							
02	3500 X	3415	-0-	-85	-0-	178	1	2952	2	Y	259	231	1	70
						285	9							
03	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	190	1	3678	2	Y	246	280	1	36
						271	9							
04	3750 X	3655	-0-	-95	-0-	134	1	3279	2	Y	220	227	1	29
						242	9							
05	3813 X	3012	-0-	-801	-0-	139	1	2681	2	Y	172	172	1	29
						3	4	189	9					
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HC RRCID -> 289524 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7006 - 12606														
12	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	280	1	1813	2	Y	320	310	1	40
						7	4	352	9					
01	2387 X	2223	-0-	-164	-0-	255	1	1660	2	Y	280	275	1	45
						308	9							
02	2156 X	2154	-0-	-2	-0-	244	1	1571	2	Y	308	270	1	83
						339	9							
03	2449 X	2145	-0-	-304	-0-	254	1	1627	2	Y	240	288	1	35
						264	9							
04	2370 X	2126	-0-	-244	-0-	177	1	1706	2	Y	221	227	1	29
						243	9							
05	2449 X	2297	-0-	-152	-0-	185	1	1823	2	Y	261	245	1	45
						2	4	287	9					
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HV RRCID -> 289525 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8364 - 14199														
12	6975 X	4428	-0-	-2547	-0-	158	1	3771	2	N	454	441	0	47
						499	9							
01	6851 X	3894	-0-	-2957	-0-	142	1	3196	2	N	498	509	0	36
						8	4	548	9					
02	5992 X	3878	-0-	-2114	-0-	131	1	3282	2	N	422	417	0	41
						1	4	464	9					
03	6634 X	4208	-0-	-2426	-0-	139	1	3586	2	N	438	448	0	31
						1	4	482	9					
*04	4800 X	3688	-0-	-1112	-0-	129	1	3088	2	N	415	416	0	30
						14	4	457	9					
05	4433 X	3976	-0-	-457	-0-	157	1	3316	2	N	456	451	0	35
						1	4	502	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														CMTY: DIMMIT	
WELL #: 33HW RRCID -> 289526 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8265 - 14114															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	8374	-0-	5274	16000	167 716	1 9	7491	2	N	651	657	0		67
01	22413 X	6413	-0-	-16000	-0-	152 14	1 4	5583 664	2 9	N	604	627	0		44
02	12824 X	4550	-0-	-8274	-0-	132 1	1 4	3995 422	2 9	N	384	391	0		37
03	14198 X	7758	-0-	-6440	-0-	192 2	1 4	6870 694	2 9	N	631	623	0		45
*04	13740 X	5183	-0-	-8557	-0-	137 21	1 4	4523 502	2 9	N	456	468	0		33
05	8370 X	4095	-0-	-4275	-0-	257 1	1 4	3445 392	2 9	N	356	362	0		27

BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 26HY RRCID -> 289647 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7924 - 13472	
12	21576 X	11472	-0-	-10104	-0-	127 888	1 9	10457	2	Y	807	804	0		72
01	13454 X	6766	-0-	-6688	-0-	181 771	1 9	5814	2	Y	701	720	0		53
02	11648 X	5014	-0-	-6634	-0-	219 729	1 9	4066	2	Y	663	644	0		72
03	12896 X	5183	-0-	-7713	-0-	204 884	1 9	4095	2	Y	804	824	0		52
04	12480 X	4125	-0-	-8355	-0-	182 2	1 4	3268 673	2 9	Y	612	627	0		37
05	11470 X	5133	-0-	-6337	-0-	142 873	1 9	4118	2	Y	794	790	0		41

BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 29HC RRCID -> 289751 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8027 - 15917	
12	6851 X	5098	-0-	-1753	-0-	273 1019	1 9	3806	2	Y	926	925	0		8
01	5394 X	3302	-0-	-2092	-0-	261 735	1 9	2306	2	Y	668	671	0		5
02	4396 X	4011	-0-	-385	-0-	247 2	1 4	2835 927	2 9	Y	843	822	0	14 1	12
03	5084 X	4402	-0-	-682	-0-	318 1	1 4	3091 992	2 9	Y	902	902	0		12
04	4920 X	4561	-0-	-359	-0-	243 3	1 4	3274 1041	2 9	Y	946	951	0		7
05	5084 X	3617	-0-	-1467	-0-	210 849	1 9	2558	2	Y	772	773	0		6

BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 29HA RRCID -> 289752 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7841 - 15915	
12	1860 X	1429	-0-	-431	-0-	296 275	1 9	858	2	Y	250	251	0		2
01	1829 X	1140	-0-	-689	-0-	284 246	1 9	610	2	Y	224	224	0		2
02	1624 X	1025	-0-	-599	-0-	307 208	1 9	510	2	Y	189	185	0	3 1	3
03	1798 X	992	-0-	-806	-0-	362 179	1 9	451	2	Y	163	164	0		2
04	1560 X	875	-0-	-685	-0-	255 176	1 9	444	2	Y	160	161	0		1
05	1426 X	726	-0-	-700	-0-	201 154	1 9	371	2	Y	140	140	0		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HC RRCID -> 289784 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 7022 - 12291														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	3224 X	1735	-0-	-1489	-0-	126 1	1292 2	Y	284	311 1			36	
01	2821 X	431	-0-	-2390	-0-	5 4	312 9							
02	2548 X	33	-0-	-2515	-0-	53 1	308 2	Y	64	90 1			10	
03	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	70 9								
04	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	33 1	5140 2	Y	-0-	10 1			-0-	
05	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	179 1	2912 2	Y	903	770 1			133	
						993 9								
						153 1			521	586 1			68	
						573 9								
						163 1	2456 2	Y	524	503 1			89	
						3 4	576 9							
STUMBERG RANCH WELL #: 16HB RRCID -> 289808 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 9017 - 12330														
12	465 X	365	-0-	-100	-0-	6 1	196 2	Y	148	145 0			4	
01	372 N	45	-0-	-327	-0-	163 9								
02	308 N	34	-0-	-274	-0-	1 1	22 2	Y	20	24 0			-0-	
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	22 9								
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	16 2	18 9	Y	16	16 0			-0-	
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	6 1	244 2	Y	186	184 0			2	
						205 9								
						1 1	29 2	Y	10	12 0			-0-	
						11 9								
						2 2	1 9	Y	1	1 0			-0-	
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HB RRCID -> 289848 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7839 - 15815														
12	2449 X	934	-0-	-1515	-0-	301 1	436 2	Y	179	178 0			2	
01	961 N	321	-0-	-640	-0-	197 9								
02	616 N	323	-0-	-293	-0-	276 1	30 2	Y	14	16 0			-0-	
03	930 N	373	-0-	-557	-0-	15 9								
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	295 1	18 2	Y	9	9 0			-0-	
05	372 N	336	-0-	-36	-0-	10 9								
						373 1		Y	-0-				-0-	
						296 1	180 2	Y	85	84 0			1	
						94 9								
						212 1	81 2	Y	39	40 0			-0-	
						43 9								
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HB RRCID -> 289924 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6817 - 12226														
12	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	196 1	4702 2	Y	411	402 1			52	
01	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	17 4	452 9							
02	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	175 1	5952 2	Y	497	469 1			80	
03	5363 X	4680	-0-	-683	-0-	547 9								
04	6450 X	3606	-0-	-2844	-0-	184 1	5771 2	Y	497	443 1			134	
05	7192 X	3265	-0-	-3927	-0-	547 9								
						191 1	4168 2	Y	292	383 1			43	
						321 9								
						135 1	3219 2	Y	229	242 1			30	
						252 9								
						140 1	2856 2	Y	242	231 1			41	
						3 4	266 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HA RRCID -> 289962 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7009 - 14018														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
12	6572 X	5940	-0-	-632	-0-	160	1	5323	2	Y	398	404	1	50
01	6448 X	4860	-0-	-1588	-0-	19	4	438	9					
02	5516 X	4560	-0-	-956	-0-	181	1	4356	2	Y	294	297	1	47
03	6107 X	5563	-0-	-544	-0-	323	9							
04	5820 X	5206	-0-	-614	-0-	144	1	4107	2	Y	281	252	1	76
05	5952 X	5324	-0-	-628	-0-	309	9							
						152	1	5122	2	Y	263	300	1	39
						289	9							
						107	1	4824	2	Y	250	256	1	33
						275	9							
						122	1	4844	2	Y	320	298	1	55
						6	4	352	9					
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HB RRCID -> 291255 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7889 - 14409														
12	8835 X	7334	-0-	-1501	-0-	341	1	5692	2	Y	1183	1196	0	71
01	7998 X	6826	-0-	-1172	-0-	1301	9							
02	7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	242	1	5388	2	Y	1087	1114	0	44
03	7564 X	7026	-0-	-538	-0-	1196	9							
04	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	168	1	6017	2	Y	1213	1192	0	65
05	7998 X	4310	-0-	-3688	-0-	1334	9							
						158	1	5723	2	Y	1041	1049	0	57
						1145	9							
						58	1	5751	2	Y	1277	1270	0	64
						44	4	1405	9					
						108	1	3425	2	Y	698	716	0	46
						9	4	768	9					
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HA RRCID -> 291319 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7876 - 14396														
12	14384 X	12291	-0-	-2093	-0-	171	1	10406	2	Y	1557	1598	0	93
01	14384 X	12288	-0-	-2096	-0-	1	4	1713	9					
02	12852 X	11331	-0-	-1521	-0-	163	1	10539	2	Y	1441	1476	0	58
03	14229 X	11822	-0-	-2407	-0-	1	4	1585	9					
04	13770 X	11681	-0-	-2089	-0-	133	1	9678	2	Y	1382	1366	0	74
05	12555 X	11604	-0-	-951	-0-	1520	9							
						136	1	10066	2	Y	1473	1466	0	81
						1620	9							
						120	1	9898	2	Y	1443	1451	0	73
						76	4	1587	9					
						111	1	9991	2	Y	1341	1325	0	89
						27	4	1475	9					
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HC RRCID -> 291320 COMPL. DATE 09/11/2021 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7946 - 14466														
12	11253 X	9336	-0-	-1917	-0-	150	1	8109	2	Y	979	991	0	59
01	10974 X	8369	-0-	-2605	-0-	1077	9							
02	9828 X	8651	-0-	-1177	-0-	184	1	7323	2	Y	784	811	0	32
03	10230 X	9921	-0-	-309	-0-	862	9							
04	10581 X	10581	-0-	-0-	-0-	125	1	7563	2	Y	875	860	0	47
05	11024 X	11024	-0-	-0-	-0-	963	9							
						168	1	8632	2	Y	1019	1010	0	56
						1121	9							
						146	1	9180	2	Y	1076	1078	0	54
						71	4	1184	9					
						137	1	9707	2	Y	1048	1033	0	69
						27	4	1153	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HA RRCID -> 291338 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7483 - 13373												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	558 N	489	-0-	-69	-0-	9 1	361 2	Y	108	107 0		5
						119 9						
01	527 N	137	-0-	-390	-0-	3 1	106 2	Y	25	29 0		1
						28 9						
02	476 N	37	-0-	-439	-0-	1 1	26 2	Y	9	9 0		1
						10 9						
03	496 N	495	-0-	-1	-0-	11 1	351 2	Y	121	119 0		3
						133 9						
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	5 1	146 2	Y	68	67 0		4
						2 4	75 9					
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	172 2	48 9	Y	44	46 0		2
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HB RRCID -> 291340 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7198 - 12857												
12	1581 X	1091	-0-	-490	-0-	23 1	938 2	Y	118	120 0		6
						130 9						
01	1767 N	1017	-0-	-750	-0-	24 1	911 2	Y	72	74 0		4
						3 4	79 9					
02	1428 N	1161	-0-	-267	-0-	23 1	1021 2	Y	106	103 0		7
						117 9						
03	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	50 1	1596 2	Y	100	105 0		2
						1 4	110 9					
04	990 N	754	-0-	-236	-0-	20 1	635 2	Y	83	80 0		5
						8 4	91 9					
05	1271 N	1098	-0-	-173	-0-	1 1	985 2	Y	102	102 0		5
						112 9						
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 01HA RRCID -> 291413 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7292 - 13881												
12	496 N	404	-0-	-92	-0-	9 1	372 2	Y	21	23 0		1
						23 9						
01	837 N	448	-0-	-389	-0-	11 1	413 2	Y	21	21 0		1
						1 4	23 9					
02	672 N	620	-0-	-52	-0-	12 1	553 2	Y	50	48 0		3
						55 9						
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	16 1	499 2	Y	43	45 0		1
						47 9						
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	15 1	464 2	Y	33	32 0		2
						6 4	36 9					
05	682 N	595	-0-	-87	-0-	1 1	571 2	Y	21	22 0		1
						23 9						
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HV RRCID -> 291469 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7713 - 13903												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HC RRCID -> 291696 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7287 - 13215												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 35HB RRCID -> 291829		COMPL. DATE 09/14/2021	
													TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8194 - 14899			
12	15903	X	13878	-0-	-2025	-0-	218	1	11238	2	Y	2201	2220	0		132
							1	4	2421	9						
01	13516	X	13131	-0-	-385	-0-	186	1	10719	2	Y	2023	2073	0		82
							1	4	2225	9						
02	12208	X	11667	-0-	-541	-0-	195	1	9477	2	Y	1814	1798	0		98
							1995	9								
03	13516	X	12940	-0-	-576	-0-	248	1	10516	2	Y	1978	1968	0		108
							2176	9								
04	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	199	1	10709	2	Y	2043	2048	0		103
							83	4	2247	9						
05	13516	X	13055	-0-	-461	-0-	175	1	10769	2	Y	1893	1871	0		125
							29	4	2082	9						

BRISCOE FISHER UNIT													WELL #: 04HA RRCID -> 292109		COMPL. DATE 11/27/2021	
													TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8040 - 14009			
12	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	227	1	8688	2	Y	1209	1209	0		53
							1	4	1330	9						
01	10137	X	8461	-0-	-1676	-0-	234	1	7143	2	Y	984	987	0		50
							2	4	1082	9						
02	9604	X	7205	-0-	-2399	-0-	243	1	6059	2	Y	814	813	0		51
							8	4	895	9						
03	10633	X	6826	-0-	-3807	-0-	266	1	5775	2	Y	703	735	0		19
							12	4	773	9						
04	10290	X	5988	-0-	-4302	-0-	265	1	5031	2	Y	597	585	0		31
							35	4	657	9						
05	10261	X	7608	-0-	-2653	-0-	284	1	6328	2	Y	901	910	0		22
							5	4	991	9						

BRISCOE FISHER UNIT													WELL #: 04HB RRCID -> 292112		COMPL. DATE 11/27/2021	
													TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8038 - 14005			
12	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	299	1	7289	2	Y	730	726	0		32
							1	4	803	9						
01	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	319	1	7906	2	Y	784	776	0		40
							2	4	862	9						
02	7756	X	7443	-0-	-313	-0-	317	1	6433	2	Y	622	623	0		39
							9	4	684	9						
03	8587	X	7799	-0-	-788	-0-	355	1	6778	2	Y	593	616	0		16
							14	4	652	9						
04	8790	X	6621	-0-	-2169	-0-	339	1	5706	2	Y	488	478	0		26
							39	4	537	9						
05	9083	X	7314	-0-	-1769	-0-	365	1	6242	2	Y	638	649	0		15
							5	4	702	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HA RRCID -> 292162 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7896 - 13465														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT (L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	BALANCE
12	10199 X	8772	-0-	-1427	-0-	224	1	7770	2	Y	706	708	0	31
01	9548 X	8524	-0-	-1024	-0-	240	1	7537	2	Y	677	674	0	34
02	8624 X	7922	-0-	-702	-0-	262	1	6976	2	Y	613	608	0	39
03	9548 X	7109	-0-	-2439	-0-	281	1	6267	2	Y	498	523	0	14
04	9240 X	7416	-0-	-1824	-0-	293	1	6522	2	Y	505	492	0	27
05	8773 X	7391	-0-	-1382	-0-	282	1	6446	2	Y	598	611	0	14
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HC RRCID -> 292175 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8034 - 14003														
12	16430 X	11830	-0-	-4600	-0-	188	1	10764	2	Y	797	794	0	35
01	12803 X	11029	-0-	-1774	-0-	212	1	10008	2	Y	733	731	0	37
02	10444 X	8597	-0-	-1847	-0-	225	1	7752	2	Y	554	556	0	35
03	11842 X	7984	-0-	-3858	-0-	247	1	7208	2	Y	467	489	0	13
04	11460 X	7600	-0-	-3860	-0-	269	1	6811	2	Y	430	420	0	23
05	11842 X	9384	-0-	-2458	-0-	308	1	8374	2	Y	633	641	0	15
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HB RRCID -> 292246 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7869 - 13474														
12	8618 X	7572	-0-	-1046	-0-	258	1	6625	2	Y	625	625	0	27
01	8618 X	7095	-0-	-1523	-0-	277	1	6181	2	Y	577	575	0	29
02	6860 X	6803	-0-	-57	-0-	277	1	5924	2	Y	540	535	0	34
03	7595 X	6341	-0-	-1254	-0-	302	1	5526	2	Y	455	477	0	12
04	7350 X	4784	-0-	-2566	-0-	280	1	4112	2	Y	331	326	0	17
05	7564 X	6118	-0-	-1446	-0-	313	1	5244	2	Y	506	511	0	12
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HC RRCID -> 292258 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7820 - 13391														
12	12369 X	11555	-0-	-814	-0-	75	1	10801	2	Y	616	611	0	27
01	12369 X	8688	-0-	-3681	-0-	78	1	8176	2	Y	392	399	0	20
02	9044 X	5564	-0-	-3480	-0-	133	1	5159	2	Y	241	246	0	15
03	11563 X	6736	-0-	-4827	-0-	291	1	6146	2	Y	260	268	0	7
04	11190 X	6673	-0-	-4517	-0-	231	1	6122	2	Y	253	247	0	13
05	11563 X	7636	-0-	-3927	-0-	249	1	7000	2	Y	347	352	0	8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HD RRCID -> 292381 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7788 - 13557														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
12	9021 X	7148	-0-	-1873	-0-	257 1	6329 2	561 9	Y	510	508 0			22
01	8897 X	6599	-0-	-2298	-0-	266 1	5821 2	510 9	Y	464	463 0			23
02	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	273 1	5655 2	485 9	Y	441	436 0			28
03	7161 X	6414	-0-	-747	-0-	303 1	5661 2	438 9	Y	398	415 0			11
04	6930 X	5058	-0-	-1872	-0-	284 1	4411 2	333 9	Y	303	298 0			16
05	7161 X	5686	-0-	-1475	-0-	307 1	4928 2	447 9	Y	406	412 0			10
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HA RRCID -> 293031 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8410 - 13427														
12	13051 X	10625	-0-	-2426	-0-	147 1	9617 2	834 9	Y	758	743 0			15
01	13051 X	8419	-0-	-4632	-0-	304 1	7409 2	678 9	Y	616	622 0			9
02	11788 X	8419	-0-	-3369	-0-	311 1	7343 2	757 9	Y	688	686 0			11
03	10881 X	9034	-0-	-1847	-0-	328 1	7886 2	818 9	Y	744	738 0			17
04	10290 X	8087	-0-	-2203	-0-	299 1	7023 2	711 9	Y	646	650 0			13
05	10633 X	8840	-0-	-1793	-0-	324 1	7756 2	758 9	Y	689	690 0			12
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HC RRCID -> 293056 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8602 - 13416														
12	8339 X	6374	-0-	-1965	-0-	100 1	5465 2	793 9	Y	721	717 0			14
01	8339 X	5197	-0-	-3142	-0-	142 1	4369 2	670 9	Y	609	614 0			9
02	7532 X	5917	-0-	-1615	-0-	233 1	4903 2	776 9	Y	705	702 0			12
03	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	273 1	5453 2	828 9	Y	753	748 0			17
04	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	239 1	6026 2	903 9	Y	821	822 0			16
05	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	254 1	6076 2	880 9	Y	800	802 0			14
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HE RRCID -> 293167 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 9093 - 13495														
12	4743 X	4438	-0-	-305	-0-	155 1	3836 2	436 9	Y	396	391 0			8
01	4743 X	3434	-0-	-1309	-0-	194 1	2885 2	344 9	Y	313	317 0			4
02	4284 X	3394	-0-	-890	-0-	266 1	2788 2	337 9	Y	306	305 0			5
03	4433 X	3659	-0-	-774	-0-	329 1	2996 2	333 9	Y	303	301 0			7
04	4290 X	1288	-0-	-3002	-0-	326 1	860 2	95 9	Y	86	91 0			2
05	4433 X	646	-0-	-3787	-0-	402 1	221 2		Y	21	23 0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 01HW RRCID -> 294222 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7433 - 18213														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3565 X	2339	-0-	-1226	-0-	315 1	1822 2	N	184	180 0				19
01	3565 X	2085	-0-	-1480	-0-	298 1	1600 2	N	166	173 0				12
02	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	285 1	1769 2	N	165	161 0				16
03	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	295 1	2097 2	N	163	167 0				12
*04	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	275 1	1955 2	N	166	166 0				12
05	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	322 1	2027 2	N	168	167 0				13
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 34HX RRCID -> 294314 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7871 - 13583														
12	2325 X	616	-0-	-1709	-0-	284 1	288 2	Y	40	39 0				1
01	4557 X	305	-0-	-4252	-0-	304 1	1 2	Y	-0-	1 0				-0-
02	4116 X	290	-0-	-3826	-0-	290 1		Y	-0-					-0-
03	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	279 1	936 2	Y	119	117 0				2
04	961 X	961	-0-	-0-	-0-	255 1	619 2	Y	78	77 0				3
05	620 X	278	-0-	-342	-0-	276 1	2 2	Y	-0-	3 0				-0-
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 34HZ RRCID -> 294315 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7877 - 13639														
12	9083 X	5436	-0-	-3647	-0-	294 1	4151 2	Y	901	897 0				27
01	8153 X	5403	-0-	-2750	-0-	328 1	4092 2	Y	892	860 0	41 1			18
02	7364 X	4293	-0-	-3071	-0-	295 1	3273 2	Y	650	649 0				19
03	7099 X	6613	-0-	-486	-0-	386 1	5111 2	Y	1003	1009 0				13
04	5640 X	5255	-0-	-385	-0-	368 1	4019 2	Y	781	768 0				26
05	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	391 1	5485 2	Y	920	909 0				37
ROGERS DENTONIO 29 UNIT														
WELL #: 02HF RRCID -> 294320 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7609 - 13375														
12	5239 X	4941	-0-	-298	-0-	352 1	4066 2	Y	475	487 0				22
01	5239 X	1011	-0-	-4228	-0-	523 9	830 2	Y	97	99 0				20
02	4732 X	8	-0-	-4724	-0-	107 9		Y	-0-	8 0				12
03	5208 X	987	-0-	-4221	-0-	326 1	487 2	Y	158	168 0				2
04	5040 X	882	-0-	-4158	-0-	225 1	620 2	Y	33	35 0				-0-
05	4929 X	4353	-0-	-576	-0-	236 1	3706 2	Y	374	372 0				2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HG RRCID -> 294321 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7787 - 13360												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	10943 X	9579	-0-	-1364	-0-	181 1	8295 2	Y	1003	1023 0		46
01	10540 X	2020	-0-	-8520	-0-	1103 9	1757 2	Y	201	206 0		41
02	9520 X	-0-	-0-	-9520	-0-	42 1		Y	-0-	17 0		24
03	10540 X	491	-0-	-10049	-0-	221 9	341 2	Y	108	131 0		1
04	11089 X	11089	-0-	-0-	-0-	119 9	10019 2	Y	754	751 0		4
05	12921 X	12921	-0-	-0-	-0-	233 1	829 9	Y	1020	1019 0		5
						8 4	11627 2					
						171 1	1122 9					
						1 4						
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HC RRCID -> 294322 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8596 - 18102												
12	1550 N	1457	-0-	-93	-0-	28 1	956 2	Y	430	420 0		13
01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	473 9	874 2	Y	400	406 0	3 1	4
02	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	21 1	888 2	Y	385	385 0		4
03	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	440 9	964 2	Y	420	419 0		5
04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	21 1	715 2	Y	360	359 0		6
05	1116 N	1030	-0-	-86	-0-	424 9	396 9	Y	310	311 0		5
						24 1	673 2					
						1 4						
						21 1						
						5 4						
						16 1						
						341 9						
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HD RRCID -> 294323 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8600 - 18080												
12	2046 X	716	-0-	-1330	-0-	2 1	55 2	Y	599	585 0		18
01	738 X	738	-0-	-0-	-0-	659 9	56 2	Y	619	626 0	5 1	6
02	733 X	733	-0-	-0-	-0-	1 1	59 2	Y	612	612 0		6
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	681 9	62 2	Y	652	651 0		7
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	1 1	50 2	Y	602	600 0		9
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	673 9	35 2	Y	391	393 0		7
						2 1						
						1 1						
						681 9						
						1 1						
						673 9						
						2 1						
						717 9						
						1 1						
						662 9						
						1 1						
						430 9						
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HF RRCID -> 294324 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 8767 - 18255												
12	1209 X	1159	-0-	-50	-0-	22 1	751 2	Y	351	343 0		11
01	868 N	746	-0-	-122	-0-	386 9	438 2	Y	271	277 0	2 1	3
02	784 N	209	-0-	-575	-0-	10 1	29 2	Y	163	164 0		2
03	868 N	570	-0-	-298	-0-	298 9	284 2	Y	254	253 0		3
04	720 N	469	-0-	-251	-0-	1 1	216 2	Y	223	223 0		3
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	179 9	245 9	Y	188	188 0		3
						7 1	198 2					
						279 9						
						6 1						
						2 4						
						5 1						
						207 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				//CONT.//	100351												
DIAMOND H STATE UNIT D				WELL #:	02HD	RRCID ->	294337	COMPL. DATE	08/22/2018	TOTAL DEPTH	7646	PERF.	7630 - 17657				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
12		8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	-0-			-0-		
01		10447 X	-0-	-0-	-10447	-0-					Y	-0-			-0-		
02		9436 X	2080	-0-	-7356	-0-	55	1	1851	2	Y	156	133	0	19	1	4
							2	4	172	9							
03		5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	175	1	4393	2	Y	403	399	0			8
							1	4	443	9							
04		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	177	1	3914	2	Y	261	262	0			7
							287	9									
05		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	171	1	3534	2	Y	218	223	0	1	1	1
							15	4	240	9							
DIAMOND H STATE UNIT D				WELL #:	02HE	RRCID ->	294338	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	7471	PERF.	7505 - 17540				
12		2263 X	612	-0-	-1651	-0-	119	1	447	2	Y	37	38	0			-0-
							5	4	41	9							
01		1953 X	722	-0-	-1231	-0-	113	1	282	2	Y	295	291	0			4
							2	4	325	9							
02		1764 X	1111	-0-	-653	-0-	104	1	783	2	Y	203	177	0	25	1	5
							1	4	223	9							
03		1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	213	1	755	2	Y	212	213	0			4
							233	9									
04		690 X	666	-0-	-24	-0-	126	1	443	2	Y	88	90	0			2
							97	9									
05		1240 X	788	-0-	-452	-0-	107	1	565	2	Y	104	105	0			1
							2	4	114	9							
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	34HY	RRCID ->	294340	COMPL. DATE	02/25/2020	TOTAL DEPTH	7621	PERF.	7968 - 13621				
12		5301 X	3947	-0-	-1354	-0-	267	1	3240	2	Y	400	398	0			12
							440	9									
01		5363 X	4089	-0-	-1274	-0-	249	1	3379	2	Y	418	403	0	19	1	8
							1	4	460	9							
02		4844 X	3354	-0-	-1490	-0-	282	1	2725	2	Y	308	307	0			9
							8	4	339	9							
03		4402 X	4024	-0-	-378	-0-	343	1	3271	2	Y	365	369	0			5
							8	4	402	9							
04		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	351	1	3515	2	Y	388	380	0			13
							8	4	427	9							
05		4092 X	3798	-0-	-294	-0-	357	1	3016	2	Y	386	383	0			16
							425	9									
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	21HV	RRCID ->	294343	COMPL. DATE	01/18/2019	TOTAL DEPTH	7297	PERF.	7769 - 20271				
12		6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	228	1	4635	2	Y	1420	1419	0			10
							1	4	1562	9							
01		6634 X	5301	-0-	-1333	-0-	184	1	3794	2	Y	1193	1194	0			9
							11	4	1312	9							
02		5992 X	2785	-0-	-3207	-0-	95	1	2038	2	Y	592	594	0			7
							1	4	651	9							
03		6634 X	4610	-0-	-2024	-0-	119	1	3415	2	Y	978	978	0			7
							1076	9									
04		6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	278	1	5001	2	Y	1140	1138	0			9
							13	4	1254	9							
05		6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	274	1	5346	2	Y	1241	1240	0			10
							2	4	1365	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 21HZ RRCID -> 294344 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7582 - 19516														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	5394 X	2145	-0-	-3249	-0-	268 1	1077 2	Y	727	727	0			5
01	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	800 9	234 1	1057 2	Y	646	646	0		5
02	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	3 4	137 1	711 9	Y	532	531	0		6
03	1705 X	1309	-0-	-396	-0-	585 9	130 1	944 2	Y	407	410	0		3
04	1650 X	768	-0-	-882	-0-	448 9	99 1	731 2	Y	230	231	0		2
05	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	1 4	262 1	415 2	Y	627	624	0		5
						690 9	1119 2	253 9						
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 01HZ RRCID -> 294347 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7511 - 18333														
12	1581 X	942	-0-	-639	-0-	305 1	473 2	N	149	148	0			15
01	899 N	728	-0-	-171	-0-	164 9	291 1	276 2	N	145	150	0		10
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1 4	277 1	160 9	N	281	264	0		27
03	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	309 9	292 1	552 2	N	337	340	0		24
*04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	371 9	272 1	912 2	N	144	158	0		10
05	1271 N	983	-0-	-288	-0-	2 4	312 1	347 2	N	178	174	0		14
						196 9	475 2	158 9						
STUMBERG RANCH UNIT E														
WELL #: 01HB RRCID -> 294363 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8807 - 18331														
12	1302 X	856	-0-	-446	-0-	10 1	354 2	Y	447	437	0			14
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	492 9	8 1	340 2	Y	436	443	0	3 1	4
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	480 9	8 1	328 2	Y	400	400	0		4
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	440 9	9 1	357 2	Y	437	436	0		5
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	481 9	8 1	264 2	Y	374	373	0		6
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	2 4	2 4	411 9	Y	301	302	0		5
						9 1	331 9	405 2						
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 13HA RRCID -> 294369 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7582 - 17519														
12	899 X	741	-0-	-158	-0-	421 1	203 2	Y	106	103	0	1 1		1
01	620 N	421	-0-	-199	-0-	117 9	354 1	43 2	Y	22	23	0		-0-
02	616 N	189	-0-	-427	-0-	24 9	60 1	83 2	Y	42	42	0		-0-
03	744 N	52	-0-	-692	-0-	46 9	13 1	25 2	Y	13	13	0		-0-
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	14 9	213 1	288 2	Y	144	127	0	16 1	1
05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	2 4	374 1	158 9	Y	260	257	0		4
						286 9	464 2	464 2						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HF RRCID -> 294373 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7412 - 17544												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-				Y	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HG RRCID -> 294374 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7759 - 14260												
12	558 N	339	-0-	-219	-0-	339	1		Y	-0-		-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	199	1	126 2	Y	19	19 0	-0-
						21	9					
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	194	1	72 2	Y	11	11 0	-0-
						12	9					
03	341 N	296	-0-	-45	-0-	219	1	66 2	Y	10	10 0	-0-
						11	9					
04	330 N	202	-0-	-128	-0-	202	1		Y	-0-		-0-
05	310 N	231	-0-	-79	-0-	231	1		Y	-0-		-0-
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HA RRCID -> 294375 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7171 - 11714												
12	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	503	1	1905 2	Y	1297	1139 0	221
						4	4	1427 9				
01	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	372	1	1187 2	Y	761	827 0	155
						837	9					
02	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	349	1	1574 2	Y	315	410 0	60
						1	4	347 9				
03	2511 X	2077	-0-	-434	-0-	370	1	1453 2	Y	231	260 0	31
						254	9					
04	2430 X	2129	-0-	-301	-0-	364	1	1477 2	Y	259	248 0	42
						3	4	285 9				
05	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	682	1	2329 2	Y	436	447 0	31
						1	4	480 9				
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HC RRCID -> 294376 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7079 - 14384												
12	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	510	1	4255 2	Y	526	531 0	90
						9	4	579 9				
01	7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	485	1	5738 2	Y	991	879 0	202
						1090	9					
02	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	352	1	3634 2	Y	547	645 0	104
						2	4	602 9				
03	5363 X	2280	-0-	-3083	-0-	331	1	1703 2	Y	224	298 0	30
						246	9					
04	7080 X	667	-0-	-6413	-0-	281	1	310 2	Y	68	87 0	11
						1	4	75 9				
05	7316 X	1556	-0-	-5760	-0-	501	1	839 2	Y	196	193 0	14
						216	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//100351 STUMBERG RANCH UNIT E										12018 200 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: DIMMIT																													
										WELL #: 01HH										RRCID -> 294377										COMPL. DATE 12/03/2018										TOTAL DEPTH 7220										PERF. 8737 - 18220									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																							
12	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-					53 1	1831 2	Y	470	460 0						14																																							
01	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-					517 9																																																	
02	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-					42 1	1762 2	Y	460	466 0			4	1		4																																							
03	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-					506 9																																																	
04	1950 N	1426	-0-	-524	-0-					41 1	1701 2	Y	421	421 0						4																																							
05	2015 N	1175	-0-	-840	-0-					463 9																																																	
										47 1	1846 2	Y	460	459 0						5																																							
										2 4	506 9																																																
										33 1	1128 2	Y	234	235 0						4																																							
										8 4	257 9																																																
										23 1	1001 2	Y	136	138 0						2																																							
										1 4	150 9																																																
LA BANDERA RANCH UNIT D										WELL #: 01HX										RRCID -> 294379										COMPL. DATE 10/24/2019										TOTAL DEPTH 6076										PERF. 6241 - 13180									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							59																																							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							59																																							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							59																																							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							59																																							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							59																																							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							59																																							
BRISCOE CARLA RANCH										WELL #: 16HD										RRCID -> 294380										COMPL. DATE 08/28/2019										TOTAL DEPTH 6621										PERF. 7362 - 12242									
12	1798 X	951	-0-	-847	-0-					391 1	464 2	Y	86	102 0						15																																							
01	2666 X	283	-0-	-2383	-0-					1 4	95 9																																																
02	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-					283 1		Y	-0-	15 0					-0-																																								
03	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-					322 1	2382 2	Y	573	464 0					109																																								
04	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-					1 4	630 9																																																
05	3689 X	3677	-0-	-12	-0-					365 1	2878 2	Y	473	519 0					63																																								
										520 9																																																	
										346 1	2318 2	Y	285	302 0					46																																								
										4 4	314 9																																																
										615 1	2674 2	Y	352	373 0					25																																								
										1 4	387 9																																																
BRISCOE CARLA RANCH										WELL #: 18HY										RRCID -> 294381										COMPL. DATE 04/10/2020										TOTAL DEPTH 7154										PERF. 7300 - 16091									
12	930 X	324	-0-	-606	-0-					93 1	126 2	Y	95	107 0						16																																							
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-					105 9																																																	
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-					190 1	93 2	Y	56	61 0					11																																								
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-					62 9																																																	
04	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-					152 1	266 2	Y	111	101 0					21																																								
05	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-					122 9																																																	
										150 1	509 2	Y	153	154 0					20																																								
										168 9																																																	
										235 1	879 2	Y	257	236 0					41																																								
										2 4	283 9																																																
										419 1	678 2	Y	212	238 0					15																																								
										233 9																																																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 100351																			
BRISCOE CARLA RANCH												WELL #: 13HC RRCID -> 294392 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7554 - 17647							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		302 1	4	1208 2	9	Y	217	214 0			3

BRISCOE CARLA RANCH												WELL #: 13HD RRCID -> 294393 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7600 - 17615							
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		105	-0-	105	105			84 2	1 9	19 2	Y	2		2 0			-0-	
03	T. A.		120	-0-	120	225			114 1		6 2	Y	-0-					-0-	
04	T. A.		95	-0-	95	320			86 1		8 2	Y	1		1 0			-0-	
05	431	X	111	-0-	-320	-0-			111 1			Y	-0-					-0-	

DIAMOND H STATE UNIT D												WELL #: 02HF RRCID -> 294395 COMPL. DATE 08/23/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7752 - 17664							
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-			83 8	1 4	743 72	2 9	Y	65	64 0			1	
01	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-			102 3	1 4	492 589	2 9	Y	535	529 0			7	
02	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-			71 1	1 4	1004 299	2 9	Y	272	238 0	34 1		7	
03	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-			200 531	1 9	1645	2	Y	483	480 0			10	
04	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-			130 223	1 9	954	2	Y	203	208 0			5	
05	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-			147 7	1 4	1572 342	2 9	Y	311	313 0	1 1		2	

DIAMOND H STATE UNIT D												WELL #: 04HX RRCID -> 294396 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7900 - 13000							
12	8618	X	3323	-0-	-5295	-0-			196 25	1 4	2307 795	2 9	Y	723	737 0	2 1		9	
01	8618	X	3616	-0-	-5002	-0-			154 20	1 4	2976 466	2 9	Y	424	427 0			6	
02	7784	X	4612	-0-	-3172	-0-			150 4	1 4	3942 516	2 9	Y	469	405 0	58 1		12	
03	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-			208 1	1 4	5143 628	2 9	Y	571	571 0			12	
04	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-			165 465	1 9	4878	2	Y	423	424 0			11	
05	5115	X	5012	-0-	-103	-0-			97 19	1 4	4424 472	2 9	Y	429	436 0	2 1		2	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HY RRCID -> 294397 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7790 - 12890													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	3069 X	2456	-0-	-613	-0-	240 1	2037 2	Y	143	144	0		2
						22 4	157 9						
01	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	104 1	3631 2	Y	293	291	0		4
						24 4	322 9						
02	2352 X	2066	-0-	-286	-0-	90 1	1864 2	Y	100	88	0	13 1	3
						2 4	110 9						
03	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	182 1	2576 2	Y	128	128	0		3
						141 9							
04	3300 X	3256	-0-	-44	-0-	122 1	2971 2	Y	148	147	0		4
						163 9							
05	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	120 1	3397 2	Y	220	222	0	1 1	1
						15 4	242 9						
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HZ RRCID -> 294398 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7819 - 12919													
12	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	140 1	2774 2	Y	143	144	0		2
						31 4	157 9						
01	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	78 1	2878 2	Y	210	209	0		3
						19 4	231 9						
02	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	79 1	3660 2	Y	380	326	0	47 1	10
						4 4	418 9						
03	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	122 1	3778 2	Y	200	206	0		4
						1 4	220 9						
04	3090 X	2570	-0-	-520	-0-	277 1	2126 2	Y	152	152	0		4
						167 9							
05	3286 X	2801	-0-	-485	-0-	138 1	2486 2	Y	151	153	0	1 1	1
						11 4	166 9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HV RRCID -> 294399 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 13509													
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	30 1	439 2	Y	129	125	0		4
						142 9							
01	T. A.	3731	-0-	3731	3731	149 1	2703 2	Y	798	750	0	36 1	16
						1 4	878 9						
02	8198 X	4467	-0-	-3731	-0-	275 1	3227 2	Y	868	859	0		25
						10 4	955 9						
03	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	368 1	5215 2	Y	1387	1394	0		18
						13 4	1526 9						
04	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	352 1	4765 2	Y	1253	1230	0		41
						11 4	1378 9						
05	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	352 1	3930 2	Y	956	958	0		39
						1052 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HW RRCID -> 294400 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7978 - 13347													
12	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	257 1	2411 2	Y	251	249	0		8
						276 9							
01	3193 X	1995	-0-	-1198	-0-	203 1	1607 2	Y	167	164	0	8 1	3
						1 4	184 9						
02	2884 X	1620	-0-	-1264	-0-	235 1	1239 2	Y	129	128	0		4
						4 4	142 9						
03	3193 X	2921	-0-	-272	-0-	325 1	2323 2	Y	243	244	0		3
						6 4	267 9						
04	2850 X	1985	-0-	-865	-0-	354 1	1461 2	Y	152	150	0		5
						3 4	167 9						
05	2945 X	1592	-0-	-1353	-0-	374 1	1076 2	Y	129	129	0		5
						142 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 16HB RRCID -> 294401 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7180 - 14450														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
12	3379 X	1478	-0-	-1901	-0-	390 1	892 2	Y	176	192	0			30
01	3844 X	348	-0-	-3496	-0-	285 1	48 2	Y	14	41	0			3
02	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	340 1	3074 2	Y	793	645	0			151
03	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	402 1	4141 2	Y	769	818	0			102
04	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	387 1	3589 2	Y	647	645	0			104
05	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	664 1	4733 2	Y	914	952	0			66
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 18HX RRCID -> 294402 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7393 - 16091														
12	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	305 1	2107 2	Y	622	635	0			106
01	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	237 1	1674 2	Y	741	696	0			151
02	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	227 1	2238 2	Y	865	851	0			165
03	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	284 1	3337 2	Y	928	969	0			124
04	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	307 1	2584 2	Y	698	709	0			113
05	3782 X	2730	-0-	-1052	-0-	481 1	1706 2	Y	493	570	0			36
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 18HZ RRCID -> 294403 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7301 - 16098														
12	7223 X	4903	-0-	-2320	-0-	243 1	4357 2	Y	267	302	0			46
01	7223 X	5002	-0-	-2221	-0-	290 1	4281 2	Y	392	358	0			80
02	7140 X	4567	-0-	-2573	-0-	188 1	4023 2	Y	322	341	0			61
03	7905 X	2179	-0-	-5726	-0-	272 1	1023 2	Y	804	758	0			107
04	7650 X	1911	-0-	-5739	-0-	285 1	766 2	Y	781	762	0			126
05	5053 X	2549	-0-	-2504	-0-	533 1	913 2	Y	1003	1057	0			72
DIAMOND H STATE UNIT D														
WELL #: 02HB RRCID -> 294404 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7425 - 17459														
12	5890 X	969	-0-	-4921	-0-	149 1	772 2	Y	36	36	0			-0-
01	5890 X	298	-0-	-5592	-0-	110 1	113 2	Y	67	66	0			1
02	5320 X	1392	-0-	-3928	-0-	123 1	1191 2	Y	70	60	0	9	1	2
03	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	195 1	1249 2	Y	61	62	0			1
04	930 X	67	-0-	-863	-0-	31 1	26 2	Y	9	10	0			-0-
05	1550 X	1188	-0-	-362	-0-	119 1	782 2	Y	258	256	0	1	1	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HC RRCID -> 294405 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7664 - 17655														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2356 X	230	-0-	-2126	-0-	201 1	26 2	Y	3	5 0				-0-
01	2170 X	274	-0-	-1896	-0-	199 1	24 2	Y	46	45 0				1
02	1960 X	292	-0-	-1668	-0-	164 1	85 2	Y	39	34 0	5 1			1
03	1054 X	402	-0-	-652	-0-	287 1	74 2	Y	37	37 0				1
04	303 X	303	-0-	-0-	-0-	134 1	121 2	Y	44	44 0				1
05	310 X	223	-0-	-87	-0-	89 1	98 2	Y	33	34 0				-0-
						36 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HB RRCID -> 294406 COMPL. DATE 11/25/2021 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8090 - 14259														
12	13206 X	9460	-0-	-3746	-0-	243 1	8158 2	Y	963	941 0				29
01	9424 X	8891	-0-	-533	-0-	1059 9	217 1	7672 2	Y	908	877 0	42 1		18
02	8512 X	7355	-0-	-1157	-0-	186 1	6334 2	Y	741	737 0				22
03	9424 X	8806	-0-	-618	-0-	238 1	7458 2	Y	992	1001 0				13
04	9120 X	4607	-0-	-4513	-0-	202 1	3839 2	Y	506	502 0				17
05	9424 X	187	-0-	-9237	-0-	187 1	557 9	Y	-0-	17 0				-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HC RRCID -> 294407 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8490 - 14256														
12	15376 X	10248	-0-	-5128	-0-	214 1	9027 2	Y	915	911 0				28
01	10478 X	9516	-0-	-962	-0-	1007 9	211 1	8366 2	Y	850	822 0	39 1		17
02	9464 X	8228	-0-	-1236	-0-	207 1	7259 2	Y	673	670 0				20
03	10478 X	9964	-0-	-514	-0-	260 1	8798 2	Y	804	814 0				10
04	10140 X	8982	-0-	-1158	-0-	267 1	7908 2	Y	717	703 0				24
05	11905 X	11905	-0-	-0-	-0-	252 1	10447 2	Y	1096	1075 0				45
						1206 9								
LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HY RRCID -> 294414 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6233 - 13170														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HA RRCID -> 294441 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8054 - 14220														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
12	8990 X	7819	-0-	-1171	-0-	184 1	6820 2	Y	741	743	0			22
01	10044 X	6011	-0-	-4033	-0-	815 9	5226 2	Y	569	554	0	26	1	11
02	9772 X	6478	-0-	-3294	-0-	157 1	5755 2	Y	486	483	0			14
03	10819 X	8001	-0-	-2818	-0-	2 4	535 9		531	538	0			7
04	10470 X	7361	-0-	-3109	-0-	170 1	7168 2	Y	481	472	0			16
05	12409 X	12409	-0-	-0-	-0-	18 4	584 9		940	918	0			38
						231 1	6560 2	Y						
						18 4	529 9							
						257 1	11069 2	Y						
						15 4								
						306 1								
						1034 9								
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HA RRCID -> 294443 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7608 - 17602														
12	3193 X	1319	-0-	-1874	-0-	156 1	265 2	Y	814	813	0	2	1	10
01	3193 X	413	-0-	-2780	-0-	3 4	895 9		177	185	0			2
02	1960 X	1657	-0-	-303	-0-	213 1	5 2	Y	1278	1091	0	156	1	33
03	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	195 9			2531	2511	0			53
04	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	117 1	134 2	Y	1215	1236	0			32
05	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	1406 9	414 2	Y	2137	2148	0	10	1	11
						265 1	478 2	Y						
						2784 9								
						159 1	906 2	Y						
						1337 9	2351 9							
						217 1								
						4 4								
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HX RRCID -> 294455 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7427 - 20070														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HZ RRCID -> 294508 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6315 - 13285														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					84
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					83
ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HE RRCID -> 294673 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7573 - 13658														
12	18197 X	15648	-0-	-2549	-0-	112 1	12747 2	Y	2535	2585	0			116
01	16306 X	3058	-0-	-13248	-0-	2789 9	2504 2	Y	461	483	0			94
02	14728 X	136	-0-	-14592	-0-	46 1	507 9		121	39	0			176
03	16306 X	1656	-0-	-14650	-0-	1 4	133 9	Y	443	614	0			5
04	15780 X	2973	-0-	-12807	-0-	3 1	925 2	Y	109	113	0			1
05	15655 X	3256	-0-	-12399	-0-	243 1	487 9		308	308	0			1
						1 4	2673 2	Y						
						178 1	120 9							
						2 4	2705 2	Y						
						212 1								
						339 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27HZ RRCID -> 294950 COMPL. DATE 10/04/2023 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8007 - 15552														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	15425 X	15425	-0-	-0-	-0-	169 1	12027 2	Y	2935	2933	0			25
						3229 9								
01	15314 X	13398	-0-	-1916	-0-	179 1	10371 2	Y	2587	2591	0			21
						2 4	2846 9							
02	13832 X	11398	-0-	-2434	-0-	183 1	8776 2	Y	2212	2162	0	38	1	33
						6 4	2433 9							
03	15314 X	13058	-0-	-2256	-0-	198 1	10110 2	Y	2497	2496	0			34
						3 4	2747 9							
04	14820 X	12031	-0-	-2789	-0-	151 1	9355 2	Y	2288	2305	0			17
						8 4	2517 9							
05	15314 X	12250	-0-	-3064	-0-	156 1	9437 2	Y	2415	2412	0			20
						2657 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 60HZ RRCID -> 295490 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9142 - 20172														
12	22196 X	20878	-0-	-1318	-0-	108 1	19596 2	Y	1066	1063	0			14
						1 4	1173 9							
01	22103 X	20172	-0-	-1931	-0-	137 1	18896 2	Y	1017	989	0	7	1	35
						20 4	1119 9							
02	20054 X	20054	-0-	-0-	-0-	119 1	18798 2	Y	1033	1052	0			16
						1 4	1136 9							
03	20863 X	20131	-0-	-732	-0-	122 1	18733 2	Y	1146	1142	0			20
						15 4	1261 9							
04	20190 X	19337	-0-	-853	-0-	195 1	18057 2	Y	986	994	0			12
						1085 9								
05	22103 X	13381	-0-	-8722	-0-	183 1	12114 2	Y	979	979	0			12
						7 4	1077 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 60HY RRCID -> 295607 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8935 - 18530														
12	14570 X	12541	-0-	-2029	-0-	126 1	11513 2	Y	820	817	0			11
						902 9								
01	12803 X	11967	-0-	-836	-0-	142 1	10965 2	Y	771	750	0	5	1	27
						12 4	848 9							
02	11452 X	11295	-0-	-157	-0-	132 1	10344 2	Y	744	759	0			12
						1 4	818 9							
03	12555 X	12120	-0-	-435	-0-	121 1	11021 2	Y	881	878	0			15
						9 4	969 9							
04	12150 X	10626	-0-	-1524	-0-	162 1	9702 2	Y	693	700	0			8
						762 9								
05	12555 X	1750	-0-	-10805	-0-	191 1	1051 2	Y	461	463	0			6
						1 4	507 9							
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HZ RRCID -> 295831 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8013 - 13619														
12	1891 X	1641	-0-	-250	-0-	34 1	1391 2	Y	196	191	0			6
						216 9								
01	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	208 1	1613 2	Y	228	219	0	10	1	5
						1 4	251 9							
02	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	230 1	1086 2	Y	139	140	0			4
						3 4	153 9							
03	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	288 1	1559 2	Y	293	293	0			4
						4 4	322 9							
04	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	291 1	2109 2	Y	490	478	0			16
						5 4	539 9							
05	3100 N	3115	-0-	15	15	309 1	2165 2	Y	583	575	0			24
						641 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HY RRCID -> 295868 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8071 - 13677														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	9486 X	6610	-0-	-2876	-0-	273 1	4999 2	Y			1216	1213 0		37
01	7099 X	5643	-0-	-1456	-0-	1338 9	4219 2	Y			1030	998 0	48 1	21
02	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	289 1	1133 9				1182	1168 0		35
03	7099 X	6445	-0-	-654	-0-	2 4	5316 2	Y			1048	1070 0		13
04	9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	288 1	1300 9				1544	1506 0		51
05	7099 X	6298	-0-	-801	-0-	16 4	4939 2	Y			1103	1109 0		45
						340 1	1153 9							
						13 4	7680 2	Y						
						398 1	1698 9							
						17 4	4740 2	Y						
						345 1								
						1213 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HW RRCID -> 295871 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8176 - 13976														
12	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	226 1	4759 2	Y			885	881 0		27
01	5952 X	5099	-0-	-853	-0-	974 9	4063 2	Y			758	735 0	35 1	15
02	5880 X	5196	-0-	-684	-0-	200 1	834 9				709	703 0		21
03	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	2 4	4168 2	Y			963	972 0		12
04	7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	235 1	780 9				1062	1039 0		35
05	5952 X	1394	-0-	-4558	-0-	13 4	5735 2	Y			192	219 0		8
						307 1	1059 9							
						15 4	6386 2	Y						
						330 1	1168 9							
						15 4	993 2	Y						
						190 1								
						211 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HX RRCID -> 295877 COMPL. DATE 08/07/2023 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8010 - 13616														
12	3782 X	1837	-0-	-1945	-0-	199 1	1450 2	Y			171	172 0		5
01	3689 X	1646	-0-	-2043	-0-	188 9	1263 2	Y			150	145 0	7 1	3
02	2828 X	172	-0-	-2656	-0-	217 1	165 9				-0-	3 0		-0-
03	2542 X	1948	-0-	-594	-0-	1 4	5 2	Y			157	155 0		2
04	2400 X	90	-0-	-2310	-0-	167 1	1466 2	Y			-0-	2 0		-0-
05	1829 X	1359	-0-	-470	-0-	305 1	173 9				126	121 0		5
						4 4								
						90 1								
						188 1	1032 2	Y						
						139 9								
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HT RRCID -> 295892 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8045 - 13649														
12	8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	198 1	6814 2	Y			1505	1500 0		45
01	12369 X	5976	-0-	-6393	-0-	1656 9	4665 2	Y			1034	1010 0	48 1	21
02	11172 X	6502	-0-	-4670	-0-	172 1	1137 9				1039	1030 0		30
03	10943 X	3892	-0-	-7051	-0-	2 4	5151 2	Y			603	625 0		8
04	9540 X	1362	-0-	-8178	-0-	192 1	1143 9				187	189 0		6
05	8680 X	8221	-0-	-459	-0-	16 4	3017 2	Y			1427	1375 0		58
						204 1	663 9							
						8 4	950 2	Y						
						204 1	206 9							
						2 4	6241 2	Y						
						410 1								
						1570 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HU RRCID -> 295893 COMPL. DATE 08/07/2023 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8113 - 13719														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	8594 X	8594	-0-	-0-	-0-	121 1	7375 2	Y	998	993 0				30
01	12896 X	8635	-0-	-4261	-0-	1098 9	129 1	7399 2	Y	1004	968 0	46 1		20
02	11648 X	6948	-0-	-4700	-0-	3 4	151 1	1104 9	Y	739	737 0			22
03	13361 X	13361	-0-	-0-	-0-	18 4	261 1	5966 2	Y	1408	1412 0			18
04	16484 X	16484	-0-	-0-	-0-	29 4	29 4	813 9	Y	1720	1681 0			57
05	11945 X	11945	-0-	-0-	-0-	352 1	32 4	1549 9	Y	1421	1420 0			58
						1563 9	241 1	10141 2	Y					
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HV RRCID -> 295894 COMPL. DATE 08/08/2023 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7940 - 13740														
12	10168 X	4179	-0-	-5989	-0-	177 1	3303 2	Y	635	640 0				19
01	8897 X	4479	-0-	-4418	-0-	699 9	207 1	3522 2	Y	680	654 0	31 1		14
02	8036 X	4674	-0-	-3362	-0-	2 4	230 1	748 9	Y	652	647 0			19
03	6634 X	212	-0-	-6422	-0-	11 4	11 4	3716 2	Y	-0-	19 0			-0-
04	6360 X	195	-0-	-6165	-0-	212 1	195 1	717 9	Y	-0-				-0-
05	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-	195 1			Y	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HS RRCID -> 296015 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8261 - 17040														
12	36053 X	31881	-0-	-4172	-0-	79 1	28744 2	Y	2775	2732 0				138
01	36053 X	30859	-0-	-5194	-0-	5 4	79 1	3053 9	Y	2672	2753 0			57
02	31780 X	27369	-0-	-4411	-0-	79 1	1 4	27840 2	Y	2234	2225 0			66
03	33728 X	29239	-0-	-4489	-0-	1 4	70 1	2939 9	Y	2401	2409 0			58
04	32010 X	27662	-0-	-4348	-0-	2457 9	73 1	24842 2	Y	2343	2315 0			86
05	31868 X	26924	-0-	-4944	-0-	2641 9	70 1	26525 2	Y	2458	2466 0			78
						70 1	111 4	24904 2	Y					
						111 4	69 1	2577 9	Y					
						2704 9	24151 2		Y					
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HV RRCID -> 296016 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 16538														
12	25916 X	20508	-0-	-5408	-0-	50 1	18353 2	Y	1911	1869 0				95
01	23963 X	21441	-0-	-2522	-0-	3 4	55 1	2102 9	Y	1924	1978 0			41
02	20972 X	18811	-0-	-2161	-0-	1 4	48 1	19269 2	Y	1549	1544 0			46
03	22227 X	20368	-0-	-1859	-0-	1704 9	51 1	2116 9	Y	1712	1717 0			41
04	20760 X	19232	-0-	-1528	-0-	51 1	49 1	17059 2	Y	1555	1539 0			57
05	21452 X	19959	-0-	-1493	-0-	1883 9	78 4	17394 2	Y	1666	1670 0			53
						78 4	52 1	1711 9	Y					
						1833 9	18074 2		Y					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 36HY RRCID -> 296017													COMPL. DATE 08/23/2024	
CAPACITY													TOTAL DEPTH 7910	
PERF. 8140 - 16091														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	20646 X	17406	-0-	-3240	-0-	45 1	16408 2	Y	864	849	0		43	
						3 4	950 9							
01	19437 X	16496	-0-	-2941	-0-	44 1	15528 2	Y	839	864	0		18	
						1 4	923 9							
02	16464 X	14277	-0-	-2187	-0-	38 1	13489 2	Y	682	680	0		20	
						750 9								
03	18228 X	15012	-0-	-3216	-0-	39 1	14159 2	Y	740	742	0		18	
						814 9								
04	17640 X	13595	-0-	-4045	-0-	36 1	12696 2	Y	733	724	0		27	
						57 4	806 9							
05	17391 X	13977	-0-	-3414	-0-	113 1	12991 2	Y	794	796	0		25	
						873 9								

BRISCOE CATARINA WEST													TOTAL DEPTH 7795	
WELL #: 36HX RRCID -> 296018													PERF. 8177 - 16362	
12	28086 X	24739	-0-	-3347	-0-	61 1	22305 2	Y	2154	2114	0		107	
						4 4	2369 9							
01	28086 X	23871	-0-	-4215	-0-	61 1	21464 2	Y	2132	2193	0		46	
						1 4	2345 9							
02	24976 X	21038	-0-	-3938	-0-	53 1	19038 2	Y	1770	1764	0		52	
						1947 9								
03	27001 X	22320	-0-	-4681	-0-	56 1	20153 2	Y	1919	1925	0		46	
						2111 9								
04	24600 X	21097	-0-	-3503	-0-	53 1	18830 2	Y	1936	1911	0		71	
						84 4	2130 9							
05	24738 X	20786	-0-	-3952	-0-	54 1	18665 2	Y	1879	1891	0		59	
						2067 9								

BRISCOE CATARINA WEST													TOTAL DEPTH 7838	
WELL #: 36HZ RRCID -> 296020													PERF. 8212 - 16048	
12	18042 X	15379	-0-	-2663	-0-	38 1	13769 2	Y	1426	1400	0		71	
						3 4	1569 9							
01	15438 X	14530	-0-	-908	-0-	37 1	12974 2	Y	1380	1421	0		30	
						1 4	1518 9							
02	13944 X	12824	-0-	-1120	-0-	32 1	11529 2	Y	1148	1144	0		34	
						1263 9								
03	15438 X	12714	-0-	-2724	-0-	31 1	11352 2	Y	1210	1215	0		29	
						1331 9								
04	14940 X	13787	-0-	-1153	-0-	35 1	12322 2	Y	1250	1233	0		46	
						55 4	1375 9							
05	15376 X	13797	-0-	-1579	-0-	35 1	12167 2	Y	1450	1450	0		46	
						1595 9								

BRISCOE CATARINA WEST													TOTAL DEPTH 7904	
WELL #: 36HU RRCID -> 296025													PERF. 8154 - 16669	
12	23901 X	17772	-0-	-6129	-0-	45 1	16618 2	Y	1005	986	0		50	
						3 4	1106 9							
01	21917 X	16932	-0-	-4985	-0-	45 1	15807 2	Y	981	1010	0		21	
						1 4	1079 9							
02	18900 X	14919	-0-	-3981	-0-	39 1	14049 2	Y	755	754	0		22	
						831 9								
03	19933 X	15136	-0-	-4797	-0-	39 1	14181 2	Y	833	835	0		20	
						916 9								
04	18060 X	15020	-0-	-3040	-0-	42 1	14021 2	Y	813	803	0		30	
						63 4	894 9							
05	17763 X	14972	-0-	-2791	-0-	40 1	14051 2	Y	801	806	0		25	
						881 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HW RRCID -> 296042														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
COMPL. DATE 08/24/2024 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8101 - 16352														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
12		22041 X	18326 -0-	-3715	-0-	47 1	17233 2	Y	948	932 0				47
01		21762 X	17601 -0-	-4161	-0-	3 4	1043 9							
02		19600 X	15445 -0-	-4155	-0-	47 1	16526 2	Y	934	961 0				20
03		20770 X	16433 -0-	-4337	-0-	1 4	1027 9							
04		18510 X	15554 -0-	-2956	-0-	45 1	14553 2	Y	770	767 0				23
05		18321 X	15350 -0-	-2971	-0-	847 9								
						43 1	15396 2	Y	904	905 0				22
						994 9								
						59 1	14307 2	Y	1022	1006 0				38
						64 4	1124 9							
						93 1	14272 2	Y	895	905 0				28
						985 9								
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT H WELL #: 01HW RRCID -> 297370 COMPL. DATE 09/16/2024 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8948 - 12694														
12		9300 X	8095 -0-	-1205	-0-	146 1	6820 2	Y	1009	1017 0				20
01		8742 X	8553 -0-	-189	-0-	19 4	1110 9							
02		7967 X	7967 -0-	-0-	-0-	292 1	7193 2	Y	946	953 0				13
03		8755 X	8755 -0-	-0-	-0-	27 4	1041 9							
04		8280 X	7899 -0-	-381	-0-	247 1	6779 2	Y	849	848 0				14
05		8742 X	8188 -0-	-554	-0-	7 4	934 9							
						280 1	7384 2	Y	990	982 0				22
						2 4	1089 9							
						255 1	6617 2	Y	887	891 0				18
						51 4	976 9							
						333 1	6702 2	Y	1046	1045 0				19
						2 4	1151 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT H WELL #: 01HY RRCID -> 297371 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8192 - 12483														
12		13733 X	11930 -0-	-1803	-0-	154 1	10171 2	Y	1433	1446 0				28
01		12803 X	12357 -0-	-446	-0-	29 4	1576 9							
02		11564 X	10052 -0-	-1512	-0-	303 1	10365 2	Y	1500	1507 0				21
03		11997 X	10415 -0-	-1582	-0-	39 4	1650 9							
04		11970 X	9341 -0-	-2629	-0-	250 1	8441 2	Y	1229	1230 0				20
05		12369 X	9728 -0-	-2641	-0-	9 4	1352 9							
						279 1	8555 2	Y	1435	1423 0				32
						2 4	1579 9							
						255 1	7766 2	Y	1145	1154 0				23
						60 4	1260 9							
						278 1	7943 2	Y	1368	1367 0				24
						2 4	1505 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT H WELL #: 01HX RRCID -> 297376 COMPL. DATE 09/17/2024 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8319 - 12693														
12		14601 X	8977 -0-	-5624	-0-	194 1	7772 2	Y	899	918 0				18
01		13826 X	12931 -0-	-895	-0-	22 4	989 9							
02		12157 X	12157 -0-	-0-	-0-	642 1	10635 2	Y	1467	1464 0				21
03		12885 X	12885 -0-	-0-	-0-	40 4	1614 9							
04		12510 X	11625 -0-	-885	-0-	233 1	10642 2	Y	1155	1157 0				19
05		13454 X	11750 -0-	-1704	-0-	11 4	1271 9							
						254 1	11195 2	Y	1303	1293 0				29
						3 4	1433 9							
						230 1	10061 2	Y	1142	1148 0				23
						78 4	1256 9							
						251 1	10149 2	Y	1225	1226 0				22
						2 4	1348 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: H 01HZ RRCID -> 297518 COMPL. DATE 09/19/2024 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8443 - 12728													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	15438 X	14999	-0-	-439	-0-	157 1	12212 2	Y	2359	2402 0			47
						35 4	2595 9						
01	15438 X	10433	-0-	-5005	-0-	246 1	8422 2	Y	1576	1601 0			22
						31 4	1734 9						
02	13916 X	12506	-0-	-1410	-0-	332 1	10050 2	Y	1921	1911 0			32
						11 4	2113 9						
03	15004 X	12757	-0-	-2247	-0-	410 1	10272 2	Y	1884	1874 0			42
						3 4	2072 9						
04	14520 X	11626	-0-	-2894	-0-	369 1	9230 2	Y	1778	1784 0			36
						71 4	1956 9						
05	15004 X	11198	-0-	-3806	-0-	407 1	9383 2	Y	1278	1291 0			23
						2 4	1406 9						
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 102HZ RRCID -> 298228 COMPL. DATE 02/03/2025 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7542 - 14669													
12	56234 X	18304	-0-	-37930	-0-	159 1	16518 2	Y	1472	1580 0			52
						8 4	1619 9						
01	44237 X	40588	-0-	-3649	-0-	117 1	35455 2	Y	4560	4513 0			99
						5016 9							
02	39956 X	33947	-0-	-6009	-0-	45 1	29878 2	Y	3657	3571 0			185
						1 4	4023 9						
03	44237 X	37720	-0-	-6517	-0-	157 1	33310 2	Y	3864	3944 0			105
						3 4	4250 9						
04	39270 X	33977	-0-	-5293	-0-	55 1	30144 2	Y	3428	3372 0			161
						7 4	3771 9						
05	40579 X	34178	-0-	-6401	-0-	45 1	30331 2	Y	3447	3487 0			121
						10 4	3792 9						
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 101HC RRCID -> 299311 COMPL. DATE 10/18/2025 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8301 - 18366													
12	82026 X	48665	-0-	-33361	-0-	116 1	43879 2	Y	4132	4164 0			82
						125 4	4545 9						
01	79298 X	53072	-0-	-26226	-0-	214 1	48042 2	Y	4215	4238 0			59
						179 4	4637 9						
02	68068 X	48352	-0-	-19716	-0-	19 1	44836 2	Y	3136	3143 0			52
						47 4	3450 9						
03	54405 X	47708	-0-	-6697	-0-	10 1	43627 2	Y	3690	3660 0			82
						12 4	4059 9						
04	51360 X	41514	-0-	-9846	-0-	3 1	37669 2	Y	3227	3244 0			65
						292 4	3550 9						
05	53537 X	40483	-0-	-13054	-0-	14 1	37086 2	Y	3067	3078 0			54
						9 4	3374 9						
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 101HD RRCID -> 299313 COMPL. DATE 10/20/2025 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8290 - 17926													
12	79422 X	48743	-0-	-30679	-0-	114 1	42972 2	Y	5032	5114 0			100
						122 4	5535 9						
01	73594 X	50333	-0-	-23261	-0-	162 1	44114 2	Y	5356	5381 0			75
						165 4	5892 9						
02	59472 X	47011	-0-	-12461	-0-	17 1	42012 2	Y	4489	4490 0			74
						44 4	4938 9						
03	56110 X	46319	-0-	-9791	-0-	9 1	41698 2	Y	4183	4164 0			93
						11 4	4601 9						
04	53370 X	40718	-0-	-12652	-0-	3 1	36438 2	Y	3632	3652 0			73
						282 4	3995 9						
05	52049 X	39740	-0-	-12309	-0-	14 1	35952 2	Y	3424	3436 0			61
						8 4	3766 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BLUEJACK 303														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: A303 RRCID -> 300190 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7729 - 20666														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	47 1	4076 2	3183 9	Y	2894	2878 1			206
01	7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	122 4	4026 2	3262 9	Y	2965	2927 1			244
02	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	45 1	3568 2	3524 9	Y	3204	3146 1			302
03	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	112 4	2228 2	3744 9	Y	3404	3484 1			222
*04	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	183 1	2692 2	3303 9	Y	3003	2897 1			328
05	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	84 4	3675 2	3213 9	Y	2921	2959 1			290
						1763 1								
						72 4								
						1150 1								
						83 4								
						61 1								
						144 4								
TALON UNIT WELL #: A301 RRCID -> 300214 COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8399 - 16069														
12	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	344 1	1045 2	1294 9	Y	1176	1188 1			30
01	13795 X	12558	-0-	-1237	-0-	119 4	11415 2	773 9	Y	703	717 1			16
02	12460 X	1577	-0-	-10883	-0-	18 1	663 2	774 9	Y	704	708 1			12
03	13795 X	13416	-0-	-379	-0-	352 4	11525 2	1040 9	Y	945	941 1			16
*04	15180 X	15180	-0-	-0-	-0-	88 1	13697 2	1070 9	Y	973	967 1			22
05	17764 X	17764	-0-	-0-	-0-	52 4	15852 2	1583 9	Y	1439	1429 1			32
						172 1								
						679 4								
						135 1								
						278 4								
						220 1								
						109 4								
TALON 304 WELL #: B304 RRCID -> 300215 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8688 - 23980														
12	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	873 1	2636 2	2369 9	Y	2154	2136 1			56
01	12307 X	4185	-0-	-8122	-0-	316 4	1782 2	1867 9	Y	1697	1714 1			39
02	11116 X	4305	-0-	-6811	-0-	458 1	2186 2	1653 9	Y	1503	1517 1			25
03	12307 X	4447	-0-	-7860	-0-	78 4	2079 2	1782 9	Y	1620	1617 1			28
*04	6000 X	3646	-0-	-2354	-0-	290 1	2089 2	1238 9	Y	1125	1127 1			26
05	6200 X	3847	-0-	-2353	-0-	176 4	2370 2	1159 9	Y	1054	1056 1			24
						451 1								
						135 4								
						271 1								
						48 4								
						291 1								
						27 4								
TALON 305 WELL #: B305 RRCID -> 300222 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8217 - 23773														
12	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	882 1	2663 2	2451 9	Y	2228	2228 1			58
01	14570 X	4277	-0-	-10293	-0-	319 4	1791 2	1948 9	Y	1771	1788 1			41
02	13160 X	5015	-0-	-8145	-0-	460 1	2620 2	1836 9	Y	1669	1683 1			27
03	14570 X	4664	-0-	-9906	-0-	78 4	2145 2	1915 9	Y	1741	1738 1			30
*04	6840 X	4874	-0-	-1966	-0-	348 1	2455 2	2044 9	Y	1858	1845 1			43
05	6324 X	5750	-0-	-574	-0-	211 4	2820 2	2551 9	Y	2319	2310 1			52
						465 1								
						139 4								
						318 1								
						57 4								
						346 1								
						33 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
TALON 309														
WELL #: C309 RRCID -> 300223 COMPL. DATE 11/10/2023 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8407 - 19357														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	29233 X	10069	-0-	-19164	-0-	1257 1	3793 2	455 4	4564 9	Y	4149	4168 1		107
01	17267 X	9777	-0-	-7490	-0-	1169 1	4553 2	198 4	3857 9	Y	3506	3532 1		81
02	15596 X	10112	-0-	-5484	-0-	723 1	5445 2	439 4	3505 9	Y	3186	3215 1		52
03	13888 X	8916	-0-	-4972	-0-	899 1	4148 2	269 4	3600 9	Y	3273	3269 1		56
*04	12000 X	7805	-0-	-4195	-0-	504 1	3888 2	90 4	3323 9	Y	3021	3008 1		69
05	11191 X	6231	-0-	-4960	-0-	346 1	2824 2	33 4	3028 9	Y	2753	2760 1		62
TALON 307														
WELL #: C307 RRCID -> 300224 COMPL. DATE 11/10/2023 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8205 - 18959														
12	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	113 1	342 2	41 4	1851 9	Y	1683	1735 1		44
01	18910 X	1924	-0-	-16986	-0-	19 1	73 2	3 4	1829 9	Y	1663	1668 1		39
02	17080 X	2304	-0-	-14776	-0-	55 1	415 2	33 4	1801 9	Y	1637	1649 1		27
03	11935 X	2729	-0-	-9206	-0-	83 1	381 2	25 4	2240 9	Y	2036	2028 1		35
*04	8550 X	1891	-0-	-6659	-0-	53 1	413 2	10 4	1415 9	Y	1286	1292 1		29
05	2542 X	1255	-0-	-1287	-0-	14 1	114 2	1 4	1126 9	Y	1024	1030 1		23
TALON 101HB														
WELL #: 101HB RRCID -> 300225 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7950 - 20324														
12	12375 X	12375	-0-	-0-	-0-	60 1	5508 2	11 4	6796 9	Y	6178	6035 1		255
01	11399 X	11399	-0-	-0-	-0-	75 1	4322 2	16 4	6986 9	Y	6351	6387 1		219
02	11401 X	11401	-0-	-0-	-0-	56 1	5183 2	29 4	6133 9	Y	5575	5679 1		115
03	12369 X	10349	-0-	-2020	-0-	76 1	3943 2	34 4	6296 9	Y	5724	5653 1		186
*04	11970 X	10392	-0-	-1578	-0-	69 1	4133 2	18 4	6172 9	Y	5611	5604 1		193
05	12617 X	11287	-0-	-1330	-0-	71 1	4199 2	83 4	6934 9	Y	6304	6285 1		212
SHINER RANCH														
WELL #: 101H RRCID -> 300286 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7861 - 16823														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
01	5952 X	392	-0-	-5560	-0-	152 2	240 9			N	218	104 1		229
02	5376 X	1339	-0-	-4037	-0-	224 2	1115 9			N	1014	903 1		340
03	5952 X	1204	-0-	-4748	-0-	349 2	855 9			N	777	838 1		279
*04	3030 X	1164	-0-	-1866	-0-	364 2	800 9			N	727	797 1		209
05	1488 X	681	-0-	-807	-0-	234 2	447 9			N	406	406 1		209
SHINER RANCH														
WELL #: 102H RRCID -> 300287 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7878 - 17149														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
01	7316 X	36	-0-	-7280	-0-	2 2	34 9			N	31	88 1		40
02	6608 X	696	-0-	-5912	-0-	125 2	571 9			N	519	385 1		174
03	6355 X	854	-0-	-5501	-0-	363 2	491 9			N	446	460 1		160
*04	3840 X	874	-0-	-2966	-0-	443 2	431 9			N	392	439 1		113
05	857 X	857	-0-	-0-	-0-	462 2	395 9			N	359	287 1		185

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 12018 200 TORTUGA														NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
WELL #: 107H														RRCID ->	300301	COMPL. DATE 03/28/2018		TOTAL	DEPTH	7944	PERF.	7766	-	19357			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM							
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
12	60636 X	-0-	-0-	-0-	-60636	-0-								Y	-0-					251							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					251							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					251							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					251							
*04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-				4	1	28	2	Y	256					507							
										1	4	282	9														
05	3100 N	3545	-0-	-0-	445	445				62	1	502	2	Y	2706	2060	1			1153							
										4	4	2977	9														
TORTUGA														WELL #:	110H	RRCID ->	300302	COMPL. DATE 10/19/2022		TOTAL	DEPTH	7891	PERF.	8409	-	24174	
12	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	-0-				1233	1	3723	2	Y	1397	1397	1			36							
										446	4	1537	9														
01	5673 X	5414	-0-	-0-	-259	-0-				807	1	3143	2	Y	1206	1214	1			28							
										137	4	1327	9														
02	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	-0-				535	1	4031	2	Y	873	887	1			14							
										325	4	960	9														
03	5673 X	5181	-0-	-0-	-492	-0-				688	1	3175	2	Y	1011	1008	1			17							
										206	4	1112	9														
*04	5490 X	4814	-0-	-0-	-676	-0-				419	1	3239	2	Y	983	977	1			23							
										75	4	1081	9														
05	5673 X	4957	-0-	-0-	-716	-0-				419	1	3414	2	Y	986	987	1			22							
										39	4	1085	9														
TORTUGA														WELL #:	111H	RRCID ->	300303	COMPL. DATE 10/21/2022		TOTAL	DEPTH	7884	PERF.	8315	-	24255	
12	30845 X	-0-	-0-	-0-	-30845	-0-								Y	1623	1619	1			42							
01	10354 X	-0-	-0-	-0-	-10354	-0-								Y	2885	2860	1			67							
02	9352 X	4642	-0-	-0-	-4710	-0-				98	1	735	2	Y	3409	3420	1			56							
										59	4	3750	9														
03	10354 X	4444	-0-	-0-	-5910	-0-				126	1	580	2	Y	3364	3362	1			58							
										38	4	3700	9														
*04	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	-0-				96	1	745	2	Y	2989	2978	1			69							
										17	4	3288	9														
05	5146 X	3600	-0-	-0-	-1546	-0-				54	1	439	2	Y	2820	2826	1			63							
										5	4	3102	9														
BLUEJACK 2H														WELL #:	2H	RRCID ->	300609	COMPL. DATE 06/18/2018		TOTAL	DEPTH	7426	PERF.	7998	-	17900	
12	27962 X	-0-	-0-	-0-	-27962	-0-								Y	-0-	171	1			-0-							
01	27962 X	151	-0-	-0-	-27811	-0-				2	1	145	2	Y	-0-					-0-							
										4	4																
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-							
03	7254 X	-0-	-0-	-0-	-7254	-0-								Y	1	1	1			-0-							
*04	7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	-0-				956	1	2238	2	Y	3913	3486	1			427							
										69	4	4304	9														
05	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	-0-				64	1	3900	2	Y	2965	3098	1			294							
										153	4	3262	9														
TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														101300	WELL #:	D 1H	RRCID ->	263582	COMPL. DATE 03/20/2011		TOTAL	DEPTH	9095	PERF.	9746	-	14466
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	1	1	0			-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	682 N	663	-0-	-19	-0-	37	1	621	2	Y	3	3	0	-0-
						2	4	3	9					
01	DLQ G-10	686	-0-	686	686	36	1	648	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
02	1000 N	555	-0-	-445	241	24	1	530	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
03	812 N	571	-0-	-241	-0-	18	1	552	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
04	660 N	449	-0-	-211	-0-	17	1	429	2	Y	2	1	0	1
						1	4	2	9					
05	620 N	547	-0-	-73	-0-	33	1	513	2	Y	-0-	1	0	-0-
						1	4							
PILONCILLO														
WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828														
12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	62	1	1055	2	Y	55	55	0	-0-
						3	4	61	9					
01	DLQ G-10	1172	-0-	1172	1172	59	1	1049	2	Y	56	56	0	-0-
						2	4	62	9					
02	1000 N	1074	-0-	74	1246	45	1	973	2	Y	50	50	0	-0-
						1	4	55	9					
03	2298 N	1052	-0-	-1246	-0-	32	1	970	2	Y	44	44	0	-0-
						2	4	48	9					
04	1140 N	924	-0-	-216	-0-	31	1	836	2	Y	50	48	0	2
						2	4	55	9					
05	1178 N	182	-0-	-996	-0-	7	1	165	2	Y	8	10	0	-0-
						1	4	9	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	0	1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC																
PILONCILLO																
WELL #: D 7HA RRCID -> 265398 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
12	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	244	1	4137	2	Y	-0-			-0-		
						10	4									
01	DLQ G-10	1661	-0-	1661	1661	89	1	1536	2	Y	-0-			-0-		
						36	4									
02	1661 X	-0-	-0-	-1661	-0-					Y	-0-			-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	T. A.	350	-0-	350	350	16	1	333	2	Y	-0-			-0-		
						1	4									
05	T. A.	5566	-0-	5566	5916	316	1	5230	2	Y	-0-			-0-		
						20	4									
PILONCILLO													WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
PILONCILLO													WELL #: D 11HD RRCID -> 265402 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
PILONCILLO													WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832			
12	1395 N	1342	-0-	-53	-0-	70	1	1197	2	Y	65	65	0	-0-		
						3	4	72	9							
01	DLQ G-10	1367	-0-	1367	1367	68	1	1221	2	Y	68	68	0	-0-		
						3	4	75	9							
02	1000 N	1207	-0-	207	1574	51	1	1090	2	Y	58	58	0	-0-		
						2	4	64	9							
03	2801 N	1227	-0-	-1574	-0-	37	1	1129	2	Y	54	54	0	-0-		
						2	4	59	9							
04	1320 N	1056	-0-	-264	-0-	35	1	951	2	Y	62	60	0	2		
						2	4	68	9							
05	1333 N	1156	-0-	-177	-0-	70	1	1016	2	Y	62	61	0	3		
						2	4	68	9							
PILONCILLO													WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	2	2	0	-0-		
						1				Y	-0-			-0-		
PILONCILLO													WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	173	1	2913	2	Y	43	44	0	-0-
01	DLQ G-10	2022	-0-	2022	2022	105	1	1881	2	Y	29	29	0	-0-
02	3846 X	1824	-0-	-2022	-0-	79	1	1714	2	Y	25	25	0	-0-
03	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	58	1	1762	2	Y	23	23	0	-0-
04	3060 X	1744	-0-	-1316	-0-	61	1	1649	2	Y	27	26	0	1
05	3162 X	1702	-0-	-1460	-0-	107	1	1562	2	Y	26	26	0	1
						4	4	29	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO														
WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560														
12	642 X	642	-0-	-0-	-0-	29	1	496	2	Y	105	110	0	-0-
01	DLQ G-10	592	-0-	592	592	26	1	459	2	Y	96	96	0	-0-
02	1116 X	524	-0-	-592	-0-	19	1	408	2	Y	87	87	0	-0-
03	485 X	485	-0-	-0-	-0-	13	1	396	2	Y	68	68	0	-0-
04	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	12	1	2998	2	Y	13	13	0	-0-
05	589 N	573	-0-	-16	-0-	35	1	523	2	Y	12	12	0	-0-
						2	4	13	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 10288 - 14523														
12	651 N	628	-0-	-23	-0-	34	1	570	2	Y	21	22	0	-0-
01	DLQ G-10	650	-0-	650	650	33	1	592	2	Y	22	22	0	-0-
02	1000 N	557	-0-	-443	207	24	1	512	2	Y	18	18	0	-0-
03	793 N	586	-0-	-207	-0-	18	1	547	2	Y	18	17	0	1
04	630 N	409	-0-	-221	-0-	14	1	376	2	Y	16	16	0	1
05	620 N	380	-0-	-240	-0-	22	1	342	2	Y	14	14	0	1
						1	4	15	9					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT									
TBM CATARINA, LLC															101300																								
PILONCILLO															WELL #: E 4H					RRCID -> 266152					COMPL. DATE 11/06/2011					TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																			
12	465 N	422	-0-		-43		-0-			23 1	388 2	10 9	Y	9		9 0				-0-																			
										1 4	10 9																												
01	DLQ G-10	511	-0-		511		511			27 1	468 2	12 9	Y	11		11 0				-0-																			
										4 4																													
02	932 N	421	-0-		-511		-0-			18 1	392 2	10 9	Y	9		9 0				-0-																			
										1 4	10 9																												
03	463 N	463	-0-		-0-		-0-			14 1	437 2	11 9	Y	10		9 0				1																			
										1 4	11 9																												
04	480 N	340	-0-		-140		-0-			12 1	316 2	11 9	Y	10		9 0				2																			
										1 4	11 9																												
05	465 N	426	-0-		-39		-0-			28 1	386 2	11 9	Y	10		12 0				-0-																			
										1 4	11 9																												
PILONCILLO																				WELL #: D 8HL					RRCID -> 266190					COMPL. DATE 03/24/2012					TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394				
12	2726 X	2726	-0-		-0-		-0-			136 1	2302 2	282 9	Y	256		269 0				-0-																			
										6 4	282 9																												
01	DLQ G-10	2829	-0-		2829		2829			136 1	2438 2	249 9	Y	226		226 0				-0-																			
										6 4	249 9																												
02	5216 X	2387	-0-		-2829		-0-			97 1	2098 2	189 9	Y	172		172 0				-0-																			
										3 4	189 9																												
03	2383 X	2383	-0-		-0-		-0-			70 1	2135 2	174 9	Y	158		157 0				1																			
										4 4	174 9																												
04	2730 X	1957	-0-		-773		-0-			65 1	1705 2	183 9	Y	166		159 0				8																			
										4 4	183 9																												
05	2821 X	2272	-0-		-549		-0-			140 1	1943 2	184 9	Y	167		167 0				8																			
										5 4	184 9																												
PILONCILLO																				WELL #: F 1H					RRCID -> 266254					COMPL. DATE 08/21/2011					TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924				
12	371 N	371	-0-		-0-		-0-			19 1	316 2	35 9	Y	32		33 0				-0-																			
										1 4	35 9																												
01	DLQ G-10	373	-0-		373		373			18 1	318 2	36 9	Y	33		33 0				-0-																			
										1 4	36 9																												
02	700 N	327	-0-		-373		-0-			13 1	283 2	31 9	Y	28		28 0				-0-																			
										31 9																													
03	333 N	333	-0-		-0-		-0-			10 1	293 2	29 9	Y	26		26 0				-0-																			
										1 4	29 9																												
04	360 N	277	-0-		-83		-0-			9 1	234 2	33 9	Y	30		29 0				1																			
										1 4	33 9																												
05	372 N	327	-0-		-45		-0-			19 1	274 2	33 9	Y	30		30 0				1																			
										1 4	33 9																												
PILONCILLO																				WELL #: A 1H					RRCID -> 266347					COMPL. DATE 12/19/2010					TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570				
12	773 N	773	-0-		-0-		-0-			33 1	554 2	185 9	Y	168		173 0				-0-																			
										1 4	185 9																												
01	DLQ G-10	652	-0-		652		652			26 1	475 2	150 9	Y	136		136 0				-0-																			
										1 4	150 9																												
02	1000 N	561	-0-		-439		213			20 1	426 2	114 9	Y	104		104 0				-0-																			
										1 4	114 9																												
03	768 N	555	-0-		-213		-0-			14 1	431 2	103 9	Y	94		94 0				-0-																			
										7 4	103 9																												
04	630 N	547	-0-		-83		-0-			12 1	414 2	120 9	Y	109		105 0				4																			
										1 4	120 9																												
05	620 N	616	-0-		-4		-0-			30 1	450 2	135 9	Y	123		122 0				5																			
										1 4	135 9																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 6HB RRCID -> 266468 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	372 N	358	-0-	-14	-0-	20	1 4	330	2 9	Y	6	6 0		-0-
01	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-			-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	85	-0-	-0-	-0-	3	1 4	65	2 9	Y	1	1 0		-0-
04	T. A.	19	-0-	19	19	1	1 9	17	2	Y	1	1 0		-0-
05	T. A.	70	-0-	70	89	4	1 4	64	2 9	Y	1	1 0		-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 6HA RRCID -> 266721 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922														
12	2232 X	3	-0-	-2229	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	8	-0-	8	8	7	2	1	9	Y	1	1 0		-0-
05	T. A.	42	-0-	42	50	2	1 9	39	2	Y	1	1 0		-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 5H RRCID -> 266754 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614														
12	2108 N	2099	-0-	-9	-0-	104	1 4	1758	2 9	Y	212	221 0		-0-
01	DLQ G-10	2091	-0-	2091	2091	98	1 4	1751	2 9	Y	216	216 0		-0-
02	1000 N	1838	-0-	838	2929	72	1 4	1560	2 9	Y	185	185 0		-0-
03	4810 X	1881	-0-	-2929	-0-	54	1 4	1631	2 9	Y	175	173 0		2
04	2010 X	1644	-0-	-366	-0-	50	1 4	1382	2 9	Y	190	183 0		9
05	2108 X	1791	-0-	-317	-0-	91	1 4	1471	2 9	Y	202	192 0		19
PILONCILLO														
WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369														
12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	53	1 4	902	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	893	-0-	893	893	47	1 4	844	2	Y	-0-			-0-
02	1000 N	777	-0-	-223	670	35	1 4	741	2	Y	-0-			-0-
03	1438 N	768	-0-	-670	-0-	25	1 4	742	2	Y	-0-			-0-
04	870 N	669	-0-	-201	-0-	23	1 4	644	2	Y	-0-			-0-
05	868 N	601	-0-	-267	-0-	39	1 4	560	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 3H RRCID -> 266825 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	868 N	834	-0-	-34	-0-	44	1	755	2	Y	30	31 0	-0-	
						2	4	33	9					
01	DLQ G-10	844	-0-	844	844	43	1	765	2	Y	31	31 0	-0-	
						2	4	34	9					
02	1000 N	712	-0-	-288	556	30	1	653	2	Y	25	25 0	-0-	
						1	4	28	9					
03	1277 N	721	-0-	-556	-0-	22	1	673	2	Y	23	23 0	-0-	
						1	4	25	9					
04	810 N	639	-0-	-171	-0-	24	1	576	2	Y	34	33 0	1	
						2	4	37	9					
05	775 N	692	-0-	-83	-0-	44	1	616	2	Y	27	27 0	1	
						2	4	30	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 1HB RRCID -> 266925 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9905 - 14931														
12	744 N	735	-0-	-9	-0-	40	1	677	2	Y	12	12 0	-0-	
						5	4	13	9					
01	DLQ G-10	805	-0-	805	805	42	1	747	2	Y	13	13 0	-0-	
						2	4	14	9					
02	1000 N	661	-0-	-339	466	29	1	620	2	Y	10	10 0	-0-	
						1	4	11	9					
03	1243 N	777	-0-	-466	-0-	24	1	740	2	Y	11	11 0	-0-	
						1	4	12	9					
04	780 N	561	-0-	-219	-0-	22	1	524	2	Y	13	12 0	1	
						1	4	14	9					
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	52	1	774	2	Y	15	15 0	1	
						2	4	17	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 6HA RRCID -> 266962 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890														
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	28	1	478	2	Y	82	82 0	-0-	
						1	4	90	9					
01	DLQ G-10	127	-0-	127	127	6	1	102	2	Y	17	17 0	-0-	
						19	9							
02	127 N	-0-	-0-	-127	-0-	7	1	220	2	Y	-0-	27 0	-0-	
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	32	9						2	
						12	1	294	2	Y	59	56 0	5	
						1	4	65	9					
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	25	1	368	2	Y	67	69 0	3	
						1	4	74	9					
PILONCILLO														
WELL #: F 3HB RRCID -> 266973 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049														
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	40	1	663	2	Y	-0-		-0-	
						7	4							
01	DLQ G-10	540	-0-	540	540	29	1	504	2	Y	-0-		-0-	
						7	4							
02	999 N	459	-0-	-540	-0-	20	1	438	2	Y	-0-		-0-	
						1	4							
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	15	1	441	2	Y	-0-		-0-	
						1	4							
04	510 N	169	-0-	-341	-0-	5	1	160	2	Y	1	1 0	-0-	
						3	4	1	9					
05	496 N	234	-0-	-262	-0-	13	1	220	2	Y	-0-		-0-	
						1	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.//		101300								
PILONCILLO		WELL #: F 3HA		RRCID -> 267011		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH		9454 PERF.11318 - 15438		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	8 1	140 2	Y	4	5 0	-0-	
01 DLQ G-10		155	-0-	155	155	4 9	143 2	Y	4	4 0	-0-	
02	293 N	138	-0-	-155	-0-	6 1	129 2	Y	3	3 0	-0-	
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	3 9	129 2	Y	3	3 0	-0-	
04	150 N	87	-0-	-63	-0-	3 1	81 2	Y	3	3 0	-0-	
05	155 N	107	-0-	-48	-0-	3 9	97 2	Y	3	3 0	-0-	

PILONCILLO		WELL #: F 3HC		RRCID -> 267063		COMPL. DATE 03/19/2012		TOTAL DEPTH		9433 PERF.10191 - 15143		
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	49 1	834 2	Y	43	45 0	-0-	
01 DLQ G-10		898	-0-	898	898	2 4	804 2	Y	43	43 0	-0-	
02	1000 N	783	-0-	-217	681	45 1	709 2	Y	36	36 0	-0-	
03	1452 N	771	-0-	-681	-0-	2 4	40 9					
04	870 N	647	-0-	-223	-0-	33 1	711 2	Y	33	32 0	1	
05	868 N	786	-0-	-82	-0-	1 4	36 9					
						22 1	585 2	Y	35	34 0	2	
						1 4	39 9					
						49 1	691 2	Y	40	40 0	2	
						2 4	44 9					

PILONCILLO		WELL #: F 3HL		RRCID -> 267064		COMPL. DATE 03/16/2012		TOTAL DEPTH		9619 PERF.10032 - 14984		
12	744 N	701	-0-	-43	-0-	39 1	659 2	Y	1	1 0	-0-	
01 DLQ G-10		656	-0-	656	656	2 4	619 2	Y	1	1 0	-0-	
02	1000 N	612	-0-	-388	268	35 1	583 2	Y	1	1 0	-0-	
03	912 N	644	-0-	-268	-0-	1 4	1 9					
04	630 N	449	-0-	-181	-0-	27 1	621 2	Y	1	1 0	-0-	
05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	1 4	1 9					
						15 1	432 2	Y	1	1 0	-0-	
						1 4	1 9					
						46 1	690 2	Y	1	1 0	-0-	
						1 4	1 9					

PILONCILLO		WELL #: F 3HZ		RRCID -> 267068		COMPL. DATE 03/16/2012		TOTAL DEPTH		9832 PERF.10140 - 14490		
12	1736 N	1695	-0-	-41	-0-	93 1	1583 2	Y	14	15 0	-0-	
01 DLQ G-10		1766	-0-	1766	1766	4 4	15 9					
02	1000 N	1510	-0-	510	2276	92 1	1650 2	Y	15	15 0	-0-	
03	3100 N	1552	-0-	-1548	728	7 4	17 9					
04	2086 N	1358	-0-	-728	-0-	66 1	1429 2	Y	12	12 0	-0-	
05	1674 N	1515	-0-	-159	-0-	2 4	13 9					
						49 1	1488 2	Y	11	11 0	-0-	
						3 4	12 9					
						46 1	1291 2	Y	16	16 0	-0-	
						3 4	18 9					
						97 1	1401 2	Y	13	13 0	-0-	
						3 4	14 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 8HB RRCID -> 267075 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 8HA RRCID -> 267076 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	0		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 3H RRCID -> 267079 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464														
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	53	1	888	2	Y	28	29	0	-0-
						2	4	31	9					
01	DLQ G-10	902	-0-	902	902	46	1	824	2	Y	27	27	0	-0-
						2	4	30	9					
02	1000 N	828	-0-	-172	730	37	1	761	2	Y	26	26	0	-0-
						1	4	29	9					
03	1565 X	835	-0-	-730	-0-	26	1	784	2	Y	22	22	0	-0-
						1	4	24	9					
04	870 X	666	-0-	-204	-0-	23	1	616	2	Y	23	22	0	1
						2	4	25	9					
05	961 X	803	-0-	-158	-0-	51	1	721	2	Y	26	26	0	1
						2	4	29	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 7HL RRCID -> 267080 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928														
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	48	1	814	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	DLQ G-10	345	-0-	345	345	18	1	326	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
02	T. A.	23	-0-	23	368	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
03	398 N	30	-0-	-368	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-
04	17 X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
05	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	109	1	1864	2	Y	-0-			-0-
						3	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT													
TBM CATARINA, LLC																											
PILONCILLO																											
WELL #: D 7HB RRCID -> 267081 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14484																											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE											
12	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	207 9 4	1 3508 19 9	2	Y	17	17	0				-0-											
01	DLQ G-10	3516	-0-	3516	3516	184 8 4	1 3305 19 9	2	Y	17	17	0				-0-											
02	7004 X	3488	-0-	-3516	-0-	154 5 4	1 3311 18 9	2	Y	16	16	0				-0-											
03	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	119 7 4	1 3598 18 9	2	Y	16	16	0				-0-											
04	3630 X	3262	-0-	-368	-0-	126 8 4	1 3108 20 9	2	Y	18	17	0				1											
05	3875 X	3210	-0-	-665	-0-	204 7 4	1 2982 17 9	2	Y	15	16	0				-0-											

PILONCILLO														WELL #: A 6HD RRCID -> 267083 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594													
12	403 N	348	-0-	-55	-0-	17 1 4	1 289 41 9	2	Y	37	40	0				-0-											
01	DLQ G-10	66	-0-	66	66	3 9 9	1 54 2	2	Y	8	8	0				-0-											
02	66 N	-0-	-0-	-66	-0-				Y	-0-						-0-											
03	T. A.	15	-0-	-0-	-0-	13 2	2 9	2	Y	2	1	0				1											
04	T. A.	16	-0-	16	16	10 2	6 9	2	Y	5	5	0				1											
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-	1	0				-0-											

PILONCILLO														WELL #: A 6HC RRCID -> 267084 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501													
12	2108 N	1788	-0-	-320	-0-	89 4 4	1 1508 187 9	2	Y	170	177	0				-0-											
01	DLQ G-10	1735	-0-	1735	1735	83 4 4	1 1492 156 9	2	Y	142	142	0				-0-											
02	1000 N	1470	-0-	470	2205	60 2 4	1 1289 119 9	2	Y	108	108	0				-0-											
03	3100 N	1563	-0-	-1537	668	47 3 4	1 1407 106 9	2	Y	96	96	0				-0-											
04	2037 N	1369	-0-	-668	-0-	49 3 4	1 1199 118 9	2	Y	107	103	0				4											
05	1643 N	1603	-0-	-40	-0-	95 3 4	1 1381 124 9	2	Y	113	112	0				5											

PILONCILLO														WELL #: A 3H RRCID -> 267191 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589													
12	465 N	238	-0-	-227	-0-	13 1 4	1 224 2	2	Y	-0-						-0-											
01	DLQ G-10	370	-0-	370	370	20 1 4	1 349 2	2	Y	-0-						-0-											
02	723 N	353	-0-	-370	-0-	16 1 4	1 335 1 9	2	Y	1	1	0				-0-											
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	8 1	239 2	2	Y	-0-						-0-											
04	360 N	164	-0-	-196	-0-	11 1 4	1 152 2	2	Y	-0-						-0-											
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	26 1 4	449 2	2	Y	-0-						-0-											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CNTY: DIMMIT									
TBM CATARINA, LLC																			
PILONCILLO																			
WELL #: D 5HB RRCID -> 267230 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE			
12	1488 N	990	-0-	-498	-0-	55	1 2 4	926	2 7 9	Y	6	7	0			-0-			
01	DLQ G-10	1303	-0-	1303	1303	68	1 3 4	1223	2 9 9	Y	8	8	0			-0-			
02	1000 N	1045	-0-	45	1348	46	1 1 4	991	2 7 9	Y	6	6	0			-0-			
03	2606 N	1258	-0-	-1348	-0-	40	1 2 4	1208	2 8 9	Y	7	7	0			-0-			
04	1260 N	854	-0-	-406	-0-	30	1 2 4	815	2 7 9	Y	6	6	0			-0-			
05	1147 N	551	-0-	-596	-0-	33	1 2 4	513	2 3 9	Y	3	3	0			-0-			
PILONCILLO										WELL #: D 5HA RRCID -> 267231 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
PILONCILLO										WELL #: D 5HY RRCID -> 267254 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646									
12	1240 N	1211	-0-	-29	-0-	66	1 3 4	1118	2 24 9	Y	22	23	0			-0-			
01	DLQ G-10	1240	-0-	1240	1240	64	1 3 4	1148	2 25 9	Y	23	23	0			-0-			
02	2337 X	1097	-0-	-1240	-0-	47	1 2 4	1026	2 22 9	Y	20	20	0			-0-			
03	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	34	1 2 4	1020	2 20 9	Y	18	18	0			-0-			
04	1200 X	914	-0-	-286	-0-	32	1 2 4	858	2 22 9	Y	20	19	0			1			
05	1209 N	846	-0-	-363	-0-	55	1 2 4	769	2 20 9	Y	18	18	0			1			
PILONCILLO										WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
PILONCILLO										WELL #: A 2H RRCID -> 267477 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	0			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												12018 200				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC												//CONT./// 101300															
PILONCILLO												WELL #: D 7HM				RRCID -> 267532				COMPL. DATE 02/15/2012				TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
12		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-					88 1	4 4	1484 2	9 9	Y	15		15 0			-0-						
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-						
03		T. A.	2957	-0-		457	457				93 1	5 4	2833 2	26 9	Y	24		24 0			-0-						
04		T. A.	925	-0-		925	1382				37 1	2 4	873 2	13 9	Y	12		11 0			1						
05		T. A.	500	-0-		500	1882				29 1	1 4	464 2	6 9	Y	5		6 0			-0-						
PILONCILLO												WELL #: A 6HB				RRCID -> 267533				COMPL. DATE 09/19/2014				TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617			
12		808 N	808	-0-	-0-	-0-					43 1	2 4	720 2	43 9	Y	39		40 0			-0-						
01	DLQ	G-10	136	-0-		136	136				7 1	9 9	120 2		Y	8		8 0			-0-						
02		136 N	-0-	-0-		-136	-0-								Y	-0-					-0-						
03		T. A.	3	-0-		-0-	-0-				3 2				Y	-0-					-0-						
04		T. A.	6	-0-		6	6				3 2		3 9		Y	3		3 0			-0-						
05		T. A.	-0-	-0-		-0-	6								Y	-0-					-0-						
PILONCILLO												WELL #: D 14HY				RRCID -> 267602				COMPL. DATE 11/18/2012				TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457			
12		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-						
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	1		1 0			-0-						
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-						
PILONCILLO												WELL #: D 9HA				RRCID -> 267803				COMPL. DATE 09/24/2014				TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440			
12		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-						
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-						
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-						
PILONCILLO												WELL #: D 11HB				RRCID -> 267822				COMPL. DATE 06/03/2012				TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277			
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-					1 1		16 2		Y	-0-					-0-						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-						
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-					1 1		15 2		Y	-0-					-0-						
03		31 N	19	-0-	-12	-0-					1 1		18 2		Y	-0-					-0-						
04		58 N	58	-0-	-0-	-0-					3 1		51 2		Y	4		4 0			-0-						
05		31 N	3	-0-	-28	-0-					4 9				Y	-0-					-0-						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 101300 WELL #: D 10HB RRCID -> 267823 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																
12	2542 X	2424	-0-	-118	-0-	130	1	2202	2	Y	79	83	0			-0-																
						5	4	87	9																							
01	DLQ G-10	2408	-0-	2408	2408	122	1	2193	2	Y	80	80	0			-0-																
						5	4	88	9																							
02	4579 X	2171	-0-	-2408	-0-	93	1	1998	2	Y	70	70	0			-0-																
						3	4	77	9																							
03	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	68	1	2071	2	Y	66	65	0			1																
						4	4	73	9																							
04	2400 X	1822	-0-	-578	-0-	62	1	1680	2	Y	69	66	0			4																
						4	4	76	9																							
05	2418 N	2155	-0-	-263	-0-	135	1	1931	2	Y	76	77	0			3																
						5	4	84	9																							
PILONCILLO WELL #: D 11HC RRCID -> 267824 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527																																
12	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	120	1	2034	2	Y	91	95	0			-0-																
						5	4	100	9																							
01	DLQ G-10	2169	-0-	2169	2169	109	1	1957	2	Y	89	89	0			-0-																
						5	4	98	9																							
02	1000 N	1974	-0-	974	3143	83	1	1801	2	Y	79	79	0			-0-																
						3	4	87	9																							
03	5156 X	2013	-0-	-3143	-0-	62	1	1868	2	Y	73	73	0			-0-																
						3	4	80	9																							
04	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	63	1	1724	2	Y	82	79	0			3																
						4	4	90	9																							
05	2263 X	1897	-0-	-366	-0-	116	1	1686	2	Y	83	82	0			4																
						4	4	91	9																							
PILONCILLO WELL #: D 10HL RRCID -> 267825 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 13093																																
12	4557 X	4369	-0-	-188	-0-	233	1	3943	2	Y	166	173	0			-0-																
						10	4	183	9																							
01	DLQ G-10	4363	-0-	4363	4363	220	1	3948	2	Y	169	169	0			-0-																
						9	4	186	9																							
02	8265 X	3902	-0-	-4363	-0-	166	1	3569	2	Y	147	147	0			-0-																
						5	4	162	9																							
03	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	120	1	3636	2	Y	135	134	0			1																
						7	4	149	9																							
04	4230 X	3323	-0-	-907	-0-	112	1	3045	2	Y	144	138	0			7																
						8	4	158	9																							
05	4371 X	3783	-0-	-588	-0-	233	1	3369	2	Y	157	157	0			7																
						8	4	173	9																							
PILONCILLO WELL #: E 3HD RRCID -> 268353 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 10314 - 15235																																
12	496 N	484	-0-	-12	-0-	26	1	442	2	Y	13	14	0			-0-																
						2	4	14	9																							
01	DLQ G-10	476	-0-	476	476	24	1	437	2	Y	13	13	0			-0-																
						1	4	14	9																							
02	906 N	430	-0-	-476	-0-	18	1	399	2	Y	11	11	0			-0-																
						1	4	12	9																							
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	13	1	401	2	Y	11	10	0			1																
						1	4	12	9																							
04	450 N	354	-0-	-96	-0-	12	1	329	2	Y	11	11	0			1																
						1	4	12	9																							
05	465 N	399	-0-	-66	-0-	25	1	360	2	Y	12	12	0			1																
						1	4	13	9																							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 12HB RRCID -> 268396 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	2635 X	2156	-0-	-479	-0-	118 5	1 4	1998 35	2 9	Y	32	33 0	-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	17 X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-		-0-	
04	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	96 6	1 4	2553 53	2 9	Y	48	47 0	1	
05	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	157 17	1 4	2303 45	2 9	Y	41	40 0	2	
PILONCILLO														
WELL #: E 3HA RRCID -> 268405 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216														
12	1178 N	1105	-0-	-73	-0-	61 3	1 4	1027 14	2 9	Y	13	13 0	-0-	
01	DLQ G-10	1115	-0-	1115	1115	58 2	1 4	1041 14	2 9	Y	13	13 0	-0-	
02	1000 N	950	-0-	-50	1065	41 1	1 4	896 12	2 9	Y	11	11 0	-0-	
03	2076 N	1011	-0-	-1065	-0-	32 2	1 4	965 12	2 9	Y	11	10 0	1	
04	1080 N	829	-0-	-251	-0-	29 2	1 4	784 14	2 9	Y	13	12 0	2	
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	71 2	1 4	1011 17	2 9	Y	15	16 0	1	
PILONCILLO														
WELL #: D 12HA RRCID -> 268407 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916														
12	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	290 21	1 4	4906 215	2 9	Y	195	204 0	-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	900 X	156	-0-	-744	-0-	7 1	1 4	134 14	2 9	Y	13	12 0	1	
05	930 X	429	-0-	-501	-0-	18 20	1 9	391	2	Y	18	19 0	-0-	
PILONCILLO														
WELL #: E 3HB RRCID -> 268408 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295														
12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	71 3	1 4	1200 54	2 9	Y	49	51 0	-0-	
01	DLQ G-10	1374	-0-	1374	1374	69 3	1 4	1246 56	2 9	Y	51	51 0	-0-	
02	1000 N	1194	-0-	194	1568	51 2	1 4	1093 48	2 9	Y	44	44 0	-0-	
03	2776 N	1208	-0-	-1568	-0-	37 2	1 4	1124 45	2 9	Y	41	40 0	1	
04	1320 N	1023	-0-	-297	-0-	35 2	1 4	936 50	2 9	Y	45	43 0	3	
05	1333 N	1023	-0-	-310	-0-	75 2	1 4	904 42	2 9	Y	38	38 0	3	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 5HL RRCID -> 268412 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	1736 X	1550	-0-	-186	-0-	84 1	1421 2	41 9	Y	37	38 0		-0-	
01	DLQ G-10	1526	-0-	1526	1526	78 1	1404 2	41 9	Y	37	37 0		-0-	
02	2913 X	1387	-0-	-1526	-0-	60 1	1289 2	36 9	Y	33	33 0		-0-	
03	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	45 1	1351 2	34 9	Y	31	31 0		-0-	
04	1500 X	1235	-0-	-265	-0-	42 1	1153 2	37 9	Y	34	32 0		2	
05	1550 N	1406	-0-	-144	-0-	87 1	1275 2	41 9	Y	37	37 0		2	
PILONCILLO														
WELL #: E 5HE RRCID -> 268413 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 14880														
12	1023 N	921	-0-	-102	-0-	50 1	847 2	22 9	Y	20	21 0		-0-	
01	DLQ G-10	912	-0-	912	912	47 1	841 2	22 9	Y	20	20 0		-0-	
02	1000 N	816	-0-	-184	728	35 1	758 2	19 9	Y	17	17 0		-0-	
03	1564 N	836	-0-	-728	-0-	26 1	791 2	18 9	Y	16	16 0		-0-	
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	34 1	909 2	29 9	Y	26	25 0		1	
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	64 1	918 2	26 9	Y	24	24 0		1	
PILONCILLO														
WELL #: A 8HA RRCID -> 268414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305														
12	806 N	391	-0-	-415	-0-	21 1	359 2	10 9	Y	9	10 0		-0-	
01	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1 4			Y	-0-			-0-	
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	1 4			Y	-0-			-0-	
03	T. A.	1	-0-	-0-	-0-	1 2			Y	-0-			-0-	
04	T. A.	14	-0-	14	14	1 1	9 2	4 9	Y	4	4 0		-0-	
05	T. A.	485	-0-	485	499	20 1	454 2	4 9	Y	4	4 0		-0-	
PILONCILLO														
WELL #: E 5HD RRCID -> 268415 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089														
12	2139 N	1993	-0-	-146	-0-	106 1	1793 2	87 9	Y	79	82 0		-0-	
01	DLQ G-10	2054	-0-	2054	2054	103 1	1855 2	92 9	Y	84	84 0		-0-	
02	1000 N	1851	-0-	851	2905	78 1	1689 2	81 9	Y	74	74 0		-0-	
03	4859 X	1954	-0-	-2905	-0-	60 1	1813 2	78 9	Y	71	71 0		-0-	
04	1980 X	1129	-0-	-851	-0-	44 1	1012 2	70 9	Y	64	62 0		2	
05	2046 X	1739	-0-	-307	-0-	106 1	1546 2	83 9	Y	75	73 0		4	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
TBM CATARINA, LLC																			
PILONCILLO																			
										WELL #: E 5HC RRCID -> 268416		COMPL. DATE 09/17/2012		TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2		2	0		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PILONCILLO										WELL #: A 8HB RRCID -> 268417		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500					
12	4216 X	3569	-0-	-647	-0-	-0-	194	1	3287	2	Y	73	73	0				-0-	
							8	4	80	9									
01	DLQ G-10	5459	-0-	5459	5459	-0-	281	1	5039	2	Y	115	115	0				-0-	
							12	4	127	9									
02	11315 X	5856	-0-	-5459	-0-	-0-	252	1	5466	2	Y	118	118	0				-0-	
							8	4	130	9									
03	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	5635	2	Y	112	111	0				1	
							10	4	123	9									
04	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	7014	2	Y	86	82	0				5	
							14	4	95	9									
05	6510 X	5995	-0-	-515	-0-	-0-	382	1	5504	2	Y	86	86	0				5	
							14	4	95	9									
PILONCILLO										WELL #: E 3HC RRCID -> 268423		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 9721 PERF. 10422 - 15448					
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	624	2	Y	57	59	0				-0-	
							2	4	63	9									
01	DLQ G-10	724	-0-	724	724	-0-	35	1	624	2	Y	58	58	0				-0-	
							1	4	64	9									
02	1000 N	657	-0-	-343	381	-0-	27	1	572	2	Y	52	52	0				-0-	
							1	4	57	9									
03	1040 N	659	-0-	-381	-0-	-0-	19	1	587	2	Y	47	47	0				-0-	
							1	4	52	9									
04	690 N	562	-0-	-128	-0-	-0-	19	1	486	2	Y	51	49	0				2	
							1	4	56	9									
05	713 N	635	-0-	-78	-0-	-0-	37	1	538	2	Y	54	54	0				2	
							1	4	59	9									
PILONCILLO										WELL #: D 4HE RRCID -> 268430		COMPL. DATE 07/20/2012		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893					
12	744 N	736	-0-	-8	-0-	-0-	39	1	669	2	Y	24	24	0				-0-	
							2	4	26	9									
01	DLQ G-10	727	-0-	727	727	-0-	37	1	662	2	Y	24	24	0				-0-	
							2	4	26	9									
02	1000 N	702	-0-	-298	429	-0-	30	1	646	2	Y	23	23	0				-0-	
							1	4	25	9									
03	1126 N	697	-0-	-429	-0-	-0-	21	1	652	2	Y	21	20	0				1	
							1	4	23	9									
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	649	2	Y	27	26	0				2	
							2	4	30	9									
05	775 N	166	-0-	-609	-0-	-0-	7	1	152	2	Y	5	7	0				-0-	
							1	4	6	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 12HC RRCID -> 268431 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	57	1	971	2	Y	66	68	0	-0-
						2	4	73	9					
01	DLQ G-10	270	-0-	270	270	13	1	239	2	Y	15	15	0	-0-
						1	4	17	9					
02	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	2271	-0-	-0-	-0-	68	1	2058	2	Y	128	126	0	2
						4	4	141	9					
04	T. A.	696	-0-	696	696	24	1	609	2	Y	55	53	0	4
						2	4	61	9					
05	T. A.	956	-0-	956	1652	55	1	822	2	Y	70	67	0	7
						2	4	77	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 12HD RRCID -> 268432 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 16HA RRCID -> 268433 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9354 - 14980														
12	3379 X	1650	-0-	-1729	-0-	88	1	1485	2	Y	66	70	0	-0-
						4	4	73	9					
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	92 X	92	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
03	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	35	1	1045	2	Y	38	36	0	2
						21	4	42	9					
04	2490 X	1583	-0-	-907	-0-	62	1	1351	2	Y	133	128	0	7
						24	4	146	9					
05	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	128	1	1680	2	Y	86	89	0	4
						9	4	95	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 4HB RRCID -> 268494 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 5HA RRCID -> 268495 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 10165 - 15086														
12	2170 N	2064	-0-	-106	-0-	112	1	1901	2	Y	42	42	0	-0-
						5	4	46	9					
01	DLQ G-10	1812	-0-	1812	1812	93	1	1670	2	Y	38	38	0	-0-
						7	4	42	9					
02	3467 X	1655	-0-	-1812	-0-	72	1	1544	2	Y	34	34	0	-0-
						2	4	37	9					
03	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	58	1	1759	2	Y	35	34	0	1
						3	4	39	9					
04	2010 X	1547	-0-	-463	-0-	53	1	1449	2	Y	37	36	0	2
						4	4	41	9					
05	2077 X	1790	-0-	-287	-0-	111	1	1631	2	Y	40	40	0	2
						4	4	44	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1240 N	1171	-0-	-69	-0-	59 2	1 4	1009 101	2 9	Y	92	99 0		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	67 2	1 4	1208 177	2 9	Y	-0-			-0-
02	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	174 1	1 4	5278 474	2 9	Y	161	141 0		20
03	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	140 1	1 4	3794 421	2 9	Y	431	432 0		19
04	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	255 9	1 4	3717 415	2 9	Y	383	368 0		34
05	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-						377	395 0		16
PILONCILLO														
WELL #: D 14HB RRCID -> 268504 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506														
12	589 N	461	-0-	-128	-0-	24 1	1 4	415 21	2 9	Y	19	20 0		-0-
01	DLQ G-10	122	-0-	122	122	6 2	1 4	108 6	2 9	Y	5	5 0		-0-
02	122 N	-0-	-0-	-122	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2 4				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 5HB RRCID -> 268505 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 10048 - 14969														
12	341 N	298	-0-	-43	-0-	16 3	1 4	264 15	2 9	Y	14	15 0		-0-
01	DLQ G-10	294	-0-	294	294	14 1	1 4	264 15	2 9	Y	14	14 0		-0-
02	558 N	264	-0-	-294	-0-	11 1	1 4	239 15	2 9	Y	13	13 0		-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	14 8	1 9	254 13	2 9	Y	12	12 0		-0-
04	270 N	240	-0-	-30	-0-	8 1	1 4	217 14	2 9	Y	13	13 0		-0-
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	18 1	1 4	257 17	2 9	Y	15	15 0		-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 8HL RRCID -> 268526 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659														
12	1891 X	1115	-0-	-776	-0-	56 2	1 4	944 113	2 9	Y	103	103 0		-0-
01	DLQ G-10	163	-0-	163	163	8 1	1 4	134 20	2 9	Y	18	18 0		-0-
02	166 X	3	-0-	-163	-0-	3 2				Y	-0-			-0-
03	26 X	26	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	23 2	2 9	Y	2	1 0		1
04	930 X	191	-0-	-739	-0-	9 1	1 4	172 9	2 9	Y	8	8 0		1
05	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	155 1	1 4	2481 318	2 9	Y	289	282 0		8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
TBM CATARINA, LLC															//CONT.// 12018 200 101300																																																																										
PILONCILLO															WELL #: D 14HW															RRCID -> 268528															COMPL. DATE 11/18/2012															TOTAL DEPTH 8663															PERF. 8710 - 13134														
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																						
12	186	N	80	-0-	-106	-0-			4	1	70	2	Y	5	5	0			-0-																																																																						
01	DLQ	G-10	65	-0-	65	65			3	1	58	2	Y	4	4	0			-0-																																																																						
02	138	N	73	-0-	-65	-0-			4	4	62	2	Y	4	4	0			-0-																																																																						
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-			3	1	83	2	Y	5	5	0			-0-																																																																						
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-			6	9	63	2	Y	7	7	0			-0-																																																																						
05	93	N	56	-0-	-37	-0-			8	9	50	2	Y	3	3	0			-0-																																																																						
									3	1																																																																															
									3	9																																																																															
PILONCILLO															WELL #: D 14HX															RRCID -> 268807															COMPL. DATE 11/21/2012															TOTAL DEPTH 8011															PERF. 8724 - 12983														
12	434	N	411	-0-	-23	-0-			20	1	347	2	Y	39	41	0			-0-																																																																						
01	DLQ	G-10	449	-0-	449	449			1	4	43	9																																																																													
02	827	N	378	-0-	-449	-0-			21	1	379	2	Y	44	44	0			-0-																																																																						
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-			1	4	48	9																																																																													
04	420	N	242	-0-	-178	-0-			15	1	324	2	Y	35	35	0			-0-																																																																						
05	403	N	224	-0-	-179	-0-			39	9	286	2	Y	28	28	0			-0-																																																																						
									9	1	31	9																																																																													
									3	4	201	2	Y	29	28	0			1																																																																						
									8	1	32	9																																																																													
									1	4	185	2	Y	23	23	0			1																																																																						
									14	1																																																																															
									25	9																																																																															
PILONCILLO															WELL #: A 8HC															RRCID -> 268808															COMPL. DATE 10/05/2012															TOTAL DEPTH 8096															PERF. 8143 - 13466														
12	434	N	256	-0-	-178	-0-			13	1	222	2	Y	18	18	0			-0-																																																																						
01	DLQ	G-10	114	-0-	114	114			1	4	20	9																																																																													
02	208	N	94	-0-	-114	-0-			6	1	101	2	Y	6	6	0			-0-																																																																						
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-			7	9	89	2	Y	1	1	0			-0-																																																																						
04	120	N	2	-0-	-118	-0-			4	1	113	2	Y	1	1	0			-0-																																																																						
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-			1	9																																																																															
									2	2			Y	-0-					-0-																																																																						
									23	1	429	2	Y	3	3	0			-0-																																																																						
									1	4	3	9																																																																													
PILONCILLO															WELL #: A 8HD															RRCID -> 268812															COMPL. DATE 10/05/2012															TOTAL DEPTH 8038															PERF. 8288 - 13919														
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-			2	1	34	2	Y	2	2	0			-0-																																																																						
01	DLQ	G-10	34	-0-	34	34			3	4	2	9																																																																													
02	51	N	17	-0-	-34	-0-			2	1	30	2	Y	2	2	0			-0-																																																																						
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-			2	9	15	2	Y	1	1	0			-0-																																																																						
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-			1	1	1	9	Y	1	1	0			-0-																																																																						
05	31	N	4	-0-	-27	-0-			12	2	11	2	Y	16	16	0			-0-																																																																						
									1	1																																																																															
									18	9																																																																															
									4	2			Y	-0-					-0-																																																																						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: F 2HA RRCID -> 268814 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	36 1	613 2	Y	66	69 0			-0-	
01	DLQ G-10	724	-0-	724	724	2 4	73 9	Y	68	68 0			-0-	
02	1000 N	656	-0-	-344	380	34 1	614 2	Y	59	59 0			-0-	
03	1017 N	637	-0-	-380	-0-	1 4	75 9	Y	53	53 0			-0-	
04	690 N	540	-0-	-150	-0-	26 1	564 2	Y	57	55 0			2	
05	713 N	646	-0-	-67	-0-	1 4	65 9	Y	63	63 0			2	
						19 1	559 2	Y						
						1 4	58 9	Y						
						17 1	459 2	Y						
						1 4	63 9	Y						
						37 1	539 2	Y						
						1 4	69 9	Y						
PILONCILLO														
WELL #: A 9HW RRCID -> 268815 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826														
12	1643 N	806	-0-	-837	-0-	39 1	648 2	Y	104	120 0			-0-	
01	DLQ G-10	1561	-0-	1561	1561	5 4	114 9	Y	204	204 0			-0-	
02	1000 N	1041	-0-	41	1602	70 1	1264 2	Y	132	132 0			-0-	
03	2673 N	1071	-0-	-1602	-0-	3 4	224 9	Y	125	125 0			-0-	
04	1500 N	923	-0-	-577	-0-	40 1	855 2	Y	136	130 0			6	
05	1147 N	1016	-0-	-131	-0-	1 4	145 9	Y	139	139 0			6	
						30 1	901 2	Y						
						2 4	138 9	Y						
						27 1	744 2	Y						
						2 4	150 9	Y						
						55 1	806 2	Y						
						2 4	153 9	Y						
PILONCILLO														
WELL #: D 13HA RRCID -> 268864 COMPL. DATE 12/26/2022 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669														
12	1798 N	1691	-0-	-107	-0-	94 1	1593 2	Y	-0-				-0-	
01	DLQ G-10	822	-0-	822	822	4 4	777 2	Y	-0-				-0-	
02	822 N	-0-	-0-	-822	-0-	2 4		Y	-0-				-0-	
03	T. A.	29	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	Y	-0-				-0-	
04	T. A.	2464	-0-	2464	2464	10 4	2366 2	Y	-0-				-0-	
05	T. A.	3182	-0-	3182	5646	92 1	2974 2	Y	-0-				-0-	
						6 4		Y						
						201 1		Y						
						7 4		Y						
PILONCILLO														
WELL #: D 14HA RRCID -> 268877 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387														
12	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	56 1	951 2	Y	63	66 0			-0-	
01	DLQ G-10	365	-0-	365	365	2 4	69 9	Y	21	21 0			-0-	
02	641 N	276	-0-	-365	-0-	19 1	310 2	Y	16	16 0			-0-	
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	13 4	23 9	Y	6	6 0			-0-	
04	360 N	92	-0-	-268	-0-	11 1	247 2	Y	12	12 0			-0-	
05	310 N	178	-0-	-132	-0-	18 9	88 2	Y	11	11 0			-0-	
						3 1	7 9	Y						
						4 4	75 2	Y						
						4 1		Y						
						13 9		Y						
						10 1	156 2	Y						
						12 9		Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: F 2HB RRCID -> 268880 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	37	1	635	2	Y	59	61	0	-0-
						2	4	65	9					
01	DLQ G-10	697	-0-	697	697	33	1	600	2	Y	57	57	0	-0-
						1	4	63	9					
02	1000 N	659	-0-	-341	356	27	1	574	2	Y	52	52	0	-0-
						1	4	57	9					
03	1029 N	673	-0-	-356	-0-	20	1	599	2	Y	48	48	0	-0-
						1	4	53	9					
04	660 N	542	-0-	-118	-0-	18	1	461	2	Y	56	54	0	2
						1	4	62	9					
05	744 N	428	-0-	-316	-0-	22	1	364	2	Y	37	38	0	1
						1	4	41	9					
PILONCILLO													WELL #: A 9HX RRCID -> 268881 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875	
12	1705 N	1100	-0-	-605	-0-	55	1	936	2	Y	97	104	0	-0-
						2	4	107	9					
01	DLQ G-10	2267	-0-	2267	2267	108	1	1935	2	Y	199	199	0	-0-
						5	4	219	9					
02	1000 N	1491	-0-	491	2758	59	1	1284	2	Y	133	133	0	-0-
						2	4	146	9					
03	3100 N	1455	-0-	-1645	1113	42	1	1270	2	Y	128	127	0	1
						2	4	141	9					
04	2441 N	1328	-0-	-1113	-0-	34	1	1142	2	Y	136	130	0	7
						2	4	150	9					
05	1643 N	1277	-0-	-366	-0-	71	1	1044	2	Y	145	145	0	7
						2	4	160	9					
PILONCILLO													WELL #: A 10HA RRCID -> 268883 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872	
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	38	1	645	2	Y	30	32	0	-0-
						2	4	33	9					
01	DLQ G-10	513	-0-	513	513	26	1	460	2	Y	24	24	0	-0-
						1	4	26	9					
02	1000 N	651	-0-	-349	164	30	1	580	2	Y	36	33	0	3
						1	4	40	9					
03	1647 N	1483	-0-	-164	-0-	45	1	1368	2	Y	61	62	0	2
						3	4	67	9					
04	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	17	1	2070	2	Y	26	25	0	3
						1	4	29	9					
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	45	1	663	2	Y	35	36	0	2
						1	4	39	9					
PILONCILLO													WELL #: A 7HA RRCID -> 268996 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8481 - 14734	
12	1054 N	1030	-0-	-24	-0-	53	1	902	2	Y	66	69	0	-0-
						2	4	73	9					
01	DLQ G-10	1040	-0-	1040	1040	51	1	922	2	Y	59	59	0	-0-
						2	4	65	9					
02	1000 N	971	-0-	-29	1011	38	1	832	2	Y	91	90	0	1
						1	4	100	9					
03	1972 N	961	-0-	-1011	-0-	27	1	827	2	Y	95	94	0	2
						2	4	105	9					
04	1020 N	850	-0-	-170	-0-	26	1	712	2	Y	100	96	0	6
						2	4	110	9					
05	1085 N	927	-0-	-158	-0-	53	1	753	2	Y	108	109	0	5
						2	4	119	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 9HY RRCID -> 269002 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1023 N	635	-0-	-388	-0-	30	1	504	2	Y	91	98	0	-0-
						1	4	100	9					
01	DLQ G-10	1321	-0-	1321	1321	59	1	1052	2	Y	189	189	0	-0-
						2	4	208	9					
02	1000 N	882	-0-	-118	1203	34	1	725	2	Y	111	111	0	-0-
						1	4	122	9					
03	2085 N	882	-0-	-1203	-0-	25	1	750	2	Y	96	96	0	-0-
						1	4	106	9					
04	1290 N	767	-0-	-523	-0-	23	1	631	2	Y	101	97	0	4
						2	4	111	9					
05	992 N	836	-0-	-156	-0-	46	1	676	2	Y	102	101	0	5
						2	4	112	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 13HB RRCID -> 269012 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 10HB RRCID -> 269013 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677														
12	2542 X	1945	-0-	-597	-0-	102	1	1729	2	Y	100	104	0	-0-
						4	4	110	9					
01	DLQ G-10	1946	-0-	1946	1946	97	1	1739	2	Y	96	96	0	-0-
						4	4	106	9					
02	3699 X	1753	-0-	-1946	-0-	74	1	1586	2	Y	83	83	0	-0-
						2	4	91	9					
03	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	54	1	1643	2	Y	77	77	0	-0-
						3	4	85	9					
04	2010 X	1591	-0-	-419	-0-	51	1	1456	2	Y	74	71	0	3
						3	4	81	9					
05	1953 X	1864	-0-	-89	-0-	111	1	1654	3	Y	86	86	0	3
						4	4	95	9					
PILONCILLO														
WELL #: F 2HC RRCID -> 269140 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870														
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	37	1	620	2	Y	44	49	0	-0-
						2	4	48	9					
01	DLQ G-10	731	-0-	731	731	36	1	637	2	Y	47	47	0	-0-
						6	4	52	9					
02	1000 N	701	-0-	-299	432	29	1	623	2	Y	44	43	0	1
						1	4	48	9					
03	1070 X	638	-0-	-432	-0-	19	1	578	2	Y	36	36	0	1
						1	4	40	9					
04	720 X	469	-0-	-251	-0-	18	1	404	2	Y	42	40	0	3
						1	4	46	9					
05	775 X	184	-0-	-591	-0-	8	1	162	2	Y	12	15	0	-0-
						1	4	13	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 9HZ RRCID -> 269171 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	56	1	943	2	Y	196	210	0	-0-
						2	4	216	9					
01	DLQ G-10	2404	-0-	2404	2404	106	1	1900	2	Y	358	358	0	-0-
						4	4	394	9					
02	1000 N	1664	-0-	664	3068	65	1	1400	2	Y	179	179	0	-0-
						2	4	197	9					
03	3100 N	1700	-0-	-1400	1668	48	1	1467	2	Y	165	165	0	-0-
						3	4	182	9					
04	3000 N	1432	-0-	-1568	100	43	1	1213	2	Y	157	151	0	6
						3	4	173	9					
05	1829 N	1581	-0-	-248	-0-	93	1	1297	2	Y	171	169	0	8
						3	4	188	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 14HZ RRCID -> 269176 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424														
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	24	1	402	2	Y	35	36	0	-0-
						1	4	39	9					
01	DLQ G-10	475	-0-	475	475	23	1	410	2	Y	37	37	0	-0-
						1	4	41	9					
02	869 N	394	-0-	-475	-0-	16	1	342	2	Y	29	29	0	-0-
						4	4	32	9					
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	12	1	358	2	Y	28	27	0	1
						1	4	31	9					
04	450 N	351	-0-	-99	-0-	11	1	300	2	Y	35	34	0	2
						1	4	39	9					
05	434 N	397	-0-	-37	-0-	23	1	337	2	Y	33	34	0	1
						1	4	36	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526														
12	279 N	276	-0-	-3	-0-	14	1	232	2	Y	26	26	0	-0-
						1	4	29	9					
01	DLQ G-10	274	-0-	274	274	13	1	231	2	Y	26	26	0	-0-
						1	4	29	9					
02	551 N	277	-0-	-274	-0-	11	1	245	2	Y	19	19	0	-0-
						21	9							
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	9	1	260	2	Y	17	17	0	-0-
						19	9							
04	270 N	164	-0-	-106	-0-	8	1	154	2	Y	1	1	0	-0-
						1	4	1	9					
05	310 N	236	-0-	-74	-0-	15	1	221	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC																	
PILONCILLO																	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 101300																	
WELL #: F 2HD RRCID -> 269182 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	961 N	881	-0-	-80	-0-	46	1	772	2	Y	55	58	0			-0-	
						2	4	61	9								
01	DLQ G-10	867	-0-	867	867	42	1	761	2	Y	56	56	0			-0-	
						2	4	62	9								
02	1000 N	803	-0-	-197	670	33	1	714	2	Y	50	50	0			-0-	
						1	4	55	9								
03	1494 N	824	-0-	-670	-0-	25	1	746	2	Y	47	47	0			-0-	
						1	4	52	9								
04	840 N	696	-0-	-144	-0-	23	1	614	2	Y	52	50	0			2	
						2	4	57	9								
05	899 N	768	-0-	-131	-0-	45	1	663	2	Y	53	52	0			3	
						2	4	58	9								
PILONCILLO														WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	0			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
PILONCILLO														WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407			
12	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	130	1	2198	2	Y	141	147	0			-0-	
						8	4	155	9								
01	DLQ G-10	1620	-0-	1620	1620	81	1	1415	2	Y	90	90	0			-0-	
						25	4	99	9								
02	4110 X	2490	-0-	-1620	-0-	103	1	2237	2	Y	134	134	0			-0-	
						3	4	147	9								
03	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	70	1	2112	2	Y	116	115	0			1	
						4	4	128	9								
04	2400 X	1717	-0-	-683	-0-	57	1	1538	2	Y	107	103	0			5	
						4	4	118	9								
05	2759 X	2028	-0-	-731	-0-	120	1	1773	2	Y	119	119	0			5	
						4	4	131	9								
PILONCILLO														WELL #: D 24HA RRCID -> 269215 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300			
12	434 N	335	-0-	-99	-0-	17	1	288	2	Y	26	28	0			-0-	
						1	4	29	9								
01	DLQ G-10	419	-0-	419	419	20	1	362	2	Y	33	33	0			-0-	
						1	4	36	9								
02	801 N	382	-0-	-419	-0-	15	1	335	2	Y	29	29	0			-0-	
						32	9										
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	12	1	359	2	Y	28	28	0			-0-	
						1	4	31	9								
04	420 N	393	-0-	-27	-0-	13	1	338	2	Y	37	36	0			1	
						1	4	41	9								
05	434 N	406	-0-	-28	-0-	23	1	345	2	Y	34	34	0			1	
						1	4	37	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: D 21HA RRCID -> 269219 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
12	2635 X	2427	-0-	-208	-0-		117	1	1977	2	Y	298	311	0	-0-
							5	4	328	9					
01	DLQ G-10	2494	-0-	2494	2494		114	1	2013	2	Y	310	310	0	-0-
							26	4	341	9					
02	4669 X	2175	-0-	-2494	-0-		83	1	1796	2	Y	266	266	0	-0-
							3	4	293	9					
03	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-		35	1	1060	2	Y	143	143	0	-0-
							2	4	157	9					
04	2400 X	18	-0-	-2382	-0-		1	1	13	2	Y	4	4	0	-0-
							4	9							
05	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-						Y	-0-			-0-
PILONCILLO													WELL #: E 6HA RRCID -> 269220 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425		
12	1891 N	1784	-0-	-107	-0-		99	1	1681	2	Y	-0-			-0-
							4	4							
01	DLQ G-10	1861	-0-	1861	1861		98	1	1759	2	Y	-0-			-0-
							4	4							
02	3472 X	1611	-0-	-1861	-0-		71	1	1538	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
03	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-		52	1	1562	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
04	1800 X	1372	-0-	-428	-0-		47	1	1321	2	Y	1	1	0	-0-
							3	4	1	9					
05	1798 N	1469	-0-	-329	-0-		94	1	1372	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
PILONCILLO													WELL #: A 7HC RRCID -> 269607 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400		
12	961 N	886	-0-	-75	-0-		48	1	806	2	Y	25	26	0	-0-
							4	4	28	9					
01	DLQ G-10	926	-0-	926	926		46	1	823	2	Y	50	50	0	-0-
							2	4	55	9					
02	1000 N	798	-0-	-202	724		33	1	724	2	Y	36	36	0	-0-
							1	4	40	9					
03	1530 N	806	-0-	-724	-0-		25	1	749	2	Y	28	28	0	-0-
							1	4	31	9					
04	900 N	702	-0-	-198	-0-		24	1	643	2	Y	30	29	0	1
							2	4	33	9					
05	899 N	824	-0-	-75	-0-		50	1	736	2	Y	33	33	0	1
							2	4	36	9					
PILONCILLO													WELL #: D 15HB RRCID -> 269704 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888		
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-		53	1	903	2	Y	75	78	0	-0-
							2	4	83	9					
01	DLQ G-10	1059	-0-	1059	1059		51	1	920	2	Y	78	78	0	-0-
							2	4	86	9					
02	1000 N	935	-0-	-65	994		38	1	822	2	Y	67	67	0	-0-
							1	4	74	9					
03	1939 N	945	-0-	-994	-0-		28	1	847	2	Y	62	62	0	-0-
							2	4	68	9					
04	990 N	810	-0-	-180	-0-		25	1	699	2	Y	76	73	0	3
							2	4	84	9					
05	1023 N	905	-0-	-118	-0-		53	1	773	2	Y	70	70	0	3
							2	4	77	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 15HA RRCID -> 269706 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	2232 X	2079	-0-	-153	-0-	108 5 4	1838 128 9	2	Y	116	121 0		-0-	
01	DLQ G-10	2092	-0-	2092	2092	103 4 4	1854 131 9	2	Y	119	119 0		-0-	
02	3930 X	1838	-0-	-2092	-0-	76 2 4	1648 112 9	2	Y	102	102 0		-0-	
03	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	62 3 4	1882 118 9	2	Y	107	105 0		2	
04	2010 X	1651	-0-	-359	-0-	68 5 4	1434 144 9	2	Y	131	126 0		7	
05	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	149 5 4	2025 154 9	2	Y	140	141 0		6	
PILONCILLO														
WELL #: E 6HB RRCID -> 269709 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426														
12	2201 X	2018	-0-	-183	-0-	111 5 4	1881 21 9	2	Y	19	20 0		-0-	
01	DLQ G-10	1997	-0-	1997	1997	104 4 4	1868 21 9	2	Y	19	19 0		-0-	
02	3781 X	1784	-0-	-1997	-0-	78 3 4	1685 18 9	2	Y	16	16 0		-0-	
03	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	57 3 4	1727 17 9	2	Y	15	15 0		-0-	
04	1950 X	1540	-0-	-410	-0-	55 4 4	1462 19 9	2	Y	17	16 0		1	
05	2015 X	1637	-0-	-378	-0-	109 4 4	1505 19 9	2	Y	17	17 0		1	
PILONCILLO														
WELL #: E 6HL RRCID -> 269710 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017														
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	33 1 4	565 1 9	2	Y	1	1 0		-0-	
01	DLQ G-10	126	-0-	126	126	7 1 4	119 1 9	2	Y	-0-			-0-	
02	770 N	644	-0-	-126	-0-	28 9 4	606 1 9	2	Y	1	1 0		-0-	
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	17 1 4	524 1 9	2	Y	1	1 0		-0-	
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	16 1 4	419 1 9	2	Y	-0-			-0-	
05	713 N	475	-0-	-238	-0-	30 1 4	444 1 9	2	Y	-0-			-0-	
PILONCILLO														
WELL #: A 7HD RRCID -> 269711 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775														
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	35 1 4	592 37 9	2	Y	34	34 0		-0-	
01	DLQ G-10	667	-0-	667	667	31 1 4	562 73 9	2	Y	66	66 0		-0-	
02	1000 N	556	-0-	-444	223	22 1 4	486 47 9	2	Y	43	43 0		-0-	
03	741 N	518	-0-	-223	-0-	16 1 4	477 24 9	2	Y	22	22 0		-0-	
04	660 N	480	-0-	-180	-0-	15 1 4	431 33 9	2	Y	30	29 0		1	
05	620 N	529	-0-	-91	-0-	31 1 4	463 34 9	2	Y	31	31 0		1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 15HM RRCID -> 269767 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	806 N	536	-0-	-270	-0-	28 1	462 2	Y	38	38	0		-0-	
						4 4	42 9							
01	DLQ G-10	888	-0-	888	888	43 1	770 2	Y	66	66	0		-0-	
						2 4	73 9							
02	1000 N	771	-0-	-229	659	31 1	677 2	Y	56	56	0		-0-	
						1 4	62 9							
03	1468 N	809	-0-	-659	-0-	24 1	725 2	Y	54	53	0		1	
						1 4	59 9							
04	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	25 1	2262 2	Y	25	24	0		2	
						2 4	28 9							
05	868 N	790	-0-	-78	-0-	52 1	711 2	Y	23	24	0		1	
						2 4	25 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 15HY RRCID -> 269771 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357														
12	1178 N	1121	-0-	-57	-0-	45 1	762 2	Y	284	297	0		-0-	
						2 4	312 9							
01	DLQ G-10	1157	-0-	1157	1157	44 1	783 2	Y	298	298	0		-0-	
						2 4	328 9							
02	1000 N	1027	-0-	27	1184	33 1	708 2	Y	259	259	0		-0-	
						1 4	285 9							
03	2195 N	1011	-0-	-1184	-0-	24 1	723 2	Y	239	236	0		3	
						1 4	263 9							
04	1110 N	821	-0-	-289	-0-	19 1	529 2	Y	247	237	0		13	
						1 4	272 9							
05	1147 N	1029	-0-	-118	-0-	46 1	668 2	Y	285	287	0		11	
						1 4	314 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 24HB RRCID -> 269772 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006														
12	1116 X	789	-0-	-327	-0-	41 1	688 2	Y	53	56	0		-0-	
						2 4	58 9							
01	DLQ G-10	1037	-0-	1037	1037	50 1	907 2	Y	71	71	0		-0-	
						2 4	78 9							
02	1965 X	928	-0-	-1037	-0-	38 1	822 2	Y	61	61	0		-0-	
						1 4	67 9							
03	983 X	983	-0-	-0-	-0-	29 1	887 2	Y	59	59	0		-0-	
						2 4	65 9							
04	990 X	874	-0-	-116	-0-	29 1	767 2	Y	69	66	0		3	
						2 4	76 9							
05	1023 N	913	-0-	-110	-0-	53 1	786 2	Y	65	65	0		3	
						2 4	72 9							
PILONCILLO														
WELL #: C 1VH RRCID -> 269774 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8724 - 14843														
12	9579 X	9149	-0-	-430	-0-	499 1	8468 2	Y	146	152	0		-0-	
						21 4	161 9							
01	DLQ G-10	9053	-0-	9053	9053	468 1	8402 2	Y	148	148	0		-0-	
						20 4	163 9							
02	17230 X	8177	-0-	-9053	-0-	355 1	7668 2	Y	130	130	0		-0-	
						11 4	143 9							
03	8306 X	8306	-0-	-0-	-0-	260 1	7898 2	Y	121	120	0		1	
						15 4	133 9							
04	8910 X	7022	-0-	-1888	-0-	247 1	6611 2	Y	134	129	0		6	
						17 4	147 9							
05	9145 X	8024	-0-	-1121	-0-	504 1	7345 2	Y	144	144	0		6	
						17 4	158 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 15HC RRCID -> 269775 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	43 1	730 2	94 9	Y	85	92 0			-0-
01	DLQ G-10	1046	-0-	1046	1046	49 1	884 2	111 9	Y	101	101 0			-0-
02	1000 N	987	-0-	-13	1033	39 1	835 2	108 9	Y	98	88 0			10
03	2198 X	1165	-0-	-1033	-0-	33 1	1011 2	119 9	Y	108	99 0			19
04	810 X	619	-0-	-191	-0-	25 1	481 2	111 9	Y	101	97 0			23
05	1085 X	792	-0-	-293	-0-	45 1	656 2	90 9	Y	82	104 0			1
PILONCILLO														
WELL #: D 21HB RRCID -> 269776 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858														
12	1922 N	1881	-0-	-41	-0-	96 1	1623 2	158 9	Y	144	150 0			-0-
01	DLQ G-10	1938	-0-	1938	1938	93 1	1674 2	167 9	Y	152	150 0			2
02	1000 N	1712	-0-	712	2650	69 1	1498 2	143 9	Y	130	131 0			1
03	3100 N	918	-0-	-2182	468	27 1	817 2	72 9	Y	65	66 0			-0-
04	1890 N	142	-0-	-1748	-0-	6 1	117 2		Y	17	17 0			-0-
05	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-	19 9			Y	-0-				-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 21HC RRCID -> 269905 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016														
12	2883 X	2658	-0-	-225	-0-	136 1	2300 2	216 9	Y	196	205 0			-0-
01	DLQ G-10	2657	-0-	2657	2657	128 1	2304 2	220 9	Y	200	199 0			1
02	5039 X	2382	-0-	-2657	-0-	97 1	2089 2	193 9	Y	175	176 0			-0-
03	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	38 1	1152 2	97 9	Y	88	88 0			-0-
04	2580 X	124	-0-	-2456	-0-	5 1	97 3		Y	20	16 1	3 8		1
05	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-	22 9			Y	-0-				1
PILONCILLO														
WELL #: A 15HX RRCID -> 269928 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115														
12	868 N	789	-0-	-79	-0-	36 1	615 2	136 9	Y	124	128 0			-0-
01	DLQ G-10	816	-0-	816	816	31 1	563 2	221 9	Y	201	200 0			1
02	1000 N	737	-0-	-263	553	24 1	517 2	195 9	Y	177	178 0			-0-
03	1278 N	725	-0-	-553	-0-	17 1	527 2	180 9	Y	164	162 0			2
04	780 N	657	-0-	-123	-0-	17 1	432 2	207 9	Y	188	181 0			9
05	806 N	752	-0-	-54	-0-	34 1	502 2	215 9	Y	195	196 0			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 15HD RRCID -> 269929 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	63 1	1070 2	Y	86	90 0			-0-	
						3 4	95 9							
01	DLQ G-10	1242	-0-	1242	1242	60 1	1081 2	Y	89	88 0			1	
						3 4	98 9							
02	1000 N	1097	-0-	97	1339	45 1	967 2	Y	76	77 0			-0-	
						1 4	84 9							
03	2405 N	1066	-0-	-1339	-0-	32 1	957 2	Y	68	67 0			1	
						2 4	75 9							
04	1200 N	825	-0-	-375	-0-	30 1	699 2	Y	85	81 0			5	
						2 4	94 9							
05	1209 N	1097	-0-	-112	-0-	64 1	940 2	Y	83	84 0			4	
						2 4	91 9							
PILONCILLO													WELL #: E 6HC RRCID -> 269934 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235	
12	1178 X	1121	-0-	-57	-0-	61 1	1040 2	Y	15	16 0			-0-	
						3 4	17 9							
01	DLQ G-10	1085	-0-	1085	1085	56 1	1010 2	Y	15	15 0			-0-	
						2 4	17 9							
02	1851 X	766	-0-	-1085	-0-	33 1	721 2	Y	10	10 0			-0-	
						1 4	11 9							
03	765 X	765	-0-	-0-	-0-	24 1	729 2	Y	10	9 0			1	
						1 4	11 9							
04	1110 X	587	-0-	-523	-0-	20 1	556 2	Y	9	9 0			1	
						1 4	10 9							
05	837 N	582	-0-	-255	-0-	36 1	535 2	Y	9	10 0			-0-	
						1 4	10 9							
PILONCILLO													WELL #: A 15HZ RRCID -> 269935 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239	
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	34 1	574 2	Y	118	126 0			-0-	
						1 4	130 9							
01	DLQ G-10	664	-0-	664	664	29 1	516 2	Y	107	107 0			-0-	
						1 4	118 9							
02	1000 N	953	-0-	-47	617	34 1	763 2	Y	141	141 0			-0-	
						1 4	155 9							
03	1406 X	789	-0-	-617	-0-	21 1	635 2	Y	120	112 0			8	
						1 4	132 9							
04	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	74 1	1968 2	Y	183	176 0			15	
						5 4	201 9							
05	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	169 1	2287 2	Y	204	210 0			9	
						5 4	224 9							
PILONCILLO													WELL #: A 7HE RRCID -> 270028 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146	
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	52 1	875 2	Y	104	107 0			-0-	
						2 4	114 9							
01	DLQ G-10	1017	-0-	1017	1017	48 1	862 2	Y	95	95 0			-0-	
						2 4	105 9							
02	1000 N	927	-0-	-73	944	36 1	780 2	Y	100	99 0			1	
						1 4	110 9							
03	1861 N	917	-0-	-944	-0-	27 1	831 2	Y	52	52 0			1	
						2 4	57 9							
04	990 N	758	-0-	-232	-0-	25 1	659 2	Y	65	62 0			4	
						2 4	72 9							
05	1023 N	944	-0-	-79	-0-	55 1	807 2	Y	73	74 0			3	
						2 4	80 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 24HZ RRCID -> 270031 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1426 N	1023	-0-	-403	-0-	52	1	888	2	Y	74	79	0	-0-
						2	4	81	9					
01	DLQ G-10	1329	-0-	1329	1329	65	1	1143	2	Y	96	90	0	6
						15	4	106	9					
02	1000 N	1097	-0-	97	1426	46	1	953	2	Y	79	81	0	4
						11	4	87	9					
03	2664 N	1238	-0-	-1426	-0-	37	1	1110	2	Y	81	81	0	4
						2	4	89	9					
04	1290 N	1171	-0-	-119	-0-	39	1	1019	2	Y	100	96	0	8
						3	4	110	9					
05	1209 N	1153	-0-	-56	-0-	67	1	980	2	Y	88	95	0	1
						9	4	97	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 21HD RRCID -> 270060 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 15193														
12	2120 N	1969	-0-	-151	-0-	105	1	1784	2	Y	67	70	0	-0-
						6	4	74	9					
01	DLQ G-10	1959	-0-	1959	1959	99	1	1781	2	Y	68	67	0	1
						4	4	75	9					
02	DLQ G-10	1732	-0-	1732	3691	74	1	1592	2	Y	58	58	0	1
						2	4	64	9					
03	5534 X	1843	-0-	-3691	-0-	57	1	1721	2	Y	56	55	0	2
						3	4	62	9					
04	1890 X	56	-0-	-1834	-0-	2	1	42	2	Y	11	11	0	2
						12	9							
05	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 6HD RRCID -> 270104 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342														
12	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	69	1	1176	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
01	DLQ G-10	1182	-0-	1182	1182	62	1	1117	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
02	1000 N	1125	-0-	125	1307	50	1	1065	2	Y	-0-			-0-
						10	4							
03	2735 X	1428	-0-	-1307	-0-	46	1	1379	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
04	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	94	1	2566	2	Y	1	1	0	-0-
						6	4	1	9					
05	1240 X	955	-0-	-285	-0-	62	1	891	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
PILONCILLO														
WELL #: D 24HE RRCID -> 270260 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988														
12	310 N	256	-0-	-54	-0-	12	1	208	2	Y	32	34	0	-0-
						1	4	35	9					
01	DLQ G-10	366	-0-	366	366	17	1	296	2	Y	47	44	0	3
						1	4	52	9					
02	689 N	323	-0-	-366	-0-	12	1	267	2	Y	40	40	0	3
						44	9							
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	9	1	262	2	Y	36	36	0	3
						40	9							
04	360 N	303	-0-	-57	-0-	9	1	243	2	Y	45	43	0	5
						1	4	50	9					
05	372 N	318	-0-	-54	-0-	17	1	253	2	Y	43	46	0	2
						1	4	47	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 101300 WELL #: A 15HW RRCID -> 270261 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578										CNTY: DIMMIT	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE											
12	1240 N	767	-0-	-473	-0-	40	1	669	2	Y	51	51	0	-0-											
						2	4	56	9																
01	DLQ G-10	862	-0-	862	862	42	1	750	2	Y	62	62	0	-0-											
						2	4	68	9																
02	1000 N	881	-0-	-119	743	35	1	780	2	Y	59	59	0	-0-											
						1	4	65	9																
03	1760 X	1017	-0-	-743	-0-	30	1	911	2	Y	67	64	0	3											
						2	4	74	9																
04	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	82	1	2136	2	Y	85	81	0	7											
						6	4	94	9																
05	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	136	1	2008	2	Y	71	76	0	2											
						5	4	78	9																
PILONCILLO														WELL #: A 15HL RRCID -> 270262 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190											
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	35	1	590	2	Y	119	128	0	-0-											
						1	4	131	9																
01	DLQ G-10	726	-0-	726	726	31	1	549	2	Y	132	131	0	1											
						1	4	145	9																
02	1000 N	641	-0-	-359	367	23	1	492	2	Y	114	115	0	-0-											
						1	4	125	9																
03	1006 N	639	-0-	-367	-0-	17	1	505	2	Y	105	103	0	2											
						1	4	116	9																
04	690 N	541	-0-	-149	-0-	15	1	404	2	Y	110	106	0	6											
						1	4	121	9																
05	713 N	620	-0-	-93	-0-	32	1	455	2	Y	120	121	0	5											
						1	4	132	9																
PILONCILLO														WELL #: E 6HE RRCID -> 270432 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 10111 - 15440											
12	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	124	1	2095	2	Y	-0-			-0-											
						5	4																		
01	DLQ G-10	1872	-0-	1872	1872	99	1	1769	2	Y	-0-			-0-											
						4	4																		
02	6263 X	4391	-0-	-1872	-0-	199	1	4167	2	Y	-0-			-0-											
						25	4																		
03	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	108	1	3284	2	Y	-0-			-0-											
						6	4																		
04	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	87	1	2381	2	Y	2	2	0	-0-											
						6	4	2	9																
05	4061 X	2499	-0-	-1562	-0-	168	1	2324	2	Y	1	1	0	-0-											
						6	4	1	9																
PILONCILLO														WELL #: D 23HE RRCID -> 270541 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403											
12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	95	1	1605	2	Y	99	104	0	-0-											
						4	4	109	9																
01	DLQ G-10	1691	-0-	1691	1691	84	1	1500	2	Y	94	94	0	-0-											
						4	4	103	9																
02	3254 X	1563	-0-	-1691	-0-	65	1	1404	2	Y	84	84	0	-0-											
						2	4	92	9																
03	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	49	1	1478	2	Y	81	80	0	1											
						3	4	89	9																
04	1740 X	1499	-0-	-241	-0-	54	1	1322	2	Y	108	104	0	5											
						4	4	119	9																
05	1736 N	1607	-0-	-129	-0-	96	1	1401	2	Y	96	96	0	5											
						4	4	106	9																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC																			
PILONCILLO																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 101300															
WELL #: D 18HA RRCID -> 270672 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	219 1	3709 2	Y	212	217	0			-0-	
						9 4	233 9								
01	DLQ G-10	4090	-0-	4090	4090	202 1	3633 2	Y	224	223	0			1	
						9 4	246 9								
02	7342 X	3252	-0-	-4090	-0-	134 1	2927 2	Y	170	171	0			-0-	
						4 4	187 9								
03	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	61 1	1857 2	Y	62	62	0			-0-	
						3 4	68 9								
04	2640 X	1448	-0-	-1192	-0-	49 1	1329 2	Y	61	58	0			3	
						3 4	67 9								
05	4185 X	1214	-0-	-2971	-0-	78 1	1079 2	Y	49	49	0			3	
						3 4	54 9								
PILONCILLO															
WELL #: C 2HA RRCID -> 270673 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532															
12	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	49 1	830 2	Y	193	204	0			-0-	
						2 4	212 9								
01	DLQ G-10	919	-0-	919	919	39 1	698 2	Y	164	163	0			1	
						2 4	180 9								
02	1962 X	1043	-0-	-919	-0-	37 1	796 2	Y	190	172	0			19	
						1 4	209 9								
03	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	42 1	1282 2	Y	277	266	0			30	
						2 4	305 9								
04	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	54 1	4131 2	Y	105	101	0			34	
						4 4	116 9								
05	1147 X	889	-0-	-258	-0-	58 1	792 2	Y	34	68	0			-0-	
						2 4	37 9								
PILONCILLO															
WELL #: D 23HF RRCID -> 270677 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694															
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	45 1	763 2	Y	33	34	0			-0-	
						2 4	36 9								
01	DLQ G-10	914	-0-	914	914	46 1	826 2	Y	36	36	0			-0-	
						2 4	40 9								
02	1000 N	715	-0-	-285	629	30 1	653 2	Y	28	27	0			1	
						1 4	31 9								
03	1448 X	819	-0-	-629	-0-	25 1	762 2	Y	28	28	0			1	
						1 4	31 9								
04	870 X	486	-0-	-384	-0-	21 1	433 2	Y	28	27	0			2	
						1 4	31 9								
05	899 X	778	-0-	-121	-0-	45 1	696 2	Y	32	33	0			1	
						2 4	35 9								
PILONCILLO															
WELL #: A 13HY RRCID -> 270705 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466															
12	930 N	929	-0-	-1	-0-	44 1	751 2	Y	120	131	0			-0-	
						2 4	132 9								
01	DLQ G-10	740	-0-	740	740	34 1	610 2	Y	86	85	0			1	
						1 4	95 9								
02	1000 N	742	-0-	-258	482	28 1	599 2	Y	104	103	0			2	
						1 4	114 9								
03	1400 N	918	-0-	-482	-0-	25 1	742 2	Y	136	135	0			3	
						1 4	150 9								
04	720 N	710	-0-	-10	-0-	23 1	521 2	Y	149	143	0			9	
						2 4	164 9								
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	53 1	741 2	Y	174	175	0			8	
						2 4	191 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														
WELL #: D 18HB RRCID -> 270733 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	68 1	1149 2	Y	60	62 0				-0-
01	DLQ G-10	1152	-0-	1152	1152	3 4	66 9							
02	1000 N	1035	-0-	35	1187	57 1	1027 2	Y	58	58 0				-0-
03	2864 N	1677	-0-	-1187	-0-	4 4	64 9							
04	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	44 1	935 2	Y	50	50 0				-0-
05	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1 4	55 9							
						51 1	1544 2	Y	72	72 0				-0-
						3 4	79 9							
						50 1	1313 2	Y	83	80 0				3
						3 4	91 9							
						90 1	1283 2	Y	77	77 0				3
						3 4	85 9							
PILONCILLO WELL #: A 13HW RRCID -> 270755 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079														
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	24 1	411 2	Y	94	103 0				-0-
01	DLQ G-10	490	-0-	490	490	1 4	103 9							
02	864 N	374	-0-	-490	-0-	22 1	394 2	Y	66	66 0				-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	1 4	73 9							
04	480 N	381	-0-	-99	-0-	13 1	294 2	Y	61	61 0				-0-
05	403 N	327	-0-	-76	-0-	67 9								
						8 1	234 2	Y	59	58 0				1
						65 9								
						7 1	291 2	Y	75	72 0				4
						83 9								
						16 1	221 2	Y	82	83 0				3
						90 9								
PILONCILLO WELL #: D 3HM RRCID -> 270756 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609														
12	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	95 1	1622 2	Y	49	52 0				-0-
01	DLQ G-10	2401	-0-	2401	2401	4 4	54 9							
02	3727 X	1326	-0-	-2401	-0-	123 1	2199 2	Y	67	66 0				1
03	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	5 4	74 9							
04	2310 X	835	-0-	-1475	-0-	57 1	1227 2	Y	36	36 0				1
05	1457 N	1117	-0-	-340	-0-	2 4	40 9							
						37 1	1109 2	Y	30	29 0				2
						2 4	33 9							
						32 1	768 2	Y	30	29 0				3
						2 4	33 9							
						73 1	1005 2	Y	34	35 0				2
						2 4	37 9							
PILONCILLO WELL #: A 12HA RRCID -> 270757 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156														
12	744 N	727	-0-	-17	-0-	38 1	645 2	Y	38	40 0				-0-
01	DLQ G-10	754	-0-	754	754	2 4	42 9							
02	1000 N	663	-0-	-337	417	36 1	653 2	Y	57	55 0				2
03	1063 N	646	-0-	-417	-0-	2 4	63 9							
04	720 N	581	-0-	-139	-0-	28 1	591 2	Y	39	40 0				1
05	744 N	638	-0-	-106	-0-	1 4	43 9							
						20 1	599 2	Y	24	23 0				2
						1 4	26 9							
						24 1	507 2	Y	37	36 0				3
						9 4	41 9							
						40 1	556 2	Y	34	35 0				2
						5 4	37 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC																
PILONCILLO																
WELL #: C 3HL RRCID -> 270882 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
12	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	87 1	1466 2	160 9	Y	145	151 0		-0-			
01	DLQ G-10	1699	-0-	1699	1699	4 4	1453 2	162 9	Y	147	146 0		1			
02	1000 N	1558	-0-	558	2257	3 4	1349 2	144 9	Y	131	132 0		-0-			
03	3100 N	1585	-0-	-1515	742	2 4	1403 2	133 9	Y	121	120 0		1			
04	2023 N	1281	-0-	-742	-0-	46 1	1091 2	145 9	Y	132	127 0		6			
05	1736 N	1349	-0-	-387	-0-	3 4	1133 2	134 9	Y	122	128 0		-0-			
						2 4										
PILONCILLO													WELL #: D 18HC RRCID -> 270883 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458			
12	1116 N	1061	-0-	-55	-0-	55 1	939 2	65 9	Y	59	60 0		-0-			
01	DLQ G-10	1103	-0-	1103	1103	2 4	972 2	75 9	Y	68	67 0		1			
02	2052 X	949	-0-	-1103	-0-	54 1	847 2	62 9	Y	56	57 0		-0-			
03	942 X	942	-0-	-0-	-0-	39 1	853 2	56 9	Y	51	50 0		1			
04	1080 X	838	-0-	-242	-0-	28 1	737 2	70 9	Y	64	61 0		4			
05	1054 N	824	-0-	-230	-0-	5 4	712 2	59 9	Y	54	55 0		3			
						2 4										
PILONCILLO													WELL #: A 13HX RRCID -> 270890 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 13299			
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	34 1	569 2	141 9	Y	128	139 0		-0-			
01	DLQ G-10	695	-0-	695	695	1 4	553 2	110 9	Y	100	100 0		-0-			
02	1000 N	664	-0-	-336	359	31 1	503 2	136 9	Y	124	122 0		2			
03	1081 N	722	-0-	-359	-0-	1 4	545 2	158 9	Y	144	142 0		4			
04	660 N	600	-0-	-60	-0-	18 1	410 2	173 9	Y	157	151 0		10			
05	744 N	715	-0-	-29	-0-	16 1	493 2	186 9	Y	169	172 0		7			
						1 4										
PILONCILLO													WELL #: D 23HD RRCID -> 270912 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396			
12	1488 N	1350	-0-	-138	-0-	73 1	1232 2	42 9	Y	38	40 0		-0-			
01	DLQ G-10	1948	-0-	1948	1948	3 4	1783 2	62 9	Y	56	55 0		1			
02	3532 X	1584	-0-	-1948	-0-	99 1	1466 2	48 9	Y	44	44 0		1			
03	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	4 4	1544 2	46 9	Y	42	42 0		1			
04	1890 X	1357	-0-	-533	-0-	68 1	1247 2	57 9	Y	52	50 0		3			
05	1767 N	1409	-0-	-358	-0-	2 4	1274 2	47 9	Y	43	44 0		2			
						51 1										
						3 4										
						85 1										
						3 4										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 12HB RRCID -> 270913 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8497 - 14243														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	558 N	236	-0-	-322	-0-	12 1	203 2	Y		19	22 0			-0-
01	DLQ G-10	48	-0-	48	48	21 9	41 2	Y		4	4 0			-0-
02	66 N	18	-0-	-48	-0-	3 1	16 2	Y		1	1 0			-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	4 9	281 2	Y		21	20 0			1
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	1 1	23 9	Y		19	18 0			2
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	1 9	169 2	Y		4	6 0			-0-
						2 1	47 2	Y						
						4 9								
PILONCILLO														
WELL #: D 18HD RRCID -> 270973 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 9097 - 14562														
12	1488 N	1381	-0-	-107	-0-	72 1	1216 2	Y		82	86 0			-0-
01	DLQ G-10	1416	-0-	1416	1416	3 4	90 9	Y		87	86 0			1
02	1000 N	1258	-0-	258	1674	70 1	1247 2	Y		75	75 0			1
03	2991 N	1317	-0-	-1674	-0-	3 4	96 9	Y		72	71 0			2
04	1380 N	1220	-0-	-160	-0-	52 1	1121 2	Y		84	81 0			5
05	1395 N	1058	-0-	-337	-0-	2 4	83 9	Y		68	73 0			-0-
						39 1	1197 2	Y						
						2 4	79 9	Y						
						41 1	1084 2	Y						
						3 4	92 9	Y						
						64 1	917 2	Y						
						2 4	75 9	Y						
PILONCILLO														
WELL #: A 12HC RRCID -> 271034 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8819 - 15905														
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	1 1	7 2	Y		-0-				-0-
01	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5 2		Y		-0-				-0-
02	16 N	11	-0-	-5	-0-	11 2		Y		-0-				-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y		-0-				-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	Y		7	7 0			-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	8 9		Y		-0-				-0-
						5 1	84 2	Y						
PILONCILLO														
WELL #: D 23HC RRCID -> 271045 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311														
12	3100 N	2533	-0-	-567	2180	136 1	2303 2	Y		80	84 0			-0-
01	DLQ G-10	2788	-0-	2788	4968	6 4	88 9	Y		90	90 0			-0-
02	7201 X	2233	-0-	-4968	-0-	142 1	2541 2	Y		70	70 0			-0-
03	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	6 4	99 9	Y		31	31 0			-0-
04	2700 X	1149	-0-	-1551	-0-	95 1	2058 2	Y		43	41 0			2
05	2790 X	1345	-0-	-1445	-0-	3 4	77 9	Y		46	47 0			1
						33 1	987 2	Y						
						2 4	34 9	Y						
						42 1	1057 2	Y						
						3 4	47 9	Y						
						73 1	1217 2	Y						
						4 4	51 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 101300 WELL #: A 11HA RRCID -> 271088 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8850 - 13460														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	61 7	1 4	1022 44	2 9	Y	40	47	0	-0-
01	DLQ G-10	1067	-0-	1067	1067	51 6	1 4	908 102	2 9	Y	93	89	0	4
02	1000 N	866	-0-	-134	933	35 1	1 4	768 62	2 9	Y	56	58	0	2
03	1814 N	881	-0-	-933	-0-	26 1	1 4	786 68	2 9	Y	62	61	0	3
04	1020 N	741	-0-	-279	-0-	26 9	1 4	620 86	2 9	Y	78	75	0	6
05	961 N	818	-0-	-143	-0-	51 2	1 4	697 68	2 9	Y	62	65	0	3
PILONCILLO WELL #: D 23HB RRCID -> 271104 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9365 - 14323														
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	17 1	1 4	287 43	2 9	Y	39	40	0	-0-
01	DLQ G-10	276	-0-	276	276	13 1	1 4	228 34	2 9	Y	31	31	0	-0-
02	506 N	230	-0-	-276	-0-	9 28	1 9	193 9	2	Y	25	25	0	-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	7 28	1 9	216	2	Y	25	25	0	-0-
04	270 N	228	-0-	-42	-0-	8 1	1 4	182 37	2 9	Y	34	33	0	1
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	16 1	1 4	233 39	2 9	Y	35	34	0	2
PILONCILLO WELL #: C 6HZ RRCID -> 271151 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9586 - 15138														
12	1922 N	1641	-0-	-281	-0-	83 3	1 4	1411 144	2 9	Y	131	143	0	-0-
01	DLQ G-10	2201	-0-	2201	2201	106 4	1 4	1894 197	2 9	Y	179	176	0	3
02	1000 N	1942	-0-	942	3143	77 2	1 4	1702 161	2 9	Y	146	149	0	-0-
03	4506 X	1363	-0-	-3143	-0-	40 2	1 4	1212 109	2 9	Y	99	98	0	1
04	2130 X	1178	-0-	-952	-0-	39 3	1 4	1015 121	2 9	Y	110	106	0	5
05	2201 X	1374	-0-	-827	-0-	80 3	1 4	1159 132	2 9	Y	120	119	0	6
PILONCILLO WELL #: A 12HY RRCID -> 271163 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8491 - 13120														
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	11 41	1 9	181	2	Y	37	39	0	-0-
01	DLQ G-10	187	-0-	187	187	9 15	1 9	163	2	Y	14	14	0	-0-
02	362 N	175	-0-	-187	-0-	6 36	1 9	133	2	Y	33	31	0	2
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	5 48	1 9	164	2	Y	44	43	0	3
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	7 72	1 9	162	2	Y	65	62	0	6
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11 61	1 9	157	2	Y	55	58	0	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 11HF RRCID -> 271187 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8580 - 12976														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	124 N	75	-0-	-49	-0-	4	1	71	2	Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	T. A.	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		-0-	
04	T. A.	12	-0-	12	12	1	1	10	4	Y	1	1 0	-0-	
						1	9							
05	T. A.	64	-0-	64	76	7	1	57	2	Y	-0-		-0-	
PILONCILLO WELL #: D 23HA RRCID -> 271192 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9508 - 14339														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 0	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
PILONCILLO WELL #: A 12HZ RRCID -> 271193 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8572 - 12708														
12	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	77	1	1301	2	Y	59	59 0	-0-	
						3	4	65	9					
01	DLQ G-10	1791	-0-	1791	1791	90	1	1610	2	Y	79	78 0	1	
						4	4	87	9					
02	1000 N	695	-0-	-305	1486	30	1	632	2	Y	29	29 0	1	
						1	4	32	9					
03	2283 N	797	-0-	-1486	-0-	24	1	740	2	Y	29	29 0	1	
						1	4	32	9					
04	1740 N	604	-0-	-1136	-0-	32	1	523	2	Y	43	41 0	3	
						2	4	47	9					
05	775 N	731	-0-	-44	-0-	45	1	649	2	Y	32	34 0	1	
						2	4	35	9					
PILONCILLO WELL #: C 6HA RRCID -> 271211 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206														
12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	64	1	1091	2	Y	137	146 0	-0-	
						3	4	151	9					
01	DLQ G-10	1083	-0-	1083	1083	50	1	902	2	Y	117	116 0	1	
						2	4	129	9					
02	1000 N	1257	-0-	257	1340	50	1	1055	2	Y	136	135 0	2	
						2	4	150	9					
03	2869 N	1529	-0-	-1340	-0-	43	1	1317	2	Y	152	151 0	3	
						2	4	167	9					
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	26	1	1009	2	Y	121	117 0	7	
						2	4	133	9					
05	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	96	1	1389	2	Y	199	194 0	12	
						3	4	219	9					
PILONCILLO WELL #: D 18HE RRCID -> 271221 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 14513														
12	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	74	1	1255	2	Y	91	95 0	-0-	
						3	4	100	9					
01	DLQ G-10	1440	-0-	1440	1440	70	1	1261	2	Y	96	95 0	1	
						3	4	106	9					
02	1000 N	1301	-0-	301	1741	53	1	1154	2	Y	84	85 0	-0-	
						2	4	92	9					
03	2895 N	1154	-0-	-1741	-0-	34	1	1037	2	Y	71	69 0	2	
						5	4	78	9					
04	1380 N	1282	-0-	-98	-0-	42	1	1129	2	Y	98	94 0	6	
						3	4	108	9					
05	1457 N	1264	-0-	-193	-0-	74	1	1088	2	Y	90	92 0	4	
						3	4	99	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 101300 WELL #: D 18HF RRCID -> 271307 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																
12	2294 N	2222	-0-	-72	-0-	116	1	1965	2	Y	124	129	0			-0-																
						5	4	136	9																							
01	DLQ G-10	2202	-0-	2202	2202	109	1	1950	2	Y	125	125	0			-0-																
						5	4	138	9																							
02	DLQ G-10	1841	-0-	1841	4043	76	1	1654	2	Y	99	99	0			-0-																
						2	4	109	9																							
03	6060 X	2017	-0-	-4043	-0-	61	1	1829	2	Y	102	101	0			1																
						15	4	112	9																							
04	2160 X	1797	-0-	-363	-0-	68	1	1572	2	Y	138	132	0			7																
						5	4	152	9																							
05	2232 X	1852	-0-	-380	-0-	112	1	1615	2	Y	110	112	0			5																
						4	4	121	9																							
PILONCILLO WELL #: A 11HE RRCID -> 271337 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8473 - 12683																																
12	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	48	1	820	2	Y	126	130	0			-0-																
						2	4	139	9																							
01	DLQ G-10	1057	-0-	1057	1057	47	1	836	2	Y	156	153	0			3																
						2	4	172	9																							
02	1000 N	925	-0-	-75	982	35	1	751	2	Y	125	127	0			1																
						1	4	138	9																							
03	1965 N	983	-0-	-982	-0-	27	1	820	2	Y	122	120	0			3																
						2	4	134	9																							
04	1020 N	784	-0-	-236	-0-	25	1	621	2	Y	124	119	0			8																
						2	4	136	9																							
05	1023 N	981	-0-	-42	-0-	52	1	777	2	Y	136	137	0			7																
						2	4	150	9																							
PILONCILLO WELL #: D 19HB RRCID -> 271358 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8766 - 14570																																
12	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	120	1	2040	2	Y	53	56	0			-0-																
						5	4	58	9																							
01	DLQ G-10	2210	-0-	2210	2210	113	1	2033	2	Y	54	53	0			1																
						5	4	59	9																							
02	1000 N	1967	-0-	967	3177	85	1	1828	2	Y	46	47	0			-0-																
						3	4	51	9																							
03	4324 X	1147	-0-	-3177	-0-	36	1	1079	2	Y	27	26	0			1																
						2	4	30	9																							
04	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	70	1	2035	2	Y	57	54	0			4																
						5	4	63	9																							
05	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	146	1	2078	2	Y	62	63	0			3																
						5	4	68	9																							
PILONCILLO WELL #: A 11HC RRCID -> 271363 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8529 - 13244																																
12	1085 N	813	-0-	-272	-0-	40	1	672	2	Y	90	92	0			-0-																
						2	4	99	9																							
01	DLQ G-10	764	-0-	764	764	36	1	640	2	Y	78	78	0			-0-																
						2	4	86	9																							
02	1000 N	570	-0-	-430	334	22	1	473	2	Y	67	67	0			-0-																
						1	4	74	9																							
03	897 N	563	-0-	-334	-0-	16	1	478	2	Y	62	61	0			1																
						1	4	68	9																							
04	750 N	446	-0-	-304	-0-	15	1	364	2	Y	60	58	0			3																
						1	4	66	9																							
05	620 N	527	-0-	-93	-0-	29	1	432	2	Y	59	60	0			2																
						1	4	65	9																							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 15HY RRCID -> 271364 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9170 - 14565														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 12HX RRCID -> 271365 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826														
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	31	1	521	2	Y	44	45	0	-0-
						1	4	48	9					
01	DLQ G-10	585	-0-	585	585	28	1	505	2	Y	46	46	0	-0-
						1	4	51	9					
02	1000 N	483	-0-	-517	68	20	1	434	2	Y	25	25	0	-0-
						1	4	28	9					
03	561 N	493	-0-	-68	-0-	15	1	456	2	Y	19	19	0	-0-
						1	4	21	9					
04	570 N	559	-0-	-11	-0-	21	1	494	2	Y	39	38	0	1
						1	4	43	9					
05	527 N	488	-0-	-39	-0-	29	1	426	2	Y	29	29	0	1
						1	4	32	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 11HD RRCID -> 271366 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8493 - 12995														
12	744 N	704	-0-	-40	-0-	35	1	590	2	Y	71	71	0	-0-
						1	4	78	9					
01	DLQ G-10	776	-0-	776	776	34	1	617	2	Y	113	111	0	2
						1	4	124	9					
02	1000 N	706	-0-	-294	482	26	1	565	2	Y	104	104	0	2
						1	4	114	9					
03	974 N	492	-0-	-482	-0-	13	1	393	2	Y	66	65	0	3
						13	4	73	9					
04	750 N	630	-0-	-120	-0-	18	1	491	2	Y	109	105	0	7
						1	4	120	9					
05	775 N	704	-0-	-71	-0-	37	1	544	2	Y	111	113	0	5
						1	4	122	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 15HZ RRCID -> 271382 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 15HX RRCID -> 271384 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845														
12	465 N	435	-0-	-30	-0-	22	1	379	2	Y	30	31	0	-0-
						1	4	33	9					
01	DLQ G-10	411	-0-	411	411	20	1	358	2	Y	29	29	0	-0-
						1	4	32	9					
02	1000 N	599	-0-	-401	10	25	1	528	2	Y	41	40	0	1
						1	4	45	9					
03	863 N	853	-0-	-10	-0-	25	1	769	2	Y	53	52	0	2
						1	4	58	9					
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	24	1	679	2	Y	8	7	0	3
						5	4	9	9					
05	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	130	1	1339	2	Y	15	18	0	-0-
						2	4	17	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 19HA RRCID -> 271391 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	1178 N	988	-0-	-190	-0-	53 1	904 2	29 9	Y	26	27 0		-0-	
01	DLQ G-10	1003	-0-	1003	1003	51 1	919 2	31 9	Y	28	28 0		-0-	
02	1000 N	869	-0-	-131	872	37 1	806 2	25 9	Y	23	23 0		-0-	
03	1730 N	858	-0-	-872	-0-	27 1	806 2	23 9	Y	21	21 0		-0-	
04	960 N	855	-0-	-105	-0-	27 1	797 2	29 9	Y	26	25 0		1	
05	961 N	911	-0-	-50	-0-	58 1	821 2	30 9	Y	27	27 0		1	
PILONCILLO														
WELL #: D 19HC RRCID -> 271436 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536														
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	40 1	680 2	9 9	Y	8	9 0		-0-	
01	DLQ G-10	767	-0-	767	767	40 1	717 2	8 9	Y	7	7 0		-0-	
02	1000 N	695	-0-	-305	462	30 1	657 2	7 9	Y	6	6 0		-0-	
03	1167 N	705	-0-	-462	-0-	22 1	675 2	7 9	Y	6	6 0		-0-	
04	750 N	632	-0-	-118	-0-	21 1	602 2	8 9	Y	7	6 0		1	
05	775 N	636	-0-	-139	-0-	42 1	586 2	7 9	Y	6	7 0		-0-	
PILONCILLO														
WELL #: E 15HW RRCID -> 271555 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908														
12	1023 N	872	-0-	-151	-0-	43 1	736 2	91 9	Y	83	87 0		-0-	
01	DLQ G-10	802	-0-	802	802	38 1	676 2	86 9	Y	78	78 0		-0-	
02	1000 N	635	-0-	-365	437	25 1	542 2	67 9	Y	61	61 0		-0-	
03	1049 N	612	-0-	-437	-0-	18 1	534 2	59 9	Y	54	53 0		1	
04	780 N	577	-0-	-203	-0-	18 1	489 2	69 9	Y	63	60 0		4	
05	713 N	622	-0-	-91	-0-	35 1	516 2	70 9	Y	64	65 0		3	
PILONCILLO														
WELL #: E 15HV RRCID -> 271557 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9577 - 14580														
12	2542 X	2003	-0-	-539	-0-	95 1	1604 2	295 9	Y	268	277 0		-0-	
01	DLQ G-10	1873	-0-	1873	1873	84 1	1502 2	283 9	Y	257	255 0		2	
02	3615 X	1742	-0-	-1873	-0-	66 1	1418 2	256 9	Y	233	235 0		-0-	
03	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	48 1	1445 2	235 9	Y	214	214 0		-0-	
04	2130 X	1096	-0-	-1034	-0-	34 1	856 2	204 9	Y	185	178 0		7	
05	1922 N	1495	-0-	-427	-0-	79 1	1173 2	240 9	Y	218	215 0		10	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 101300 WELL #: D 26HT RRCID -> 271559 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9000 - 13816															CNTY: DIMMIT														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE																													
12	5270 X	5028	-0-	-242	-0-	266 11 4	1 4506 245 9	2 245 9	Y		223	233	0		-0-																													
01	DLQ G-10	4932	-0-	4932	4932	247 10 4	1 4437 238 9	2 238 9	Y		216	215	0		1																													
02	9467 X	4535	-0-	-4932	-0-	190 6 4	1 4107 232 9	2 232 9	Y		211	211	0		1																													
03	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	137 8 4	1 4154 215 9	2 215 9	Y		195	193	0		3																													
04	4920 X	4070	-0-	-850	-0-	126 8 4	1 3707 229 9	2 229 9	Y		208	200	0		11																													
05	5022 X	4113	-0-	-909	-0-	217 17 4	1 3646 233 9	2 233 9	Y		212	209	0		14																													
PILONCILLO															WELL #: D 19HD RRCID -> 271567 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9060 - 14514																													
12	1209 X	1118	-0-	-91	-0-	61 3 4	1 1030 24 9	2 24 9	Y		22	24	0		-0-																													
01	DLQ G-10	1125	-0-	1125	1125	58 2 4	1 1047 18 9	2 18 9	Y		16	16	0		-0-																													
02	2026 X	901	-0-	-1125	-0-	39 1 4	1 848 13 9	2 13 9	Y		12	12	0		-0-																													
03	918 X	918	-0-	-0-	-0-	29 2 4	1 874 13 9	2 13 9	Y		12	11	0		1																													
04	1260 X	797	-0-	-463	-0-	26 2 4	1 756 13 9	2 13 9	Y		12	12	0		1																													
05	992 N	851	-0-	-141	-0-	56 2 4	1 779 14 9	2 14 9	Y		13	13	0		1																													
PILONCILLO															WELL #: D 26HU RRCID -> 271587 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8880 - 13857																													
12	4247 X	4082	-0-	-165	-0-	216 9 4	1 3667 190 9	2 190 9	Y		173	182	0		-0-																													
01	DLQ G-10	3996	-0-	3996	3996	200 8 4	1 3594 194 9	2 194 9	Y		176	174	0		2																													
02	7629 X	3633	-0-	-3996	-0-	153 5 4	1 3310 165 9	2 165 9	Y		150	151	0		1																													
03	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	112 6 4	1 3401 151 9	2 151 9	Y		137	136	0		2																													
04	3960 X	3630	-0-	-330	-0-	115 8 4	1 3324 183 9	2 183 9	Y		166	160	0		8																													
05	4092 X	3412	-0-	-680	-0-	223 7 4	1 3011 171 9	2 171 9	Y		155	154	0		9																													
PILONCILLO															WELL #: D 19HE RRCID -> 271629 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 9277 - 14981																													
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	56 2 4	1 944 20 9	2 20 9	Y		18	19	0		-0-																													
01	DLQ G-10	1030	-0-	1030	1030	53 2 4	1 955 20 9	2 20 9	Y		18	18	0		-0-																													
02	1000 N	942	-0-	-58	972	41 1 4	1 882 18 9	2 18 9	Y		16	16	0		-0-																													
03	1860 N	888	-0-	-972	-0-	28 6 4	1 839 15 9	2 15 9	Y		14	13	0		1																													
04	990 N	836	-0-	-154	-0-	27 2 4	1 788 19 9	2 19 9	Y		17	16	0		2																													
05	1054 N	901	-0-	-153	-0-	59 2 4	1 821 19 9	2 19 9	Y		17	18	0		1																													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 26HV RRCID -> 271633 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8700 - 13938														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	4340 X	3563	-0-	-777	-0-	191 10 4	3227 2 135 9	Y	123	127 0	-0-			
01	DLQ G-10	3377	-0-	3377	3377	170 7 4	3053 2 147 9	Y	134	132 0	2			
02	6438 X	3061	-0-	-3377	-0-	129 4 4	2798 2 130 9	Y	118	119 0	1			
03	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	91 7 4	2744 2 114 9	Y	104	105 0	-0-			
04	3450 X	1554	-0-	-1896	-0-	47 11 4	1423 2 73 9	Y	66	63 0	3			
05	3565 X	2458	-0-	-1107	-0-	129 9 4	2200 2 120 9	Y	109	107 0	5			
PILONCILLO														
WELL #: A 23HZ RRCID -> 271634 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8455 - 13831														
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 4 9	15 2	Y	4	5 0	-0-			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	Y	1	1 0	-0-			
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	7 2	2 9	Y	2	1 0	1			
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 2	6 9	Y	5	4 0	2			
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4 1 18 9	77 2	Y	16	18 0	-0-			
PILONCILLO														
WELL #: D 26HW RRCID -> 271636 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8538 - 13694														
12	4309 X	3662	-0-	-647	-0-	196 24 4	3297 2 145 9	Y	132	140 0	-0-			
01	DLQ G-10	3759	-0-	3759	3759	189 8 4	3397 2 165 9	Y	150	148 0	2			
02	7179 X	3420	-0-	-3759	-0-	145 5 4	3136 2 134 9	Y	122	124 0	-0-			
03	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	105 6 4	3172 2 118 9	Y	107	106 0	1			
04	3930 X	3292	-0-	-638	-0-	104 7 4	3042 2 139 9	Y	126	121 0	6			
05	3782 X	3642	-0-	-140	-0-	227 8 4	3258 2 149 9	Y	135	135 0	6			
PILONCILLO														
WELL #: A 23HZ RRCID -> 271659 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752														
12	806 N	533	-0-	-273	-0-	21 1 1 4	361 2 150 9	Y	136	141 0	-0-			
01	DLQ G-10	547	-0-	547	547	21 1 1 4	369 2 156 9	Y	142	141 0	1			
02	1000 N	525	-0-	-475	72	17 1 1 4	365 2 142 9	Y	129	130 0	-0-			
03	533 N	461	-0-	-72	-0-	11 1 1 4	329 2 120 9	Y	109	107 0	2			
04	540 N	416	-0-	-124	-0-	10 1 1 4	277 2 128 9	Y	116	112 0	6			
05	589 N	481	-0-	-108	-0-	21 1 1 4	316 2 143 9	Y	130	131 0	5			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 26HY RRCID -> 271731 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8899 - 13620														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	5053 X	4634	-0-	-419	-0-	250	1	4233	2	Y	128	137	0	-0-
						10	4	141	9					
01	DLQ G-10	4665	-0-	4665	4665	234	1	4193	2	Y	204	196	0	8
						14	4	224	9					
02	8786 X	4121	-0-	-4665	-0-	173	1	3747	2	Y	177	180	0	5
						6	4	195	9					
03	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	115	1	3489	2	Y	148	148	0	5
						6	4	163	9					
04	4530 X	3997	-0-	-533	-0-	113	1	3677	2	Y	178	171	0	12
						11	4	196	9					
05	4650 X	4084	-0-	-566	-0-	257	1	3609	2	Y	187	191	0	8
						12	4	206	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 11HB RRCID -> 271786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8598 - 13638														
12	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	88	1	1487	2	Y	187	196	0	-0-
						4	4	206	9					
01	DLQ G-10	1790	-0-	1790	1790	83	1	1497	2	Y	187	187	0	-0-
						4	4	206	9					
02	1000 N	1617	-0-	617	2407	64	1	1371	2	Y	164	164	0	-0-
						2	4	180	9					
03	3100 N	1734	-0-	-1366	1041	50	1	1503	2	Y	162	159	0	3
						3	4	178	9					
04	2488 N	1447	-0-	-1041	-0-	46	1	1210	2	Y	171	165	0	9
						3	4	188	9					
05	1798 N	1642	-0-	-156	-0-	91	1	1350	2	Y	180	181	0	8
						3	4	198	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 26HZ RRCID -> 271787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9047 - 13925														
12	7781 X	7558	-0-	-223	-0-	391	1	6621	2	Y	482	506	0	-0-
						16	4	530	9					
01	DLQ G-10	7313	-0-	7313	7313	356	1	6384	2	Y	507	502	0	5
						15	4	558	9					
02	14280 X	6967	-0-	-7313	-0-	286	1	6186	2	Y	442	447	0	-0-
						9	4	486	9					
03	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	207	1	6277	2	Y	397	394	0	3
						12	4	437	9					
04	7380 X	6274	-0-	-1106	-0-	189	1	5620	2	Y	411	395	0	19
						13	4	452	9					
05	7719 X	6408	-0-	-1311	-0-	391	1	5502	2	Y	448	446	0	21
						22	4	493	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 24HZ RRCID -> 271840 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8606 - 13687														
12	5208 X	4668	-0-	-540	-0-	250	1	4244	2	Y	149	153	0	-0-
						10	4	164	9					
01	DLQ G-10	4189	-0-	4189	4189	213	1	3829	2	Y	125	125	0	-0-
						9	4	138	9					
02	7848 X	3659	-0-	-4189	-0-	157	1	3385	2	Y	102	102	0	-0-
						5	4	112	9					
03	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	111	1	3360	2	Y	91	91	0	-0-
						6	4	100	9					
04	4530 X	3036	-0-	-1494	-0-	91	1	2825	2	Y	92	89	0	3
						19	4	101	9					
05	4681 X	892	-0-	-3789	-0-	58	1	806	2	Y	23	26	0	-0-
						3	4	25	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: D 20HA RRCID -> 271841 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 9021 - 14749															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2759 X	2072	-0-	-687	-0-	109 5 4	1 1857 2	2 101 9	Y	92	97	0			-0-
01	DLQ G-10	1904	-0-	1904	1904	94 4 4	1 1694 2	2 112 9	Y	102	101	0			1
02	3596 X	1692	-0-	-1904	-0-	70 2 4	1 1514 2	2 106 9	Y	96	97	0			-0-
03	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	48 8 4	1 1456 2	2 91 9	Y	83	83	0			-0-
04	2310 X	1422	-0-	-888	-0-	44 3 4	1 1291 2	2 84 9	Y	76	73	0			3
05	1860 N	1555	-0-	-305	-0-	93 3 4	1 1367 2	2 92 9	Y	84	84	0			3
PILONCILLO															
WELL #: D 20HB RRCID -> 271842 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8920 - 14880															
12	4433 X	4220	-0-	-213	-0-	222 9 4	1 3755 2	2 234 9	Y	213	222	0			-0-
01	DLQ G-10	4240	-0-	4240	4240	211 9 4	1 3779 2	2 241 9	Y	219	217	0			2
02	8185 X	3945	-0-	-4240	-0-	165 5 4	1 3557 2	2 218 9	Y	198	200	0			-0-
03	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	117 7 4	1 3542 2	2 196 9	Y	178	178	0			-0-
04	4110 X	3135	-0-	-975	-0-	99 13 4	1 2827 2	2 196 9	Y	178	171	0			7
05	4371 X	3753	-0-	-618	-0-	224 9 4	1 3290 2	2 230 9	Y	209	207	0			9
PILONCILLO															
WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PILONCILLO															
WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035															
12	6913 X	6569	-0-	-344	-0-	344 14 4	1 5831 2	2 380 9	Y	345	359	0			-0-
01	DLQ G-10	6597	-0-	6597	6597	327 14 4	1 5865 2	2 391 9	Y	355	352	0			3
02	12653 X	6056	-0-	-6597	-0-	253 8 4	1 5446 2	2 349 9	Y	317	319	0			1
03	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	183 10 4	1 5547 2	2 320 9	Y	291	288	0			4
04	6420 X	5259	-0-	-1161	-0-	169 11 4	1 4738 2	2 341 9	Y	310	298	0			16
05	6727 X	5688	-0-	-1039	-0-	357 12 4	1 4955 2	2 364 9	Y	331	332	0			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC				//CONT.// 101300														
PILONCILLO				WELL #: D 20HE		RRCID -> 271851		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 8440		PERF. 9310 - 14709						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3844 X	3734	-0-	-110	-0-			195	1 8	3310	2 9	Y	201	210	0			-0-
01	DLQ G-10	2943	-0-	2943	2943			145	1 6	2609	2 9	Y	166	166	0			-0-
02	5710 X	2767	-0-	-2943	-0-			114	1 4	2429	2 9	Y	200	200	0			-0-
03	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-			89	1 4	2690	2 9	Y	205	203	0			2
04	3600 X	2512	-0-	-1088	-0-			81	1 5	2188	2 9	Y	216	207	0			11
05	3720 X	2960	-0-	-760	-0-			171	1 6	2513	2 9	Y	245	246	0			10
PILONCILLO				WELL #: D 20HV		RRCID -> 271853		COMPL. DATE 08/31/2014		TOTAL DEPTH 8503		PERF. 8964 - 11921						
12	2201 X	198	-0-	-2003	-0-			11	1 7	172	2 9	Y	7	11	0			-0-
01	DLQ G-10	7	-0-	7	7			1	1 1	6	4	Y	-0-					-0-
02	7 X	-0-	-0-	-7	-0-							Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	T. A.	9	-0-	9	9			1	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	9							Y	-0-					-0-
PILONCILLO				WELL #: D 20HW		RRCID -> 271855		COMPL. DATE 09/03/2014		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 8890 - 14158						
12	5549 X	5508	-0-	-41	-0-			293	1 12	4961	2 9	Y	220	229	0			-0-
01	DLQ G-10	5790	-0-	5790	5790			291	1 12	5226	2 9	Y	237	236	0			1
02	10710 X	4920	-0-	-5790	-0-			209	1 7	4487	2 9	Y	197	198	0			-0-
03	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-			151	1 9	4579	2 9	Y	195	194	0			1
04	5610 X	4090	-0-	-1520	-0-			144	1 10	3681	2 9	Y	232	223	0			10
05	5797 X	4837	-0-	-960	-0-			294	1 10	4266	2 9	Y	243	242	0			11
PILONCILLO				WELL #: D 20HX		RRCID -> 271856		COMPL. DATE 09/03/2014		TOTAL DEPTH 8493		PERF. 8978 - 14024						
12	4650 X	4525	-0-	-125	-0-			236	1 10	4001	2 9	Y	253	264	0			-0-
01	DLQ G-10	3442	-0-	3442	3442			172	1 64	2991	2 9	Y	195	195	0			-0-
02	7170 X	3728	-0-	-3442	-0-			154	1 5	3345	2 9	Y	204	203	0			1
03	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-			110	1 6	3348	2 9	Y	187	185	0			3
04	4380 X	3302	-0-	-1078	-0-			109	1 7	2951	2 9	Y	214	206	0			11
05	4526 X	3541	-0-	-985	-0-			210	1 7	3091	2 9	Y	212	214	0			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 101300														
WELL #: D 20HZ RRCID -> 271857 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9177 - 14028														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3782 X	3690	-0-	-92	-0-	192 1	3260 2	8 4	230 9	Y	209	218 0		-0-
01	DLQ G-10	1978	-0-	1978	1978	99 1	1721 2	36 4	122 9	Y	111	111 0		-0-
02	4995 X	3017	-0-	-1978	-0-	125 1	2699 2	9 4	184 9	Y	167	163 0		4
03	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	90 1	2740 2	5 4	172 9	Y	156	154 0		6
04	3570 X	2356	-0-	-1214	-0-	80 1	2099 2	5 4	172 9	Y	156	150 0		12
05	3689 X	2838	-0-	-851	-0-	170 1	2469 2	6 4	193 9	Y	175	179 0		8
PILONCILLO														
WELL #: D 26HA RRCID -> 271866 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8711 - 14213														
12	620 N	487	-0-	-133	-0-	27 1	452 2	1 4	7 9	Y	6	6 0		-0-
01	DLQ G-10	422	-0-	422	422	22 1	399 2	1 4		Y	-0-			-0-
02	843 N	421	-0-	-422	-0-	19 1	401 2	1 4		Y	-0-			-0-
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	15 1	442 2	1 4		Y	-0-			-0-
04	420 N	386	-0-	-34	-0-	14 1	371 2	1 4		Y	-0-			-0-
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	30 1	439 2	1 4		Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 26HB RRCID -> 271867 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8627 - 14377														
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1 2				Y	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	2	-0-	-0-	-0-	2 2				Y	-0-			-0-
04	T. A.	93	-0-	93	93	4 1	89 2			Y	-0-			-0-
05	T. A.	369	-0-	369	462	16 1	352 2			Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 26HC RRCID -> 271868 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 26HD RRCID -> 271871 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3 0		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																																											
TBM CATARINA, LLC															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																																																																										
PILONCILLO															//CONT.// 101300																																																																										
WELL #: F 2HL															RRCID -> 271873															COMPL. DATE 01/13/2013															TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032																																												
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																																																																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																																																																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																																																																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																																																																	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																																																																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																																																																	
PILONCILLO																														WELL #: A 13HV															RRCID -> 271937															COMPL. DATE 08/30/2014															TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 13178														
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	-0-	-0-		7	1	114	2	3	4	52	9	47	51	0				-0-																																																																	
01	DLQ	G-10	315	-0-	315	315	315	315		8	1	151	2	156	9	5	1	142	142	0				-0-																																																																	
02	545	N	230	-0-	-315	-0-	-0-	-0-		108	9	117	2	108	9	5	1	98	98	0				-0-																																																																	
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	52	2	47	9	2	1	43	43	0				-0-																																																																	
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		47	9	117	2	5	1	117	2	205	197	0				8																																																																	
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	-0-	-0-		226	9	89	2	5	1	89	2	106	103	0				11																																																																	
										6	4	117	9																																																																												
PILONCILLO																														WELL #: A 24HY															RRCID -> 271976															COMPL. DATE 10/17/2014															TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081														
12	2883	X	2230	-0-	-653	-0-	-0-	-0-		122	1	2066	2	5	4	37	9	34	35	0				-0-																																																																	
01	DLQ	G-10	2258	-0-	2258	2258	2258	2258		117	1	2103	2	5	4	33	9	30	30	0				-0-																																																																	
02	4017	X	1759	-0-	-2258	-0-	-0-	-0-		77	1	1656	2	2	4	24	9	22	22	0				-0-																																																																	
03	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	1805	2	3	4	23	9	21	21	0				-0-																																																																	
04	2250	X	2059	-0-	-191	-0-	-0-	-0-		62	1	1952	2	4	4	41	9	37	36	0				1																																																																	
05	2263	X	1952	-0-	-311	-0-	-0-	-0-		125	1	1782	2	4	4	41	9	37	37	0				1																																																																	
PILONCILLO																														WELL #: D 20HY															RRCID -> 272010															COMPL. DATE 09/05/2014															TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216														
12	4092	X	3961	-0-	-131	-0-	-0-	-0-		208	1	3533	2	9	4	211	9	192	201	0				-0-																																																																	
01	DLQ	G-10	4521	-0-	4521	4521	4521	4521		225	1	4037	2	13	4	246	9	224	219	0				5																																																																	
02	8420	X	3899	-0-	-4521	-0-	-0-	-0-		162	1	3530	2	5	4	202	9	184	188	0				1																																																																	
03	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		109	1	3309	2	6	4	175	9	159	158	0				2																																																																	
04	4380	X	3124	-0-	-1256	-0-	-0-	-0-		104	1	2816	2	7	4	197	9	179	172	0				9																																																																	
05	4526	X	3531	-0-	-995	-0-	-0-	-0-		212	1	3107	2	7	4	205	9	186	187	0				8																																																																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 26HX RRCID -> 272299 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8522 - 13967														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0						AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	251 1	4251 2	267 9	Y	243	256 0		-0-	
01	DLQ G-10	4668	-0-	4668	4668	231 1	4148 2	279 9	Y	254	252 0		2	
02	8874 X	4206	-0-	-4668	-0-	176 1	3798 2	226 9	Y	205	207 0		-0-	
03	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	130 1	3956 2	205 9	Y	186	183 0		3	
04	4620 X	4540	-0-	-80	-0-	141 1	4149 2	241 9	Y	219	210 0		12	
05	4774 X	4003	-0-	-771	-0-	244 1	3535 2	216 9	Y	196	199 0		9	
PILONCILLO														
WELL #: D 25HE RRCID -> 272786 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13107														
12	4526 X	4344	-0-	-182	-0-	229 1	3874 2	231 9	Y	210	221 0		-0-	
01	DLQ G-10	4236	-0-	4236	4236	211 1	3786 2	230 9	Y	209	208 0		1	
02	8122 X	3886	-0-	-4236	-0-	163 1	3512 2	206 9	Y	187	188 0		-0-	
03	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	123 1	3727 2	198 9	Y	180	178 0		2	
04	4230 X	3821	-0-	-409	-0-	132 1	3446 2	234 9	Y	213	205 0		10	
05	4340 X	4018	-0-	-322	-0-	243 1	3537 2	230 9	Y	209	210 0		9	
PILONCILLO														
WELL #: D 25HF RRCID -> 272788 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 9308 - 13507														
12	4805 X	4502	-0-	-303	-0-	236 1	3997 2	255 9	Y	232	246 0		-0-	
01	DLQ G-10	4582	-0-	4582	4582	227 1	4080 2	265 9	Y	241	240 0		1	
02	8257 X	3675	-0-	-4582	-0-	151 1	3315 2	204 9	Y	185	186 0		-0-	
03	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	97 1	2930 2	172 9	Y	156	155 0		1	
04	4470 X	3870	-0-	-600	-0-	103 1	3575 2	185 9	Y	168	161 0		8	
05	4588 X	2991	-0-	-1597	-0-	190 1	2611 2	183 9	Y	166	166 0		8	
PILONCILLO														
WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 101300 WELL #: D 17HW RRCID -> 275110 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 8999 - 14609															CNTY: DIMMIT				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																		
12	4650 X	4598	-0-	-52	-0-	241 10	1 4	4090 257	2 9	Y	234	245	0			-0-																		
01	DLQ G-10	4363	-0-	4363	4363	216 9	1 4	3873 265	2 9	Y	241	239	0			2																		
02	8221 X	3858	-0-	-4363	-0-	161 5	1 4	3471 221	2 9	Y	201	202	0			1																		
03	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	130 7	1 4	3943 215	2 9	Y	195	194	0			2																		
04	4440 X	3678	-0-	-762	-0-	120 8	1 4	3337 213	2 9	Y	194	187	0			9																		
05	4588 X	4007	-0-	-581	-0-	241 8	1 4	3531 227	2 9	Y	206	206	0			9																		
PILONCILLO															WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9353 - 15529																			
12	7905 X	7219	-0-	-686	-0-	377 16	1 4	6389 437	2 9	Y	397	416	0			-0-																		
01	DLQ G-10	7403	-0-	7403	7403	365 15	1 4	6543 480	2 9	Y	436	433	0			3																		
02	14197 X	6794	-0-	-7403	-0-	282 15	1 4	6084 413	2 9	Y	375	378	0			-0-																		
03	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	193 11	1 4	5841 337	2 9	Y	306	305	0			1																		
04	7200 X	5569	-0-	-1631	-0-	177 12	1 4	5017 363	2 9	Y	330	317	0			14																		
05	7533 X	1487	-0-	-6046	-0-	57 22	1 4	1319 89	2 9	Y	81	95	0			-0-																		
PILONCILLO															WELL #: D 17HX RRCID -> 275112 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9214 - 14780																			
12	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	193 8	1 4	3277 99	2 9	Y	90	94	0			-0-																		
01	DLQ G-10	3616	-0-	3616	3616	187 8	1 4	3348 73	2 9	Y	66	66	0			-0-																		
02	6555 X	2939	-0-	-3616	-0-	126 4	1 4	2758 51	2 9	Y	46	46	0			-0-																		
03	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	81 9	1 4	2458 42	2 9	Y	38	38	0			-0-																		
04	3510 X	2239	-0-	-1271	-0-	77 5	1 4	2098 59	2 9	Y	54	52	0			2																		
05	3627 X	2596	-0-	-1031	-0-	161 6	1 4	2368 61	2 9	Y	55	55	0			2																		
PILONCILLO															WELL #: D 17HY RRCID -> 275113 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9073 - 14550																			
12	4774 X	4374	-0-	-400	-0-	231 10	1 4	3914 219	2 9	Y	199	208	0			-0-																		
01	DLQ G-10	4246	-0-	4246	4246	211 9	1 4	3793 233	2 9	Y	212	210	0			2																		
02	8197 X	3951	-0-	-4246	-0-	168 5	1 4	3613 165	2 9	Y	150	152	0			-0-																		
03	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	122 7	1 4	3697 143	2 9	Y	130	128	0			2																		
04	4290 X	3157	-0-	-1133	-0-	113 8	1 4	2886 150	2 9	Y	136	131	0			7																		
05	4371 X	3951	-0-	-420	-0-	247 8	1 4	3532 164	2 9	Y	149	150	0			6																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 17HD RRCID -> 275114 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9212 - 15428														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	CODE	BALANCE	
12	3906 X	3094	-0-	-812	-0-	167	1	2808	2	Y	91	96	0	-0-
						19	4	100	9					
01	DLQ G-10	3354	-0-	3354	3354	170	1	3054	2	Y	112	110	0	2
						7	4	123	9					
02	6322 X	2968	-0-	-3354	-0-	126	1	2736	2	Y	93	94	0	1
						4	4	102	9					
03	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	87	1	2649	2	Y	73	72	0	2
						9	4	80	9					
04	3570 X	2660	-0-	-910	-0-	84	1	2471	2	Y	90	87	0	5
						6	4	99	9					
05	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	313	1	4260	2	Y	154	150	0	9
						9	4	169	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 17HA RRCID -> 275115 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8919 - 14899														
12	7068 X	6652	-0-	-416	-0-	348	1	5898	2	Y	355	369	0	-0-
						15	4	391	9					
01	DLQ G-10	6698	-0-	6698	6698	333	1	5964	2	Y	352	352	0	-0-
						14	4	387	9					
02	12382 X	5684	-0-	-6698	-0-	238	1	5129	2	Y	281	281	0	-0-
						8	4	309	9					
03	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	164	1	4983	2	Y	209	208	0	1
						9	4	230	9					
04	6510 X	5101	-0-	-1409	-0-	151	1	4691	2	Y	226	217	0	10
						10	4	249	9					
05	6696 X	5057	-0-	-1639	-0-	306	1	4481	2	Y	235	235	0	10
						11	4	259	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 17HE RRCID -> 275117 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9216 - 15460														
12	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	290	1	4921	2	Y	217	225	0	-0-
						12	4	239	9					
01	DLQ G-10	5260	-0-	5260	5260	266	1	4761	2	Y	198	198	0	-0-
						15	4	218	9					
02	9779 X	4519	-0-	-5260	-0-	192	1	4139	2	Y	165	165	0	-0-
						6	4	182	9					
03	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	143	1	4319	2	Y	155	154	0	1
						14	4	171	9					
04	5280 X	3847	-0-	-1433	-0-	134	1	3485	2	Y	199	191	0	9
						9	4	219	9					
05	5456 X	1141	-0-	-4315	-0-	45	1	1032	2	Y	48	57	0	-0-
						11	4	53	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 17HC RRCID -> 275123 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8923 - 15370														
12	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	279	1	4733	2	Y	230	240	0	-0-
						12	4	253	9					
01	DLQ G-10	4823	-0-	4823	4823	242	1	4330	2	Y	213	212	0	1
						17	4	234	9					
02	9156 X	4333	-0-	-4823	-0-	183	1	3946	2	Y	180	181	0	-0-
						6	4	198	9					
03	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	138	1	4192	2	Y	169	168	0	1
						8	4	186	9					
04	5100 X	3616	-0-	-1484	-0-	124	1	3278	2	Y	187	180	0	8
						8	4	206	9					
05	5270 X	4421	-0-	-849	-0-	273	1	3907	2	Y	211	209	0	10
						9	4	232	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: D 17HB RRCID -> 275124 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8907 - 14986															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	5704 X	5331	-0-	-373	-0-	282 1	4784 2	253 9	253 9	Y	230	241 0			-0-
01	DLQ G-10	5596	-0-	5596	5596	280 1	5022 2	282 9	282 9	Y	256	254 0			2
02	10766 X	5170	-0-	-5596	-0-	216 1	4710 2	237 9	237 9	Y	215	217 0			-0-
03	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	145 1	4410 2	201 9	201 9	Y	183	182 0			1
04	5430 X	3926	-0-	-1504	-0-	132 1	3553 2	232 9	232 9	Y	211	202 0			10
05	5735 X	4503	-0-	-1232	-0-	271 1	3978 2	245 9	245 9	Y	223	224 0			9
PILONCILLO															
WELL #: D 22HX RRCID -> 275164 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8939 - 15389															
12	4092 X	3992	-0-	-100	-0-	208 1	3534 2	241 9	241 9	Y	219	229 0			-0-
01	DLQ G-10	3810	-0-	3810	3810	188 1	3376 2	238 9	238 9	Y	216	214 0			2
02	7171 X	3361	-0-	-3810	-0-	140 1	3020 2	197 9	197 9	Y	179	181 0			-0-
03	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	101 1	3062 2	176 9	176 9	Y	160	159 0			1
04	3870 X	2989	-0-	-881	-0-	93 1	2711 2	179 9	179 9	Y	163	156 0			8
05	3999 X	3748	-0-	-251	-0-	233 1	3281 2	226 9	226 9	Y	205	202 0			11
PILONCILLO															
WELL #: D 22HE RRCID -> 275222 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8876 - 15076															
12	3100 N	3946	-0-	846	3502	209 1	3546 2	182 9	182 9	Y	165	173 0			-0-
01	DLQ G-10	2942	-0-	2942	6444	148 1	2649 2	139 9	139 9	Y	126	125 0			1
02	9023 X	2579	-0-	-6444	-0-	108 1	2336 2	132 9	132 9	Y	120	121 0			-0-
03	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	74 1	2257 2	119 9	119 9	Y	108	108 0			-0-
04	1890 X	1171	-0-	-719	-0-	37 1	1058 2	74 9	74 9	Y	67	64 0			3
05	3937 X	1757	-0-	-2180	-0-	109 1	1543 2	101 9	101 9	Y	92	89 0			6
PILONCILLO															
WELL #: D 22HB RRCID -> 275223 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8749 - 15073															
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2 2	6 9			Y	5	5 0			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3 4				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3 0			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 22HZ RRCID -> 275224 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8694 - 15016														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
12	5115 X	5036	-0-	-79	-0-	261 1	4416 2	Y			316	330 0		-0-
01	DLQ G-10	4865	-0-	4865	4865	11 4	348 9							3
02	9039 X	4174	-0-	-4865	-0-	237 1	4248 2	Y			336	333 0		-0-
03	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	10 4	370 9				278	281 0		2
04	4860 X	3733	-0-	-1127	-0-	171 1	3692 2	Y			252	250 0		13
05	5022 X	1982	-0-	-3040	-0-	5 4	306 9				280	269 0		-0-
						125 1	3783 2	Y			150	163 0		
						7 4	277 9							
						117 1	3300 2	Y						
						8 4	308 9							
						84 1	1727 2	Y						
						6 4	165 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 22HY RRCID -> 275225 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9024 - 15375														
12	5580 X	5340	-0-	-240	-0-	288 1	4883 2	Y			143	149 0		-0-
01	DLQ G-10	5642	-0-	5642	5642	12 4	157 9							2
02	10771 X	5129	-0-	-5642	-0-	287 1	5152 2	Y			174	172 0		-0-
03	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	12 4	191 9				152	153 0		1
04	5460 X	4260	-0-	-1200	-0-	220 1	4735 2	Y			138	137 0		2
05	5704 X	2541	-0-	-3163	-0-	7 4	167 9				152	146 0		8
						160 1	4848 2	Y			152	146 0		-0-
						9 4	152 9							
						142 1	3941 2	Y						
						10 4	167 9							
						127 1	2308 2	Y			83	91 0		
						15 4	91 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 22HF RRCID -> 275229 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8905 - 14742														
12	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	218 1	3695 2	Y			321	335 0		-0-
01	DLQ G-10	3591	-0-	3591	3591	9 4	353 9							2
02	7004 X	3413	-0-	-3591	-0-	173 1	3111 2	Y			273	271 0		-0-
03	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	7 4	300 9				249	251 0		2
04	4260 X	2982	-0-	-1278	-0-	139 1	2996 2	Y			228	226 0		12
05	4278 X	3315	-0-	-963	-0-	4 4	274 9				253	243 0		11
						101 1	3067 2	Y						
						6 4	251 9							
						94 1	2604 2	Y						
						6 4	278 9							
						194 1	2815 2	Y			272	273 0		
						7 4	299 9							
PILONCILLO														
WELL #: D 22HD RRCID -> 275234 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8817 - 15080														
12	4526 X	2679	-0-	-1847	-0-	131 1	2212 2	Y			301	301 0		-0-
01	DLQ G-10	4043	-0-	4043	4043	5 4	331 9							2
02	7631 X	3588	-0-	-4043	-0-	186 1	3334 2	Y			468	466 0		-0-
03	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	8 4	515 9				267	269 0		2
04	3900 X	3468	-0-	-432	-0-	146 1	3143 2	Y			223	221 0		11
05	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	5 4	294 9							
						108 1	3289 2	Y						
						6 4	245 9							
						112 1	3078 2	Y						
						8 4	270 9							
						246 1	3588 2	Y			280	280 0		
						8 4	308 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																																			
TBM CATARINA, LLC															//CONT.// 12018 200 101300																																																																																	
PILONCILLO															WELL #: D 22HC															RRCID -> 275235															COMPL. DATE 08/29/2015															TOTAL DEPTH 8469															PERF. 8942 - 15142																					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																											
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																											
12	3100	N	2678	-0-	-422		426				141	1	2396	2	Y	123	129	0			-0-																																																																											
											6	4	135	9																																																																																		
01	DLQ	G-10	2122	-0-	2122		2548				106	1	1902	2	Y	100	99	0			1																																																																											
											4	4	110	9																																																																																		
02	4564	X	2016	-0-	-2548		-0-				85	1	1820	2	Y	98	99	0			-0-																																																																											
											3	4	108	9																																																																																		
03	1970	X	1970	-0-	-0-		-0-				60	1	1808	2	Y	90	90	0			-0-																																																																											
											3	4	99	9																																																																																		
04	2760	X	1717	-0-	-1043		-0-				56	1	1545	2	Y	102	98	0			4																																																																											
											4	4	112	9																																																																																		
05	2666	X	2033	-0-	-633		-0-				123	1	1786	2	Y	109	108	0			5																																																																											
											4	4	120	9																																																																																		
PILONCILLO																						WELL #: D 22HA															RRCID -> 275236															COMPL. DATE 08/29/2015															TOTAL DEPTH 8518															PERF. 8858 - 14932														
12	6268	X	6268	-0-	-0-		-0-				326	1	5519	2	Y	372	390	0			-0-																																																																											
											14	4	409	9																																																																																		
01	DLQ	G-10	5744	-0-	5744		5744				282	1	5059	2	Y	355	353	0			2																																																																											
											12	4	391	9																																																																																		
02	10806	X	5062	-0-	-5744		-0-				209	1	4510	2	Y	305	307	0			-0-																																																																											
											7	4	336	9																																																																																		
03	5068	X	5068	-0-	-0-		-0-				152	1	4619	2	Y	262	261	0			1																																																																											
											9	4	288	9																																																																																		
04	6060	X	4327	-0-	-1733		-0-				137	1	3877	2	Y	276	265	0			12																																																																											
											9	4	304	9																																																																																		
05	6262	X	4967	-0-	-1295		-0-				296	1	4314	2	Y	315	313	0			14																																																																											
											10	4	347	9																																																																																		
PILONCILLO																						WELL #: D 17HZ															RRCID -> 275249															COMPL. DATE 10/15/2015															TOTAL DEPTH 9164															PERF. 9169 - 14871														
12	3596	X	3010	-0-	-586		-0-				161	1	2730	2	Y	102	104	0			-0-																																																																											
											7	4	112	9																																																																																		
01	DLQ	G-10	3326	-0-	3326		3326				168	1	3007	2	Y	131	129	0			2																																																																											
											7	4	144	9																																																																																		
02	6400	X	3074	-0-	-3326		-0-				130	1	2796	2	Y	131	131	0			2																																																																											
											4	4	144	9																																																																																		
03	3095	X	3095	-0-	-0-		-0-				94	1	2863	2	Y	121	121	0			2																																																																											
											5	4	133	9																																																																																		
04	3210	X	2450	-0-	-760		-0-				82	1	2219	2	Y	130	125	0			7																																																																											
											6	4	143	9																																																																																		
05	3410	X	2509	-0-	-901		-0-				151	1	2204	2	Y	125	126	0			6																																																																											
											16	4	138	9																																																																																		
PILONCILLO																						WELL #: D 25HA															RRCID -> 275348															COMPL. DATE 11/02/2014															TOTAL DEPTH 8398															PERF. 9098 - 13781														
12	5233	X	5233	-0-	-0-		-0-				279	1	4714	2	Y	198	208	0			-0-																																																																											
											22	4	218	9																																																																																		
01	DLQ	G-10	5123	-0-	5123		5123				258	1	4635	2	Y	199	198	0			1																																																																											
											11	4	219	9																																																																																		
02	9739	X	4616	-0-	-5123		-0-				196	1	4223	2	Y	174	175	0			-0-																																																																											
											6	4	191	9																																																																																		
03	4720	X	4720	-0-	-0-		-0-				145	1	4388	2	Y	163	162	0			1																																																																											
											8	4	179	9																																																																																		
04	4650	X	4482	-0-	-168		-0-				156	1	4100	2	Y	196	188	0			9																																																																											
											10	4	216	9																																																																																		
05	5239	X	4592	-0-	-647		-0-				280	1	4094	2	Y	189	190	0			8																																																																											
											10	4	208	9																																																																																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 25HB RRCID -> 276369 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8945 - 15002														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	BALANCE
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE		
12	4774 X	4416	-0-	-358	-0-	236	1	3996	2	Y	158	165 0	-0-	
						10	4	174	9					
01	DLQ G-10	4410	-0-	4410	4410	223	1	4000	2	Y	162	160 0	2	
						9	4	178	9					
02	8013 X	3603	-0-	-4410	-0-	153	1	3304	2	Y	128	129 0	1	
						5	4	141	9					
03	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	116	1	3523	2	Y	131	129 0	3	
						7	4	144	9					
04	4260 X	2926	-0-	-1334	-0-	104	1	2650	2	Y	150	144 0	9	
						7	4	165	9					
05	4402 X	3432	-0-	-970	-0-	212	1	3045	2	Y	153	155 0	7	
						7	4	168	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 25HC RRCID -> 276370 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8709 - 16697														
12	8432 X	8143	-0-	-289	-0-	431	1	7307	2	Y	352	369 0	-0-	
						18	4	387	9					
01	DLQ G-10	8402	-0-	8402	8402	421	1	7555	2	Y	371	368 0	3	
						18	4	408	9					
02	15734 X	7332	-0-	-8402	-0-	309	1	6665	2	Y	316	318 0	1	
						10	4	348	9					
03	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	230	1	6984	2	Y	299	296 0	4	
						13	4	329	9					
04	8130 X	7276	-0-	-854	-0-	252	1	6608	2	Y	363	348 0	19	
						17	4	399	9					
05	8401 X	7321	-0-	-1080	-0-	450	1	6475	2	Y	346	349 0	16	
						15	4	381	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 26HP RRCID -> 276792 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8602 - 14552														
12	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	182	1	3081	2	Y	140	144 0	-0-	
						8	4	154	9					
01	DLQ G-10	3366	-0-	3366	3366	168	1	3020	2	Y	155	154 0	1	
						7	4	171	9					
02	6464 X	3098	-0-	-3366	-0-	130	1	2800	2	Y	149	149 0	1	
						4	4	164	9					
03	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	94	1	2860	2	Y	138	136 0	3	
						5	4	152	9					
04	3300 X	2976	-0-	-324	-0-	90	1	2711	2	Y	154	148 0	9	
						6	4	169	9					
05	3441 X	3082	-0-	-359	-0-	187	1	2712	2	Y	161	162 0	8	
						6	4	177	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 25HD RRCID -> 276824 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8788 - 16698														
12	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	458	1	7755	2	Y	277	290 0	-0-	
						19	4	305	9					
01	DLQ G-10	8601	-0-	8601	8601	436	1	7831	2	Y	286	284 0	2	
						19	4	315	9					
02	16357 X	7756	-0-	-8601	-0-	331	1	7138	2	Y	251	253 0	-0-	
						11	4	276	9					
03	8067 X	8067	-0-	-0-	-0-	249	1	7534	2	Y	240	239 0	1	
						20	4	264	9					
04	8310 X	7450	-0-	-860	-0-	258	1	6868	2	Y	279	268 0	12	
						17	4	307	9					
05	8618 X	7303	-0-	-1315	-0-	446	1	6553	2	Y	262	262 0	12	
						16	4	288	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 26HN RRCID -> 277280 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8876 - 14835														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
12	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	127 1	2159 2	80 9	Y	73	79 0			-0-
01	DLQ G-10	2318	-0-	2318	2318	116 1	2088 2	106 9	Y	96	93 0			3
02	4345 X	2027	-0-	-2318	-0-	85 1	1850 2	89 9	Y	81	83 0			1
03	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	61 1	1852 2	80 9	Y	73	72 0			2
04	2280 X	1913	-0-	-367	-0-	57 1	1753 2	99 9	Y	90	86 0			6
05	2356 X	2142	-0-	-214	-0-	133 1	1888 2	117 9	Y	106	107 0			5
PILONCILLO														
WELL #: C 4HY RRCID -> 277988 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9354 - 17718														
12	3565 X	3363	-0-	-202	-0-	179 1	3037 2	140 9	Y	127	133 0			-0-
01	DLQ G-10	3298	-0-	3298	3298	166 1	2984 2	141 9	Y	128	128 0			-0-
02	6228 X	2930	-0-	-3298	-0-	124 1	2680 2	122 9	Y	111	111 0			-0-
03	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	91 1	2756 2	112 9	Y	102	102 0			-0-
04	3300 X	2544	-0-	-756	-0-	87 1	2323 2	128 9	Y	116	111 0			5
05	3348 X	2900	-0-	-448	-0-	177 1	2584 2	133 9	Y	121	120 0			6
PILONCILLO														
WELL #: C 4HZ RRCID -> 277995 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9544 - 17015														
12	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	190 1	3212 2	118 9	Y	107	112 0			-0-
01	DLQ G-10	3413	-0-	3413	3413	174 1	3115 2	117 9	Y	106	106 0			-0-
02	6345 X	2932	-0-	-3413	-0-	125 1	2707 2	96 9	Y	87	87 0			-0-
03	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	92 1	2789 2	90 9	Y	82	81 0			1
04	3420 X	2588	-0-	-832	-0-	92 1	2372 2	113 9	Y	103	99 0			5
05	3534 X	3083	-0-	-451	-0-	188 1	2774 2	116 9	Y	105	105 0			5
PILONCILLO														
WELL #: C 5HD RRCID -> 278003 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9498 - 15831														
12	4123 X	3853	-0-	-270	-0-	199 1	3375 2	271 9	Y	246	257 0			-0-
01	DLQ G-10	3622	-0-	3622	3622	177 1	3177 2	260 9	Y	236	236 0			-0-
02	6906 X	3284	-0-	-3622	-0-	135 1	2916 2	229 9	Y	208	208 0			-0-
03	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	99 1	3001 2	212 9	Y	193	192 0			1
04	3720 X	2746	-0-	-974	-0-	94 1	2411 2	235 9	Y	214	205 0			10
05	3844 X	2605	-0-	-1239	-0-	145 1	2253 2	201 9	Y	183	182 0			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: C 5HE RRCID -> 278008 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9424 - 15657														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
12	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	217	1	3685	2	Y	371	386	0	-0-
01	DLQ G-10	3764	-0-	3764	3764	9	4	408	9					1
02	6356 X	2592	-0-	-3764	-0-	179	1	3216	2	Y	328	327	0	2
03	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	8	4	361	9					12
04	4170 X	3127	-0-	-1043	-0-	100	1	2267	2	Y	202	201	0	24
05	4309 X	2760	-0-	-1549	-0-	3	4	222	9					17
						121	1	3673	2	Y	325	315	0	
						7	4	358	9					
						101	1	2680	2	Y	308	296	0	
						7	4	339	9					
						146	1	2322	2	Y	260	267	0	
						6	4	286	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 18HG RRCID -> 278162 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8769 - 14845														
12	8835 X	7914	-0-	-921	-0-	421	1	7145	2	Y	300	315	0	-0-
01	DLQ G-10	7856	-0-	7856	7856	18	4	330	9					2
02	15088 X	7232	-0-	-7856	-0-	396	1	7109	2	Y	304	302	0	7
03	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	17	4	334	9					17
04	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	307	1	6609	2	Y	274	269	0	30
05	8029 X	7676	-0-	-353	-0-	15	4	301	9					15
						209	1	6332	2	Y	242	232	0	
						25	4	266	9					
						275	1	7420	2	Y	343	330	0	
						18	4	377	9					
						458	1	6854	2	Y	315	330	0	
						17	4	347	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 18HH RRCID -> 278163 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8630 - 15974														
12	7192 X	6572	-0-	-620	-0-	352	1	5962	2	Y	221	231	0	-0-
01	DLQ G-10	6626	-0-	6626	6626	15	4	243	9					2
02	12645 X	6019	-0-	-6626	-0-	336	1	6025	2	Y	228	226	0	-0-
03	6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	14	4	251	9					2
04	6420 X	6243	-0-	-177	-0-	256	1	5534	2	Y	201	203	0	12
05	6665 X	6298	-0-	-367	-0-	8	4	221	9					10
						201	1	6097	2	Y	200	198	0	
						11	4	220	9					
						214	1	5754	2	Y	237	227	0	
						14	4	261	9					
						388	1	5643	2	Y	231	233	0	
						13	4	254	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 18HI RRCID -> 278164 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8733 - 16510														
12	5549 X	5327	-0-	-222	-0-	286	1	4845	2	Y	167	175	0	-0-
01	DLQ G-10	5034	-0-	5034	5034	12	4	184	9					2
02	9777 X	4743	-0-	-5034	-0-	257	1	4563	2	Y	162	160	0	1
03	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	36	4	178	9					2
04	5160 X	4632	-0-	-528	-0-	202	1	4372	2	Y	148	149	0	9
05	5332 X	4673	-0-	-659	-0-	6	4	163	9					7
						150	1	4535	2	Y	139	138	0	
						8	4	153	9					
						159	1	4276	2	Y	169	162	0	
						11	4	186	9					
						287	1	4199	2	Y	161	163	0	
						10	4	177	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO													CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 101300														
WELL #: D 18HK RRCID -> 278182 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8906 - 18582														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
12	10168 X	9603	-0-	-565	-0-	511 1	8671 2	Y	364	380	0	-0-		
						21 4	400 9							
01	DLQ G-10	9481	-0-	9481	9481	478 1	8579 2	Y	367	365	0	2		
						20 4	404 9							
02	18081 X	8600	-0-	-9481	-0-	365 1	7865 2	Y	325	327	0	-0-		
						12 4	358 9							
03	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	272 1	8255 2	Y	308	305	0	3		
						15 4	339 9							
04	9300 X	8306	-0-	-994	-0-	286 1	7608 2	Y	357	343	0	17		
						19 4	393 9							
05	9610 X	8417	-0-	-1193	-0-	510 1	7502 2	Y	352	353	0	16		
						18 4	387 9							

PILONCILLO													WELL #: D 18HJ RRCID -> 278287 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8863 - 17563	
12	8060 X	7449	-0-	-611	-0-	398 1	6750 2	Y	258	270	0	-0-		
						17 4	284 9							
01	DLQ G-10	7416	-0-	7416	7416	375 1	6736 2	Y	263	261	0	2		
						16 4	289 9							
02	14051 X	6635	-0-	-7416	-0-	283 1	6091 2	Y	229	231	0	-0-		
						9 4	252 9							
03	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	211 1	6401 2	Y	217	215	0	2		
						12 4	239 9							
04	7200 X	6515	-0-	-685	-0-	221 1	5992 2	Y	261	251	0	12		
						15 4	287 9							
05	7440 X	6612	-0-	-828	-0-	403 1	5916 2	Y	254	254	0	12		
						14 4	279 9							

PILONCILLO													WELL #: D 9HF RRCID -> 278290 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8985 - 16736	
12	9672 X	9082	-0-	-590	-0-	469 1	7946 2	Y	588	616	0	-0-		
						20 4	647 9							
01	DLQ G-10	9039	-0-	9039	9039	441 1	7920 2	Y	599	594	0	5		
						19 4	659 9							
02	17125 X	8086	-0-	-9039	-0-	338 1	7321 2	Y	378	383	0	-0-		
						11 4	416 9							
03	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	248 1	7521 2	Y	328	326	0	2		
						14 4	361 9							
04	8880 X	6938	-0-	-1942	-0-	242 1	6250 2	Y	391	376	0	17		
						16 4	430 9							
05	9083 X	7917	-0-	-1166	-0-	475 1	6988 2	Y	397	397	0	17		
						17 4	437 9							

PILONCILLO													WELL #: D 26HO RRCID -> 278293 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8660 - 14735	
12	806 N	738	-0-	-68	-0-	40 1	661 2	Y	25	25	0	-0-		
						9 4	28 9							
01	DLQ G-10	702	-0-	702	702	35 1	635 2	Y	27	26	0	1		
						2 4	30 9							
02	1000 N	737	-0-	-263	439	31 1	677 2	Y	25	26	0	-0-		
						1 4	28 9							
03	1123 N	684	-0-	-439	-0-	21 1	638 2	Y	22	21	0	1		
						1 4	24 9							
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	22 1	642 2	Y	37	36	0	2		
						2 4	41 9							
05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	69 1	917 2	Y	47	47	0	2		
						2 4	52 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 9HE RRCID -> 278420 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9296 - 17047														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	11811 X	11433	-0-	-378	-0-	583	1	9887	2	Y	854	894	0	-0-
						24	4	939	9					
01	DLQ G-10	11379	-0-	11379	11379	549	1	9851	2	Y	869	865	0	4
						23	4	956	9					
02	21213 X	9834	-0-	-11379	-0-	411	1	8864	2	Y	496	500	0	-0-
						13	4	546	9					
03	9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	303	1	9199	2	Y	432	429	0	3
						17	4	475	9					
04	11160 X	8069	-0-	-3091	-0-	279	1	7256	2	Y	468	449	0	22
						19	4	515	9					
05	11439 X	9702	-0-	-1737	-0-	581	1	8549	2	Y	502	502	0	22
						20	4	552	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 7HG RRCID -> 278424 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8696 - 14707														
12	3968 X	3600	-0-	-368	-0-	194	1	3297	2	Y	92	96	0	-0-
						8	4	101	9					
01	DLQ G-10	3482	-0-	3482	3482	177	1	3180	2	Y	106	104	0	2
						8	4	117	9					
02	6677 X	3195	-0-	-3482	-0-	138	1	2978	2	Y	68	70	0	-0-
						4	4	75	9					
03	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	103	1	3112	2	Y	58	57	0	1
						6	4	64	9					
04	3540 X	2697	-0-	-843	-0-	96	1	2522	2	Y	66	64	0	3
						6	4	73	9					
05	3596 X	3205	-0-	-391	-0-	200	1	2923	2	Y	68	68	0	3
						7	4	75	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 7HH RRCID -> 278425 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751														
12	4464 X	4310	-0-	-154	-0-	229	1	3876	2	Y	177	185	0	-0-
						10	4	195	9					
01	DLQ G-10	4243	-0-	4243	4243	214	1	3831	2	Y	172	172	0	-0-
						9	4	189	9					
02	7780 X	3537	-0-	-4243	-0-	149	1	3218	2	Y	150	150	0	-0-
						5	4	165	9					
03	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	107	1	3257	2	Y	139	138	0	1
						6	4	153	9					
04	4230 X	3283	-0-	-947	-0-	100	1	3014	2	Y	147	142	0	6
						7	4	162	9					
05	4309 X	3443	-0-	-866	-0-	209	1	3051	2	Y	160	159	0	7
						7	4	176	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 7HI RRCID -> 278433 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8624 - 14634														
12	3131 X	3045	-0-	-86	-0-	163	1	2755	2	Y	109	113	0	-0-
						7	4	120	9					
01	DLQ G-10	3035	-0-	3035	3035	152	1	2736	2	Y	128	126	0	2
						6	4	141	9					
02	5608 X	2573	-0-	-3035	-0-	110	1	2365	2	Y	85	87	0	-0-
						4	4	94	9					
03	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	80	1	2423	2	Y	77	76	0	1
						5	4	85	9					
04	2970 X	2333	-0-	-637	-0-	74	1	2145	2	Y	99	95	0	5
						5	4	109	9					
05	3038 X	2488	-0-	-550	-0-	152	1	2219	2	Y	102	102	0	5
						5	4	112	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 7HY RRCID -> 278450 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8552 - 15640														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	4681 X	4648	-0-	-33	-0-	244	1	4143	2	Y	228	240	0	-0-
						10	4	251	9					
01	DLQ G-10	4701	-0-	4701	4701	237	1	4246	2	Y	189	189	0	-0-
						10	4	208	9					
02	8802 X	4101	-0-	-4701	-0-	174	1	3763	2	Y	144	144	0	-0-
						6	4	158	9					
03	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	128	1	3891	2	Y	132	131	0	1
						7	4	145	9					
04	4560 X	3504	-0-	-1056	-0-	120	1	3201	2	Y	159	152	0	8
						8	4	175	9					
05	4712 X	4125	-0-	-587	-0-	251	1	3679	2	Y	169	169	0	8
						9	4	186	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 7HZ RRCID -> 278492 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8726 - 15241														
12	4712 X	4491	-0-	-221	-0-	236	1	3999	2	Y	224	234	0	-0-
						10	4	246	9					
01	DLQ G-10	4386	-0-	4386	4386	215	1	3856	2	Y	278	273	0	5
						9	4	306	9					
02	8312 X	3926	-0-	-4386	-0-	163	1	3513	2	Y	223	226	0	2
						5	4	245	9					
03	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	121	1	3658	2	Y	200	198	0	4
						7	4	220	9					
04	4380 X	3483	-0-	-897	-0-	112	1	3129	2	Y	213	204	0	13
						8	4	234	9					
05	4495 X	3884	-0-	-611	-0-	232	1	3389	2	Y	232	235	0	10
						8	4	255	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 14HA RRCID -> 278877 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8445 - 14909														
12	3100 X	2758	-0-	-342	-0-	142	1	2409	2	Y	183	191	0	-0-
						6	4	201	9					
01	DLQ G-10	2706	-0-	2706	2706	133	1	2385	2	Y	165	165	0	-0-
						6	4	182	9					
02	5227 X	2521	-0-	-2706	-0-	106	1	2271	2	Y	126	126	0	-0-
						5	4	139	9					
03	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	78	1	2376	2	Y	122	121	0	1
						4	4	134	9					
04	2940 X	2304	-0-	-636	-0-	75	1	2080	2	Y	131	126	0	6
						5	4	144	9					
05	2790 X	2735	-0-	-55	-0-	159	1	2410	2	Y	145	145	0	6
						6	4	160	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 14HB RRCID -> 278896 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8105 - 14601														
12	3255 X	2837	-0-	-418	-0-	147	1	2489	2	Y	173	185	0	-0-
						11	4	190	9					
01	DLQ G-10	2913	-0-	2913	2913	141	1	2522	2	Y	219	211	0	8
						9	4	241	9					
02	5302 X	2389	-0-	-2913	-0-	95	1	2069	2	Y	202	205	0	5
						3	4	222	9					
03	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	67	1	2039	2	Y	182	184	0	3
						4	4	200	9					
04	2910 X	2144	-0-	-766	-0-	67	1	1844	2	Y	207	199	0	11
						5	4	228	9					
05	2914 X	2453	-0-	-461	-0-	144	1	2054	2	Y	227	227	0	11
						5	4	250	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 14HC RRCID -> 278920 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8228 - 14872														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	55	1	934	2	Y	108	113	0	-0-
						2	4	119	9					
01	DLQ G-10	1112	-0-	1112	1112	53	1	949	2	Y	98	98	0	-0-
						2	4	108	9					
02	1000 N	1047	-0-	47	1159	43	1	926	2	Y	70	70	0	-0-
						1	4	77	9					
03	2197 N	1038	-0-	-1159	-0-	31	1	936	2	Y	63	63	0	-0-
						2	4	69	9					
04	1080 N	845	-0-	-235	-0-	29	1	749	2	Y	59	57	0	2
						2	4	65	9					
05	1147 N	1014	-0-	-133	-0-	61	1	885	2	Y	60	59	0	3
						2	4	66	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 9HG RRCID -> 278939 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9060 - 16139														
12	8711 X	7264	-0-	-1447	-0-	371	1	6296	2	Y	528	553	0	-0-
						16	4	581	9					
01	DLQ G-10	6537	-0-	6537	6537	317	1	5658	2	Y	484	484	0	-0-
						30	4	532	9					
02	12778 X	6241	-0-	-6537	-0-	260	1	5573	2	Y	364	364	0	-0-
						8	4	400	9					
03	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	187	1	5655	2	Y	316	313	0	3
						11	4	348	9					
04	7320 X	5261	-0-	-2059	-0-	203	1	4754	2	Y	264	253	0	14
						14	4	290	9					
05	7254 X	6942	-0-	-312	-0-	421	1	6198	2	Y	280	282	0	12
						15	4	308	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 14HD RRCID -> 279129 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8126 - 14720														
12	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	109	1	1848	2	Y	292	304	0	-0-
						5	4	321	9					
01	DLQ G-10	2216	-0-	2216	2216	99	1	1784	2	Y	299	299	0	-0-
						4	4	329	9					
02	1000 N	1940	-0-	940	3156	77	1	1667	2	Y	176	176	0	-0-
						2	4	194	9					
03	5202 X	2046	-0-	-3156	-0-	60	1	1807	2	Y	160	158	0	2
						3	4	176	9					
04	2130 X	1772	-0-	-358	-0-	53	1	1544	2	Y	155	149	0	8
						4	4	171	9					
05	2294 X	1970	-0-	-324	-0-	115	1	1663	2	Y	171	171	0	8
						4	4	188	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 9HH RRCID -> 279170 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9165 - 13906														
12	6882 X	5728	-0-	-1154	-0-	311	1	5275	2	Y	117	122	0	-0-
						13	4	129	9					
01	DLQ G-10	5832	-0-	5832	5832	300	1	5385	2	Y	122	122	0	-0-
						13	4	134	9					
02	10778 X	4946	-0-	-5832	-0-	214	1	4634	2	Y	83	83	0	-0-
						7	4	91	9					
03	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	168	1	5085	2	Y	193	187	0	6
						9	4	212	9					
04	5730 X	4663	-0-	-1067	-0-	161	1	4188	2	Y	275	264	0	17
						11	4	303	9					
05	5828 X	5515	-0-	-313	-0-	330	1	4846	2	Y	297	301	0	13
						12	4	327	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 19HZ RRCID -> 279171 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8960 - 13613														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		5580 X	5005	-0-	-575	-0-	272 1	4610 2	Y	102	107	0		-0-
							11 4	112 9						
01	DLQ	G-10	4946	-0-	4946	4946	255 1	4566 2	Y	104	103	0		1
							11 4	114 9						
02		9426 X	4480	-0-	-4946	-0-	194 1	4180 2	Y	91	92	0		-0-
							6 4	100 9						
03		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	136 1	4113 2	Y	108	105	0		3
							8 4	119 9						
04		4920 X	4172	-0-	-748	-0-	127 1	3822 2	Y	195	187	0		11
							8 4	215 9						
05		4991 X	4244	-0-	-747	-0-	265 1	3741 2	Y	208	209	0		10
							9 4	229 9						
PILONCILLO														
WELL #: D 19HI RRCID -> 279172 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 9175 - 14684														
12		4433 X	3908	-0-	-525	-0-	213 1	3618 2	Y	62	66	0		-0-
							9 4	68 9						
01	DLQ	G-10	3829	-0-	3829	3829	196 1	3520 2	Y	95	93	0		2
							8 4	105 9						
02		7349 X	3520	-0-	-3829	-0-	151 1	3268 2	Y	87	88	0		1
							5 4	96 9						
03		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	113 1	3416 2	Y	83	82	0		2
							6 4	91 9						
04		3780 X	2440	-0-	-1340	-0-	78 1	2273 2	Y	76	73	0		5
							5 4	84 9						
05		3906 X	2903	-0-	-1003	-0-	196 1	2607 2	Y	85	87	0		3
							6 4	94 9						
PILONCILLO														
WELL #: D 19HH RRCID -> 279210 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8937 - 14236														
12		4123 X	3685	-0-	-438	-0-	202 1	3419 2	Y	51	52	0		-0-
							8 4	56 9						
01	DLQ	G-10	3761	-0-	3761	3761	195 1	3491 2	Y	61	60	0		1
							8 4	67 9						
02		7234 X	3473	-0-	-3761	-0-	151 1	3256 2	Y	55	56	0		-0-
							5 4	61 9						
03		3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	119 1	3602 2	Y	55	55	0		-0-
							7 4	61 9						
04		3690 X	3024	-0-	-666	-0-	100 1	2849 2	Y	62	60	0		2
							7 4	68 9						
05		3844 X	3357	-0-	-487	-0-	218 1	3058 2	Y	67	66	0		3
							7 4	74 9						
PILONCILLO														
WELL #: D 19HG RRCID -> 279211 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8922 - 14518														
12		4836 X	4120	-0-	-716	-0-	224 1	3799 2	Y	80	83	0		-0-
							9 4	88 9						
01	DLQ	G-10	3564	-0-	3564	3564	184 1	3287 2	Y	71	71	0		-0-
							15 4	78 9						
02		6766 X	3202	-0-	-3564	-0-	138 1	2993 2	Y	61	61	0		-0-
							4 4	67 9						
03		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	97 1	2944 2	Y	55	54	0		1
							5 4	61 9						
04		4080 X	2837	-0-	-1243	-0-	91 1	2673 2	Y	61	59	0		3
							6 4	67 9						
05		4123 X	3068	-0-	-1055	-0-	199 1	2789 2	Y	66	66	0		3
							7 4	73 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 6HG RRCID -> 279220 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9528 PERF.10056 - 16248														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3937 X	2231	-0-	-1706	-0-	124	1	2079	2	Y	10	12	0	-0-
01	DLQ G-10	93	-0-	93	93	17	4	11	9	Y	-0-			-0-
02	5658 X	5565	-0-	-93	-0-	7	1	18	2	Y	24	24	0	-0-
03	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	68	4	5272	2	Y	15	15	0	-0-
04	4140 X	2899	-0-	-1241	-0-	241	1	26	9	Y	15	14	0	1
05	6169 X	2317	-0-	-3852	-0-	113	1	3435	2	Y	12	12	0	1
						6	4	17	9					
						100	1	2775	2	Y				
						7	4	17	9					
						150	1	2147	2	Y				
						7	4	13	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 6HF RRCID -> 279222 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9484 PERF.10222 - 16059														
12	3720 X	3639	-0-	-81	-0-	201	1	3411	2	Y	17	18	0	-0-
01	DLQ G-10	4074	-0-	4074	4074	8	4	19	9	Y	19	19	0	-0-
02	7383 X	3309	-0-	-4074	-0-	214	1	3830	2	Y	15	15	0	-0-
03	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	9	4	21	9	Y	14	14	0	-0-
04	3930 X	2684	-0-	-1246	-0-	145	1	3142	2	Y	14	13	0	1
05	4061 X	2764	-0-	-1297	-0-	5	4	17	9	Y	13	13	0	1
						103	1	3122	2	Y				
						6	4	15	9					
						96	1	2567	2	Y				
						6	4	15	9					
						185	1	2559	2	Y				
						6	4	14	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 7HB RRCID -> 279331 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9713 - 16067														
12	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	345	1	5843	2	Y	158	164	0	-0-
01	DLQ G-10	6784	-0-	6784	6784	14	4	174	9	Y	173	172	0	1
02	13056 X	6272	-0-	-6784	-0-	347	1	6232	2	Y	156	157	0	-0-
03	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	15	4	190	9	Y	147	146	0	1
04	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	270	1	5821	2	Y	158	152	0	7
05	6944 X	4683	-0-	-2261	-0-	9	4	172	9	Y	135	135	0	7
						202	1	6127	2	Y				
						11	4	162	9					
						189	1	5170	2	Y				
						13	4	174	9					
						282	1	4213	2	Y				
						39	4	149	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 7HA RRCID -> 279403 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9642 - 15580														
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CNTY: DIMMIT									
TBM CATARINA, LLC																			
PILONCILLO																			
WELL #: A 14HE										RRCID -> 279683 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8257 - 14826									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE			
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE				
12	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	97	1	1646	2	Y	159	166	0			-0-			
						4	4	175	9										
01	DLQ G-10	1931	-0-	1931	1931	92	1	1652	2	Y	166	164	0			2			
						4	4	183	9										
02	1000 N	1682	-0-	682	2613	69	1	1494	2	Y	106	108	0			-0-			
						2	4	117	9										
03	3100 N	1652	-0-	-1448	1165	49	1	1502	2	Y	89	88	0			1			
						3	4	98	9										
04	2658 N	1493	-0-	-1165	-0-	45	1	1333	2	Y	102	98	0			5			
						3	4	112	9										
05	1860 N	1586	-0-	-274	-0-	95	1	1385	2	Y	94	95	0			4			
						3	4	103	9										
PILONCILLO										WELL #: D 1D RRCID -> 279838 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10085 - 10560									
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
PILONCILLO										WELL #: A 16HZ RRCID -> 280123 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7987 - 15025									
12	2449 X	2132	-0-	-317	-0-	103	1	1747	2	Y	253	265	0			-0-			
						4	4	278	9										
01	DLQ G-10	2014	-0-	2014	2014	97	1	1735	2	Y	162	162	0			-0-			
						4	4	178	9										
02	3846 X	1832	-0-	-2014	-0-	74	1	1588	2	Y	153	152	0			1			
						2	4	168	9										
03	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	44	1	1342	2	Y	121	118	0			4			
						2	4	133	9										
04	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	55	1	3021	2	Y	115	110	0			9			
						4	4	127	9										
05	2139 X	1804	-0-	-335	-0-	112	1	1568	2	Y	109	113	0			5			
						4	4	120	9										
PILONCILLO										WELL #: F 1HZ RRCID -> 280157 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253									
12	1891 N	125	-0-	-1766	-0-	7	1	112	2	Y	5	8	0			-0-			
						6	9												
01	DLQ G-10	2203	-0-	2203	2203	111	1	1989	2	Y	85	82	0			3			
						9	4	94	9										
02	1000 N	1526	-0-	526	2729	65	1	1396	2	Y	57	58	0			2			
						2	4	63	9										
03	3100 N	1471	-0-	-1629	1100	45	1	1367	2	Y	51	51	0			2			
						3	4	56	9										
04	2324 N	1224	-0-	-1100	-0-	43	1	1116	2	Y	56	54	0			4			
						3	4	62	9										
05	1705 N	1440	-0-	-265	-0-	87	1	1285	2	Y	59	60	0			3			
						3	4	65	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 101300														
WELL #: F 1HD RRCID -> 280159 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 9752 - 16152														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	107 4	1 4	1815 89	2 9	Y	81	84 0		-0-
01	DLQ G-10	1853	-0-	1853	1853	93 11	1 4	1663 86	2 9	Y	78	76 0		2
02	1000 N	2322	-0-	1322	3175	96 11	1 4	2129 94	2 9	Y	85	87 0		-0-
03	4691 X	1516	-0-	-3175	-0-	46 11	1 4	1408 59	2 9	Y	54	54 0		-0-
04	1800 X	1296	-0-	-504	-0-	50 11	1 4	1165 78	2 9	Y	71	68 0		3
05	2573 X	1908	-0-	-665	-0-	154 11	1 4	1658 92	2 9	Y	84	81 0		6
PILONCILLO														
WELL #: A 23HX RRCID -> 280161 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8609 - 14627														
12	4123 X	3791	-0-	-332	-0-	182 8	1 4	3089 512	2 9	Y	465	486 0		-0-
01	DLQ G-10	3746	-0-	3746	3746	168 7	1 4	3024 547	2 9	Y	497	494 0		3
02	7106 X	3360	-0-	-3746	-0-	128 4	1 4	2740 488	2 9	Y	444	446 0		1
03	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	95 5	1 4	2890 459	2 9	Y	417	414 0		4
04	3870 X	3166	-0-	-704	-0-	92 6	1 4	2554 514	2 9	Y	467	449 0		22
05	3782 X	3505	-0-	-277	-0-	188 7	1 4	2754 556	2 9	Y	505	504 0		23
PILONCILLO														
WELL #: A 23HA RRCID -> 280195 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8570 - 14529														
12	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3 2				Y	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	3 2				Y	-0-			-0-
03	T. A.	1	-0-	-0-	-0-	1 2				Y	-0-			-0-
04	T. A.	18	-0-	18	18	3 2		15 9		Y	14	14 0		-0-
05	T. A.	4	-0-	4	22	4 2				Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 8HF RRCID -> 280238 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8314 - 14470														
12	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	179 7	1 4	3027 342	2 9	Y	311	323 0		-0-
01	DLQ G-10	3847	-0-	3847	3847	177 8	1 4	3183 479	2 9	Y	435	433 0		2
02	6756 X	2909	-0-	-3847	-0-	112 4	1 4	2413 380	2 9	Y	345	347 0		-0-
03	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	86 5	1 4	2598 376	2 9	Y	342	340 0		2
04	3720 X	2790	-0-	-930	-0-	81 5	1 4	2289 415	2 9	Y	377	362 0		17
05	3844 X	2976	-0-	-868	-0-	163 6	1 4	2382 425	2 9	Y	386	386 0		17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 1HZ RRCID -> 280256 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8726 - 14510														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	4805 X	4117	-0-	-688	-0-	201 1	3388 2	21 4	507 9	Y	461	484 0		-0-
01	DLQ G-10	4209	-0-	4209	4209	190 1	3401 2	12 4	606 9	Y	551	543 0		8
02	8258 X	4049	-0-	-4209	-0-	153 1	3286 2	5 4	605 9	Y	550	554 0		4
03	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	106 1	3204 2	6 4	527 9	Y	479	483 0		-0-
04	4470 X	3641	-0-	-829	-0-	98 1	2990 2	7 4	546 9	Y	496	477 0		19
05	4495 X	3841	-0-	-654	-0-	207 1	3019 3	7 4	608 9	Y	553	547 0		25
PILONCILLO														
WELL #: A 8HE RRCID -> 280257 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8300 - 14378														
12	7843 X	5082	-0-	-2761	-0-	256 1	4343 2	11 4	472 9	Y	429	461 0		-0-
01	DLQ G-10	6492	-0-	6492	6492	317 1	5682 2	13 4	480 9	Y	436	419 0		17
02	13586 X	7094	-0-	-6492	-0-	296 1	6266 2	9 4	523 9	Y	475	475 0		17
03	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	244 1	7405 2	14 4	516 9	Y	469	469 0		17
04	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	244 1	6893 2	16 4	601 9	Y	546	525 0		38
05	8155 X	8155	-0-	-0-	-0-	473 1	7057 2	17 4	608 9	Y	553	574 0		17
PILONCILLO														
WELL #: A 23HB RRCID -> 280267 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8577 - 14541														
12	4278 X	4120	-0-	-158	-0-	200 1	3392 2	8 4	520 9	Y	473	497 0		-0-
01	DLQ G-10	3245	-0-	3245	3245	149 1	2672 2	6 4	418 9	Y	380	379 0		1
02	6235 X	2990	-0-	-3245	-0-	114 1	2508 2	4 4	364 9	Y	331	332 0		-0-
03	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	93 1	2809 2	5 4	378 9	Y	344	338 0		6
04	4110 X	3319	-0-	-791	-0-	97 1	2765 2	6 4	451 9	Y	410	394 0		22
05	4123 X	3595	-0-	-528	-0-	197 1	2900 2	7 4	491 9	Y	446	448 0		20
PILONCILLO														
WELL #: A 16HU RRCID -> 280284 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8258 - 15320														
12	1364 X	532	-0-	-832	-0-	25 1	432 2	1 4	74 9	Y	67	69 0		-0-
01	DLQ G-10	29	-0-	29	29	1 1	21 2	7 9		Y	6	6 0		-0-
02	167 X	138	-0-	-29	-0-	6 1	111 2	21 9		Y	19	19 0		-0-
03	621 X	621	-0-	-0-	-0-	18 1	522 2	11 4	70 9	Y	64	61 0		3
04	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	26 1	2393 2	2 4	37 9	Y	34	33 0		4
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	44 1	714 2	2 4	29 9	Y	26	28 0		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT														
TBM CATARINA, LLC																													
PILONCILLO																													
WELL #: D 16HZ RRCID -> 280287 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9382 - 14511																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE														
12	6262 X	4174	-0-	-2088	-0-	228 10	1 4	3861 75	2 9	Y	68	72	0		-0-														
01 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	72 2	1 4	1282 40	2 9	Y	-0-	24	0		-0-														
02	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	2 4	1 4	11033 164	2 9	Y	36	149	0		12														
03	11582 X	11582	-0-	-0-	-0-	364 21	1 4	11033 164	2 9	Y	149	149	0		12														
04	7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	265 18	1 4	6943 135	2 9	Y	123	118	0		17														
05	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	405 14	1 4	5903 106	2 9	Y	96	109	0		4														
PILONCILLO															WELL #: D 16HE RRCID -> 280288 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9439 - 14405														
12	4185 X	2089	-0-	-2096	-0-	110 5	1 4	1866 108	2 9	Y	98	105	0		-0-														
01 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	12 2	1 4	2427 133	2 9	Y	-0-				-0-														
02	12 X	12	-0-	-0-	-0-	80 5	1 4	2427 133	2 9	Y	-0-				-0-														
03	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	14 1	1 4	228 35	2 9	Y	121	106	0		15														
04	1200 X	278	-0-	-922	-0-	1 4	1 4	228 35	2 9	Y	32	31	0		16														
05	1240 X	677	-0-	-563	-0-	28 12	1 4	597 40	2 9	Y	36	32	0		20														
PILONCILLO															WELL #: D 13HD RRCID -> 280289 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9289 - 15806														
12	9176 X	8220	-0-	-956	-0-	451 19	1 4	7655 95	2 9	Y	86	89	0		-0-														
01 DLQ	G-10	3328	-0-	3328	3328	173 7	1 4	3111 37	2 9	Y	34	34	0		-0-														
02	3505 X	177	-0-	-3328	-0-	7 1	1 9	169 2	2 9	Y	1	1	0		-0-														
03	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2	1 4		2 9	Y	-0-				-0-														
04	4080 X	15	-0-	-4065	-0-	1 1	1 4	11 2	2 9	Y	3	3	0		-0-														
05	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-	3 9				Y	-0-				-0-														
PILONCILLO															WELL #: D 13HE RRCID -> 280291 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9165 - 15258														
12	10385 X	9205	-0-	-1180	-0-	505 21	1 4	8573 106	2 9	Y	96	100	0		-0-														
01 DLQ	G-10	3540	-0-	3540	3540	184 8	1 4	3308 40	2 9	Y	36	36	0		-0-														
02	11499 X	7959	-0-	-3540	-0-	375 12	1 4	7463 109	2 9	Y	99	96	0		3														
03	9620 X	9620	-0-	-0-	-0-	303 17	1 4	9200 100	2 9	Y	91	91	0		3														
04	9360 X	8196	-0-	-1164	-0-	303 20	1 4	7767 106	2 9	Y	96	92	0		7														
05	9207 X	8384	-0-	-823	-0-	529 18	1 4	7736 101	2 9	Y	92	95	0		4														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 16HC RRCID -> 280311 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9290 - 16475														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	10230 X	6569	-0-	-3661	-0-	357 15	1 4	6063 134	2 9	Y	122	130 0		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
03	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	192 25	1 4	5792 113	2 9	Y	103	100 0		3
04	9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	324 22	1 4	8634 222	2 9	Y	202	194 0		11
05	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	571 20	1 4	8369 198	2 9	Y	180	183 0		8
PILONCILLO														
WELL #: D 16HY RRCID -> 280314 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9206 - 14276														
12	8246 X	5806	-0-	-2440	-0-	316 13	1 4	5359 118	2 9	Y	107	114 0		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	70 2	1 4	1243 44	2 9	Y	40	26 0		14
03	10211 X	10211	-0-	-0-	-0-	319 18	1 4	9683 191	2 9	Y	174	174 0		14
04	7860 X	7397	-0-	-463	-0-	261 17	1 4	6950 169	2 9	Y	154	148 0		20
05	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	445 16	1 4	6463 155	2 9	Y	141	154 0		7
PILONCILLO														
WELL #: A 16HW RRCID -> 280369 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8065 - 15191														
12	1705 X	953	-0-	-752	-0-	47 5	1 4	791 110	2 9	Y	100	103 0		-0-
01	DLQ G-10	1012	-0-	1012	1012	43 2	1 4	779 188	2 9	Y	171	166 0		5
02	1921 X	909	-0-	-1012	-0-	34 1	1 4	725 149	2 9	Y	135	137 0		3
03	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	29 4	1 4	873 155	2 9	Y	141	139 0		5
04	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	25 4	1 4	3730 50	2 9	Y	45	43 0		7
05	992 N	983	-0-	-9	-0-	63 2	1 4	865 53	2 9	Y	48	53 0		2
PILONCILLO														
WELL #: A 16HV RRCID -> 280370 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8073 - 15070														
12	2976 X	2077	-0-	-899	-0-	103 4	1 4	1748 222	2 9	Y	202	211 0		-0-
01	DLQ G-10	2001	-0-	2001	2001	97 8	1 4	1731 165	2 9	Y	150	149 0		1
02	3972 X	1971	-0-	-2001	-0-	77 2	1 4	1651 241	2 9	Y	219	216 0		4
03	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	66 4	1 4	1996 301	2 9	Y	274	273 0		5
04	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	65 4	1 4	3935 138	2 9	Y	125	120 0		10
05	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	142 4	1 4	1917 145	2 9	Y	132	136 0		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 1HX RRCID -> 280389													COMPL. DATE 10/29/2015	
CAPACITY													TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8785 - 14372	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	4588 X	4347	-0-	-241	-0-	212 1	3590 2	536 9	Y	487	504 0		6	
01	DLQ G-10	4106	-0-	4106	4106	189 1	3399 2	510 9	Y	464	468 0		2	
02	7938 X	3832	-0-	-4106	-0-	151 1	3235 2	441 9	Y	401	403 0		-0-	
03	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	113 1	3437 2	417 9	Y	379	379 0		-0-	
04	4260 X	3594	-0-	-666	-0-	105 1	3047 2	435 9	Y	395	379 0		16	
05	4340 X	2090	-0-	-2250	-0-	77 1	1744 3	262 9	Y	238	216 0		38	
PILONCILLO													WELL #: A 1HY RRCID -> 280390	
COMPL. DATE 10/30/2015													TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8542 - 14313	
12	3100 N	2424	-0-	-676	1842	119 1	2016 2	284 9	Y	258	270 0		-0-	
01	DLQ G-10	2393	-0-	2393	4235	111 1	1993 2	284 9	Y	258	256 0		2	
02	1000 N	2043	-0-	1043	5278	80 1	1729 2	231 9	Y	210	212 0		-0-	
03	7344 X	2066	-0-	-5278	-0-	59 1	1788 2	216 9	Y	196	196 0		-0-	
04	2310 X	1842	-0-	-468	-0-	57 1	1531 2	250 9	Y	227	218 0		9	
05	2418 X	1999	-0-	-419	-0-	105 1	1648 3	242 9	Y	220	215 0		14	
PILONCILLO													WELL #: A 2HZ RRCID -> 280425	
COMPL. DATE 11/04/2015													TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8222 - 14173	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
PILONCILLO													WELL #: A 16HY RRCID -> 280485	
COMPL. DATE 08/21/2015													TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7910 - 15023	
12	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	80 1	1360 2	233 9	Y	212	231 0		-0-	
01	DLQ G-10	1636	-0-	1636	1636	78 1	1409 2	146 9	Y	133	129 0		4	
02	1000 N	1480	-0-	480	2116	60 1	1291 2	127 9	Y	115	117 0		2	
03	3100 N	1795	-0-	-1305	811	53 1	1603 2	136 9	Y	124	123 0		3	
04	2984 N	2173	-0-	-811	-0-	45 1	2022 2	103 9	Y	94	90 0		7	
05	1643 N	1468	-0-	-175	-0-	91 1	1272 2	102 9	Y	93	96 0		4	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 16HX RRCID -> 280586 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8238 - 15161														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1395 X	562	-0-	-833	-0-	21 1	360 2	180 9	Y		164	168 0		-0-
01	DLQ G-10	335	-0-	335	335	14 1	244 2	76 9	Y		69	69 0		-0-
02	763 X	428	-0-	-335	-0-	15 1	326 2	87 9	Y		79	78 0		1
03	584 X	584	-0-	-0-	-0-	15 1	459 2	109 9	Y		99	98 0		2
04	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	31 1	2512 2	111 9	Y		101	97 0		6
05	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	83 1	1130 2	140 9	Y		127	127 0		6
PILONCILLO														
WELL #: A 10HF RRCID -> 280719 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8542 - 14109														
12	3627 X	3446	-0-	-181	-0-	185 1	3143 2	110 9	Y		100	105 0		-0-
01	DLQ G-10	3436	-0-	3436	3436	168 1	3017 2	244 9	Y		222	213 0		9
02	6528 X	3092	-0-	-3436	-0-	127 1	2738 2	223 9	Y		203	205 0		7
03	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	95 1	2889 2	204 9	Y		185	185 0		7
04	3480 X	2838	-0-	-642	-0-	91 1	2530 2	211 9	Y		192	184 0		15
05	3441 X	3075	-0-	-366	-0-	188 1	2661 2	220 9	Y		200	206 0		9
PILONCILLO														
WELL #: A 8HG RRCID -> 280755 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8410 - 14307														
12	4836 X	4430	-0-	-406	-0-	224 1	3800 2	397 9	Y		361	371 0		2
01	DLQ G-10	4301	-0-	4301	4301	202 1	3617 2	473 9	Y		430	427 0		5
02	8066 X	3765	-0-	-4301	-0-	148 1	3184 2	428 9	Y		389	393 0		1
03	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	116 1	3511 2	410 9	Y		373	373 0		1
04	4380 X	3487	-0-	-893	-0-	104 1	2955 2	421 9	Y		383	369 0		15
05	4433 X	3644	-0-	-789	-0-	204 1	2995 2	438 9	Y		398	395 0		18
PILONCILLO														
WELL #: D 8HY RRCID -> 280828 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8876 - 15059														
12	15965 X	12995	-0-	-2970	-0-	697 1	11819 2	450 9	Y		409	428 0		2
01	DLQ G-10	12471	-0-	12471	12471	632 1	11342 2	470 9	Y		427	425 0		4
02	23136 X	10665	-0-	-12471	-0-	456 1	9834 2	360 9	Y		327	330 0		1
03	11083 X	11083	-0-	-0-	-0-	343 1	10383 2	338 9	Y		307	305 0		3
04	14670 X	8995	-0-	-5675	-0-	335 1	8246 2	392 9	Y		356	342 0		17
05	12989 X	10951	-0-	-2038	-0-	668 1	9866 2	391 9	Y		355	357 0		15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 101300															
WELL #: E 7HD RRCID -> 280829 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9785 - 15985															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-			-0-	
03	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-			-0-	
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	17	16	0	1	
						19	9								
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-	1	0	-0-	
PILONCILLO															
WELL #: D 3HC RRCID -> 280841 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9368 - 14523															
12	2883 X	911	-0-	-1972	-0-	50	1	851	2	Y	7	7	0	-0-	
						2	4	8	9						
01	DLQ G-10	827	-0-	827	827	43	1	774	2	Y	7	7	0	-0-	
						2	4	8	9						
02	1396 X	569	-0-	-827	-0-	25	1	539	2	Y	4	4	0	-0-	
						1	4	4	9						
03	395 X	395	-0-	-0-	-0-	12	1	379	2	Y	3	3	0	-0-	
						1	4	3	9						
04	1140 X	393	-0-	-747	-0-	16	1	370	2	Y	5	5	0	-0-	
						1	4	6	9						
05	620 N	405	-0-	-215	-0-	27	1	374	2	Y	3	3	0	-0-	
						1	4	3	9						
PILONCILLO															
WELL #: D 8HD RRCID -> 280904 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8681 - 14220															
12	7006 X	6428	-0-	-578	-0-	326	1	5526	2	Y	511	533	0	2	
						14	4	562	9						
01	DLQ G-10	6419	-0-	6419	6419	308	1	5524	2	Y	522	518	0	6	
						13	4	574	9						
02	11789 X	5370	-0-	-6419	-0-	219	1	4750	2	Y	358	364	0	-0-	
						7	4	394	9						
03	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	155	1	4703	2	Y	353	346	0	7	
						9	4	388	9						
04	6330 X	4863	-0-	-1467	-0-	150	1	4078	2	Y	568	545	0	30	
						10	4	625	9						
05	6417 X	5285	-0-	-1132	-0-	299	1	4346	2	Y	572	577	0	25	
						11	4	629	9						
PILONCILLO															
WELL #: D 3HB RRCID -> 280905 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9310 - 14870															
12	8742 X	8480	-0-	-262	-0-	462	1	7838	2	Y	146	152	0	1	
						19	4	161	9						
01	DLQ G-10	9196	-0-	9196	9196	475	1	8524	2	Y	161	161	0	1	
						20	4	177	9						
02	17036 X	7840	-0-	-9196	-0-	338	1	7346	2	Y	132	133	0	-0-	
						11	4	145	9						
03	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	255	1	7718	2	Y	126	125	0	1	
						14	4	139	9						
04	8910 X	7975	-0-	-935	-0-	280	1	7511	2	Y	150	144	0	7	
						19	4	165	9						
05	9207 X	8036	-0-	-1171	-0-	505	1	7350	2	Y	148	148	0	7	
						18	4	163	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: E 7HC		RRCID -> 280906		COMPL. DATE 02/19/2016		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9772 - 15973				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	2759 X	415	-0-	-2344	-0-	22 1	374 2	Y	16	16 0		15
01	DLQ G-10	411	-0-	411	411	1 4	18 9	Y	16	16 0		15
02	411 X	-0-	-0-	-411	-0-	21 1	371 2	Y	-0-			15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	18 9	Y	-0-			15
04	T. A.	164	-0-	164	164	9 1	117 2	Y	4	4 0		15
05	T. A.	236	-0-	236	400	34 4	4 9	Y	4	19 0		-0-
						13 1	219 2	Y				
						4 9						
PILONCILLO WELL #: E 21HB RRCID -> 280907 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9852 - 16088												
12	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14 X	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 4	Y	-0-			-0-
03	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
04	23 X	23	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y	10	10 0		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	11 9		Y	-0-			-0-
PILONCILLO WELL #: E 21HA RRCID -> 280908 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9850 - 16015												
12	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PILONCILLO WELL #: E 21HC RRCID -> 280909 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9798 - 15939												
12	3720 X	1571	-0-	-2149	-0-	82 1	1380 2	Y	96	82 0		14
01	DLQ G-10	5048	-0-	5048	5048	3 4	106 9	Y	319	319 0		14
02	9381 X	4333	-0-	-5048	-0-	248 1	4439 2	Y	267	269 0		12
03	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	10 4	351 9	Y	246	244 0		14
04	4560 X	3797	-0-	-763	-0-	179 1	3854 2	Y	259	249 0		24
05	5053 X	4112	-0-	-941	-0-	6 4	294 9	Y	281	292 0		13
						130 1	3948 2	Y				
						7 4	271 9	Y				
						120 1	3384 2	Y				
						8 4	285 9	Y				
						256 1	3538 2	Y				
						9 4	309 9					
PILONCILLO WELL #: E 21HE RRCID -> 280912 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9847 - 16155												
12	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	412 1	6977 2	Y	369	385 0		4
01	DLQ G-10	7837	-0-	7837	7837	24 4	406 9	Y	380	377 0		7
02	14738 X	6901	-0-	-7837	-0-	391 1	7011 2	Y	324	327 0		4
03	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	17 4	418 9	Y	301	298 0		7
04	7410 X	6018	-0-	-1392	-0-	289 1	6247 2	Y	313	301 0		19
05	7843 X	6504	-0-	-1339	-0-	9 4	356 9	Y	335	339 0		15
						211 1	6397 2	Y				
						12 4	331 9	Y				
						195 1	5466 2	Y				
						13 4	344 9	Y				
						398 1	5723 2	Y				
						14 4	369 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 21HD RRCID -> 280915 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9755 - 16198														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	194	1	3244	2	Y	88	92	0	-0-
						32	4	97	9					
01	DLQ G-10	2393	-0-	2393	2393	123	1	2165	2	Y	61	61	0	-0-
						38	4	67	9					
02	5417 X	3024	-0-	-2393	-0-	129	1	2802	2	Y	74	74	0	-0-
						12	4	81	9					
03	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	79	1	2387	2	Y	57	57	0	-0-
						4	4	63	9					
04	3630 X	2251	-0-	-1379	-0-	76	1	2091	2	Y	72	69	0	3
						5	4	79	9					
05	3565 X	2401	-0-	-1164	-0-	150	1	2176	2	Y	64	64	0	3
						5	4	70	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 22HC RRCID -> 280916 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9868 - 16097														
12	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	210	1	3566	2	Y	84	84	0	-0-
						9	4	92	9					
01	DLQ G-10	3865	-0-	3865	3865	199	1	3564	2	Y	85	85	0	-0-
						8	4	94	9					
02	7289 X	3424	-0-	-3865	-0-	148	1	3191	2	Y	73	73	0	-0-
						5	4	80	9					
03	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	108	1	3260	2	Y	68	67	0	1
						6	4	75	9					
04	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	98	1	2747	2	Y	76	73	0	4
						7	4	84	9					
05	3875 X	3087	-0-	-788	-0-	203	1	2794	2	Y	75	76	0	3
						7	4	83	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 8HZ RRCID -> 280925 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8852 - 15681														
12	9964 X	9964	-0-	-0-	-0-	530	1	8977	2	Y	388	381	0	8
						30	4	427	9					
01	DLQ G-10	10294	-0-	10294	10294	520	1	9326	2	Y	381	381	0	8
						29	4	419	9					
02	19611 X	9317	-0-	-10294	-0-	395	1	8510	2	Y	357	359	0	6
						19	4	393	9					
03	9306 X	9306	-0-	-0-	-0-	285	1	8642	2	Y	330	328	0	8
						16	4	363	9					
04	9960 X	7897	-0-	-2063	-0-	261	1	7233	2	Y	351	338	0	21
						17	4	386	9					
05	10323 X	8466	-0-	-1857	-0-	510	1	7541	2	Y	359	363	0	17
						20	4	395	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 12HD RRCID -> 280926 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8436 - 14552														
12	4433 X	4143	-0-	-290	-0-	220	1	3730	2	Y	167	171	0	2
						9	4	184	9					
01	DLQ G-10	4266	-0-	4266	4266	213	1	3827	2	Y	197	196	0	3
						9	4	217	9					
02	8000 X	3734	-0-	-4266	-0-	156	1	3364	2	Y	190	191	0	2
						5	4	209	9					
03	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	117	1	3546	2	Y	182	181	0	3
						7	4	200	9					
04	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	176	1	3970	2	Y	313	301	0	15
						12	4	344	9					
05	4278 X	4011	-0-	-267	-0-	241	1	3510	2	Y	229	233	0	11
						8	4	252	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 12HU RRCID -> 280927 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8505 - 14226														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	6324 X	5941	-0-	-383	-0-	316 1	5360 2	Y		229	236 0			2
						13 4	252 9							
01	DLQ G-10	5885	-0-	5885	5885	297 1	5327 2	Y		225	225 0			2
						13 4	248 9							
02	11198 X	5313	-0-	-5885	-0-	224 1	4839 2	Y		221	221 0			2
						7 4	243 9							
03	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	164 1	4986 2	Y		208	207 0			3
						9 4	229 9							
04	5790 X	5677	-0-	-113	-0-	231 1	5084 2	Y		315	303 0			15
						15 4	347 9							
05	5952 X	5169	-0-	-783	-0-	315 1	4587 2	Y		233	237 0			11
						11 4	256 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 12HE RRCID -> 280928 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8659 - 15737														
12	7626 X	7388	-0-	-238	-0-	390 1	6611 2	Y		337	352 0			1
						16 4	371 9							
01	DLQ G-10	7367	-0-	7367	7367	367 1	6592 2	Y		356	354 0			3
						16 4	392 9							
02	14157 X	6790	-0-	-7367	-0-	285 1	6136 2	Y		327	329 0			1
						9 4	360 9							
03	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	207 1	6262 2	Y		302	300 0			3
						12 4	332 9							
04	7200 X	6045	-0-	-1155	-0-	232 1	5383 2	Y		372	357 0			18
						21 4	409 9							
05	7533 X	6771	-0-	-762	-0-	403 1	5970 2	Y		348	350 0			16
						15 4	383 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 12HV RRCID -> 280931 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8579 - 13276														
12	5301 X	4380	-0-	-921	-0-	232 1	3933 2	Y		186	197 0			-0-
						10 4	205 9							
01	DLQ G-10	4079	-0-	4079	4079	206 1	3702 2	Y		147	145 0			2
						9 4	162 9							
02	8059 X	3980	-0-	-4079	-0-	170 1	3649 2	Y		142	143 0			1
						5 4	156 9							
03	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	129 1	3908 2	Y		137	136 0			2
						7 4	151 9							
04	4470 X	4158	-0-	-312	-0-	164 1	3783 2	Y		182	175 0			9
						11 4	200 9							
05	4402 X	3641	-0-	-761	-0-	222 1	3265 2	Y		133	136 0			6
						8 4	146 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 12HW RRCID -> 280932 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8661 - 13854														
12	4929 X	4399	-0-	-530	-0-	234 1	3966 2	Y		172	180 0			-0-
						10 4	189 9							
01	DLQ G-10	4593	-0-	4593	4593	234 1	4191 2	Y		144	143 0			1
						10 4	158 9							
02	8460 X	3867	-0-	-4593	-0-	163 1	3555 2	Y		131	132 0			-0-
						5 4	144 9							
03	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	120 1	3639 2	Y		129	126 0			3
						7 4	142 9							
04	4620 X	3237	-0-	-1383	-0-	147 1	2891 2	Y		172	165 0			10
						10 4	189 9							
05	4588 X	3532	-0-	-1056	-0-	218 1	3155 2	Y		138	142 0			6
						7 4	152 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 101300															
WELL #: E 22HB RRCID -> 280933 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9819 - 15946															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
12	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	271 1	4586 2	Y	192	201 0	-0-				
						11 4	211 9								
01	DLQ G-10	5078	-0-	5078	5078	256 1	4594 2	Y	197	196 0	1				
						11 4	217 9								
02	9633 X	4555	-0-	-5078	-0-	193 1	4167 2	Y	172	173 0	-0-				
						6 4	189 9								
03	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	142 1	4296 2	Y	159	158 0	1				
						8 4	175 9								
04	5010 X	3934	-0-	-1076	-0-	130 1	3611 2	Y	167	161 0	7				
						9 4	184 9								
05	5084 X	4179	-0-	-905	-0-	269 1	3706 2	Y	177	175 0	9				
						9 4	195 9								

PILONCILLO														WELL #: E 22HD RRCID -> 280952 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9913 - 16182	
12	8308 X	6865	-0-	-1443	-0-	369 1	6252 2	Y	208	217 0	-0-				
						15 4	229 9								
01	DLQ G-10	6894	-0-	6894	6894	351 1	6293 2	Y	214	213 0	1				
						15 4	235 9								
02	12988 X	6094	-0-	-6894	-0-	261 1	5623 2	Y	184	185 0	-0-				
						8 4	202 9								
03	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	190 1	5753 2	Y	170	168 0	2				
						11 4	187 9								
04	6660 X	5287	-0-	-1373	-0-	176 1	4895 2	Y	185	178 0	9				
						12 4	204 9								
05	6882 X	5687	-0-	-1195	-0-	371 1	5094 2	Y	191	191 0	9				
						12 4	210 9								

PILONCILLO														WELL #: E 15HA RRCID -> 280958 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9318 - 15043	
12	7874 X	7319	-0-	-555	-0-	381 1	6458 2	Y	422	440 0	-0-				
						16 4	464 9								
01	DLQ G-10	7250	-0-	7250	7250	357 1	6407 2	Y	428	425 0	3				
						15 4	471 9								
02	13898 X	6648	-0-	-7250	-0-	276 1	5939 2	Y	385	387 0	1				
						9 4	424 9								
03	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	213 1	6459 2	Y	371	370 0	2				
						12 4	408 9								
04	7230 X	5831	-0-	-1399	-0-	203 1	5133 2	Y	425	408 0	19				
						27 4	468 9								
05	7378 X	6696	-0-	-682	-0-	395 1	5822 2	Y	423	423 0	19				
						14 4	465 9								

PILONCILLO														WELL #: E 15HB RRCID -> 281001 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9172 - 14896	
12	5549 X	5087	-0-	-462	-0-	269 1	4565 2	Y	220	231 0	-0-				
						11 4	242 9								
01	DLQ G-10	4915	-0-	4915	4915	247 1	4410 2	Y	217	216 0	1				
						19 4	239 9								
02	9347 X	4432	-0-	-4915	-0-	187 1	4028 2	Y	192	193 0	-0-				
						6 4	211 9								
03	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	141 1	4279 2	Y	183	181 0	2				
						8 4	201 9								
04	5100 X	4010	-0-	-1090	-0-	132 1	3646 2	Y	203	195 0	10				
						9 4	223 9								
05	5084 X	4366	-0-	-718	-0-	265 1	3865 2	Y	206	207 0	9				
						9 4	227 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 101300 WELL #: E 15HC RRCID -> 281003 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 9344 - 14896															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE															
12	3224 X	2809	-0-		-415	-0-	147	1	2498	2	Y	144	150	0			1															
01	DLQ G-10	2876	-0-		2876	2876	143	1	2556	2	Y	152	151	0			2															
02	5452 X	2576	-0-		-2876	-0-	108	1	2320	2	Y	132	133	0			1															
03	2757 X	2757	-0-		-0-	-0-	83	1	2513	2	Y	127	126	0			2															
04	2790 X	2093	-0-		-697	-0-	77	1	1820	2	Y	163	157	0			8															
05	2883 X	2602	-0-		-281	-0-	161	1	2263	2	Y	151	153	0			6															
PILONCILLO																		WELL #: E 22HA RRCID -> 281051 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9864 - 15822														
12	1705 X	1362	-0-		-343	-0-	72	1	1224	2	Y	57	60	0			1															
01	DLQ G-10	1369	-0-		1369	1369	69	1	1232	2	Y	59	59	0			1															
02	2608 X	1239	-0-		-1369	-0-	52	1	1128	2	Y	52	53	0			-0-															
03	976 X	976	-0-		-0-	-0-	30	1	896	2	Y	37	37	0			-0-															
04	1350 X	892	-0-		-458	-0-	29	1	809	2	Y	47	45	0			2															
05	1364 N	778	-0-		-586	-0-	50	1	685	2	Y	37	37	0			2															
PILONCILLO																		WELL #: D 8HE RRCID -> 281086 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8750 - 14662														
12	5828 X	5267	-0-		-561	-0-	269	1	4566	2	Y	383	398	0			-0-															
01	DLQ G-10	5178	-0-		5178	5178	256	1	4592	2	Y	290	290	0			-0-															
02	9818 X	4640	-0-		-5178	-0-	193	1	4165	2	Y	251	251	0			-0-															
03	4703 X	4703	-0-		-0-	-0-	141	1	4272	2	Y	256	255	0			1															
04	5130 X	3940	-0-		-1190	-0-	130	1	3497	2	Y	276	265	0			12															
05	5270 X	4306	-0-		-964	-0-	256	1	3745	2	Y	268	268	0			12															
PILONCILLO																		WELL #: D 8HF RRCID -> 281089 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8973 - 14701														
12	7192 X	7150	-0-		-42	-0-	370	1	6271	2	Y	449	468	0			29															
01	DLQ G-10	7125	-0-		7125	7125	350	1	6286	2	Y	431	429	0			31															
02	13564 X	6439	-0-		-7125	-0-	268	1	5776	2	Y	351	355	0			27															
03	6539 X	6539	-0-		-0-	-0-	197	1	5979	2	Y	320	317	0			30															
04	6930 X	5460	-0-		-1470	-0-	182	1	4878	2	Y	353	339	0			44															
05	7161 X	6157	-0-		-1004	-0-	369	1	5374	2	Y	364	391	0			17															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 15HU RRCID -> 281090 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9582 - 15774														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2666 X	2572	-0-	-94	-0-	136 1	2302 2	11 4	123 9	Y	112	117 0		1
01	DLQ G-10	3474	-0-	3474	3474	174 1	3117 2	15 4	168 9	Y	153	149 0		5
02	8249 X	4775	-0-	-3474	-0-	196 1	4360 2	6 4	213 9	Y	194	197 0		2
03	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	147 1	4461 2	8 4	197 9	Y	179	181 0		-0-
04	3360 X	2599	-0-	-761	-0-	56 1	2468 2	31 4	44 9	Y	40	39 0		1
05	5301 X	1992	-0-	-3309	-0-	122 1	1822 2	5 4	43 9	Y	39	38 0		2
PILONCILLO														
WELL #: E 15HT RRCID -> 281225 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9111 - 15335														
12	4836 X	4310	-0-	-526	-0-	223 1	3785 2	9 4	293 9	Y	266	282 0		1
01	DLQ G-10	4376	-0-	4376	4376	214 1	3848 2	9 4	305 9	Y	277	271 0		7
02	8394 X	4018	-0-	-4376	-0-	166 1	3575 2	5 4	272 9	Y	247	249 0		5
03	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	122 1	3701 2	7 4	253 9	Y	230	229 0		6
04	4320 X	3491	-0-	-829	-0-	121 1	3063 2	8 4	299 9	Y	272	261 0		17
05	4464 X	3803	-0-	-661	-0-	226 1	3264 2	27 4	286 9	Y	260	259 0		18
PILONCILLO														
WELL #: A 10HE RRCID -> 281227 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8545 - 13633														
12	4278 X	3764	-0-	-514	-0-	203 1	3443 2	9 4	109 9	Y	99	105 0		-0-
01	DLQ G-10	3662	-0-	3662	3662	181 1	3253 2	8 4	220 9	Y	200	193 0		7
02	6972 X	3310	-0-	-3662	-0-	137 1	2963 2	4 4	206 9	Y	187	188 0		6
03	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	108 1	3267 2	6 4	160 9	Y	145	144 0		7
04	3630 X	3121	-0-	-509	-0-	104 1	2827 2	7 4	183 9	Y	166	159 0		14
05	3751 X	3544	-0-	-207	-0-	214 1	3130 2	7 4	193 9	Y	175	181 0		8
PILONCILLO														
WELL #: A 2HY RRCID -> 281241 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8256 - 14474														
12	3286 X	2994	-0-	-292	-0-	141 1	2388 2	6 4	459 9	Y	417	433 0		42
01	DLQ G-10	3022	-0-	3022	3022	132 1	2369 2	6 4	515 9	Y	468	465 0		45
02	5741 X	2719	-0-	-3022	-0-	101 1	2165 2	3 4	450 9	Y	409	412 0		42
03	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	84 1	2532 2	5 4	455 9	Y	414	441 0		15
04	2940 X	2348	-0-	-592	-0-	73 1	1827 2	5 4	443 9	Y	403	387 0		31
05	3007 X	2773	-0-	-234	-0-	147 1	2150 3	5 4	471 9	Y	428	440 0		19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 33HA RRCID -> 281294 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 9697 - 15292														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)	(L)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	
12	3999 X	3225	-0-	-774	-0-	166 7 4	2812 2 240 9	2	Y	218	227 0			16
01	DLQ G-10	3179	-0-	3179	3179	155 7 4	2775 2 242 9	2	Y	220	219 0			17
02	5988 X	2809	-0-	-3179	-0-	116 4 4	2477 2 212 9	2	Y	193	194 0			16
03	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	86 5 4	2607 2 197 9	2	Y	179	180 0			15
04	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	104 7 4	3458 2 139 9	2	Y	126	121 0			20
05	3224 X	3174	-0-	-50	-0-	194 7 4	2833 2 140 9	2	Y	127	141 0			6
PILONCILLO														
WELL #: F 5HA RRCID -> 281393 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 9517 PERF.10018 - 15973														
12	2542 X	2385	-0-	-157	-0-	123 5 4	2090 2 167 9	2	Y	152	159 0			8
01	DLQ G-10	2379	-0-	2379	2379	116 5 4	2087 2 171 9	2	Y	155	154 0			9
02	4520 X	2141	-0-	-2379	-0-	88 3 4	1900 2 150 9	2	Y	136	137 0			8
03	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	63 4 4	1906 2 135 9	2	Y	123	121 0			10
04	2310 X	2063	-0-	-247	-0-	66 4 4	1828 2 165 9	2	Y	150	144 0			16
05	2387 X	2012	-0-	-375	-0-	120 4 4	1733 2 155 9	2	Y	141	151 0			6
PILONCILLO														
WELL #: F 5HB RRCID -> 281396 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9875 - 15825														
12	3534 X	3335	-0-	-199	-0-	171 7 4	2908 2 249 9	2	Y	226	236 0			12
01	DLQ G-10	3147	-0-	3147	3147	153 11 4	2739 2 244 9	2	Y	222	216 0			18
02	6088 X	2941	-0-	-3147	-0-	120 14 4	2591 2 216 9	2	Y	196	203 0			11
03	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	88 12 4	2648 2 201 9	2	Y	183	179 0			15
04	3240 X	3160	-0-	-80	-0-	103 7 4	2787 2 263 9	2	Y	239	230 0			24
05	3348 X	2496	-0-	-852	-0-	169 11 4	2112 2 204 9	2	Y	185	199 0			10
PILONCILLO														
WELL #: F 5HY RRCID -> 281397 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10099 - 17053														
12	4216 X	3762	-0-	-454	-0-	196 8 4	3318 2 240 9	2	Y	218	228 0			4
01	DLQ G-10	3759	-0-	3759	3759	185 14 4	3311 2 249 9	2	Y	226	224 0			6
02	6981 X	3222	-0-	-3759	-0-	132 4 4	2882 2 204 9	2	Y	185	189 0			2
03	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	94 20 4	2831 2 183 9	2	Y	166	166 0			2
04	3720 X	3097	-0-	-623	-0-	104 24 4	2730 2 239 9	2	Y	217	209 0			10
05	3751 X	2898	-0-	-853	-0-	184 6 4	2499 2 209 9	2	Y	190	192 0			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: F 5HZ RRCID -> 281473 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 10239 - 17058														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2573 X	2277	-0-	-296	-0-	116	1	1965	2	Y	174	183	0	4
						5	4	191	9					
01 DLQ	G-10	2120	-0-	2120	2120	102	1	1830	2	Y	167	171	0	-0-
						4	4	184	9					
02	3983 X	1863	-0-	-2120	-0-	77	1	1610	2	Y	147	144	0	3
						14	4	162	9					
03	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	55	1	1651	2	Y	130	129	0	4
						10	4	143	9					
04	2250 X	1803	-0-	-447	-0-	57	1	1572	2	Y	148	143	0	9
						11	4	163	9					
05	2263 X	1947	-0-	-316	-0-	114	1	1650	2	Y	163	164	0	8
						4	4	179	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 33HZ RRCID -> 281474 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9703 - 16277														
12	7471 X	6821	-0-	-650	-0-	362	1	6128	2	Y	287	300	0	33
						15	4	316	9					
01 DLQ	G-10	6801	-0-	6801	6801	341	1	6124	2	Y	293	292	0	34
						14	4	322	9					
02	12799 X	5998	-0-	-6801	-0-	253	1	5460	2	Y	252	254	0	32
						8	4	277	9					
03	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	181	1	5498	2	Y	228	227	0	33
						10	4	251	9					
04	6660 X	5614	-0-	-1046	-0-	196	1	5099	2	Y	278	267	0	44
						13	4	306	9					
05	6820 X	5950	-0-	-870	-0-	363	1	5276	2	Y	272	304	0	12
						12	4	299	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 33HB RRCID -> 281504 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9751 - 15236														
12	4557 X	4450	-0-	-107	-0-	234	1	3964	2	Y	220	229	0	21
						10	4	242	9					
01 DLQ	G-10	4309	-0-	4309	4309	214	1	3845	2	Y	219	219	0	21
						9	4	241	9					
02	8335 X	4026	-0-	-4309	-0-	168	1	3628	2	Y	197	196	0	22
						13	4	217	9					
03	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	122	1	3686	2	Y	181	181	0	22
						7	4	199	9					
04	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	137	1	4554	2	Y	143	138	0	27
						9	4	157	9					
05	4464 X	4232	-0-	-232	-0-	258	1	3802	2	Y	148	168	0	7
						9	4	163	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 33HY RRCID -> 281505 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9749 - 16368														
12	4495 X	3755	-0-	-740	-0-	194	1	3288	2	Y	241	249	0	49
						8	4	265	9					
01 DLQ	G-10	3911	-0-	3911	3911	191	1	3434	2	Y	253	254	0	48
						8	4	278	9					
02	7476 X	3565	-0-	-3911	-0-	146	1	3169	2	Y	223	224	0	47
						5	4	245	9					
03	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	89	1	2694	2	Y	173	178	0	42
						5	4	190	9					
04	9644 X	9644	-0-	-0-	-0-	157	1	9404	2	Y	65	63	0	44
						11	4	72	9					
05	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	256	1	3806	2	Y	58	99	0	3
						9	4	64	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC																			
PILONCILLO																			
WELL #: E 2HB RRCID -> 281749 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 9309 - 15717																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
12	5766 X	5292	-0-	-474	-0-		267	1	4522	2	Y	447	466	0		47			
							11	4	492	9									
01	DLQ G-10	5332	-0-	5332	5332		254	1	4561	2	Y	460	457	0		50			
							11	4	506	9									
02	10061 X	4729	-0-	-5332	-0-		190	1	4095	2	Y	398	401	0		47			
							6	4	438	9									
03	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-		139	1	4202	2	Y	367	365	0		49			
							8	4	404	9									
04	5250 X	4163	-0-	-1087	-0-		129	1	3594	2	Y	392	377	0		64			
							9	4	431	9									
05	5332 X	4280	-0-	-1052	-0-		269	1	3573	2	Y	391	434	0		21			
							8	4	430	9									
PILONCILLO																			
WELL #: E 2HD RRCID -> 281842 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9393 - 15621																			
12	7254 X	6898	-0-	-356	-0-		367	1	6207	2	Y	275	287	0		36			
							21	4	303	9									
01	DLQ G-10	6715	-0-	6715	6715		338	1	6060	2	Y	275	274	0		37			
							14	4	303	9									
02	12645 X	5930	-0-	-6715	-0-		251	1	5411	2	Y	236	273	0		-0-			
							8	4	260	9									
03	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-		182	1	5526	2	Y	217	216	0		1			
							10	4	239	9									
04	6690 X	5203	-0-	-1487	-0-		170	1	4747	2	Y	250	241	0		10			
							11	4	275	9									
05	6913 X	5713	-0-	-1200	-0-		366	1	5063	2	Y	247	246	0		11			
							12	4	272	9									
PILONCILLO																			
WELL #: E 2HC RRCID -> 281844 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9354 - 15900																			
12	5487 X	5082	-0-	-405	-0-		272	1	4617	2	Y	165	172	0		15			
							11	4	182	9									
01	DLQ G-10	5104	-0-	5104	5104		259	1	4647	2	Y	170	169	0		16			
							11	4	187	9									
02	9729 X	4625	-0-	-5104	-0-		198	1	4256	2	Y	150	151	0		15			
							6	4	165	9									
03	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-		143	1	4340	2	Y	137	137	0		15			
							8	4	151	9									
04	4950 X	4014	-0-	-936	-0-		133	1	3704	2	Y	153	147	0		21			
							9	4	168	9									
05	5115 X	4801	-0-	-314	-0-		293	1	4311	2	Y	170	184	0		7			
							10	4	187	9									
PILONCILLO																			
WELL #: E 2HE RRCID -> 281845 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9480 - 16005																			
12	5022 X	4769	-0-	-253	-0-		213	1	3611	2	Y	851	888	0		1			
							9	4	936	9									
01	DLQ G-10	4773	-0-	4773	4773		201	1	3608	2	Y	868	864	0		5			
							9	4	955	9									
02	9032 X	4259	-0-	-4773	-0-		152	1	3269	2	Y	757	762	0		-0-			
							5	4	833	9									
03	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-		111	1	3356	2	Y	700	695	0		5			
							6	4	770	9									
04	4620 X	3792	-0-	-828	-0-		102	1	2879	2	Y	731	703	0		33			
							7	4	804	9									
05	4774 X	4435	-0-	-339	-0-		223	1	3272	2	Y	847	842	0		38			
							8	4	932	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 36HX RRCID -> 281893 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9826 - 14364														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12	3813 X	1603	-0-	-2210	-0-	87	1	1435	2	Y	47	50	0	-0-
						29	4	52	9					
01	DLQ G-10	1515	-0-	1515	1515	77	1	1377	2	Y	46	43	0	3
						10	4	51	9					
02	1958 X	443	-0-	-1515	-0-	18	1	401	2	Y	10	12	0	1
						13	4	11	9					
03	143 X	143	-0-	-0-	-0-	4	1	135	2	Y	4	4	0	1
						4	9							
04	2340 X	47	-0-	-2293	-0-	2	1	43	2	Y	2	2	0	1
						2	9							
05	1612 X	329	-0-	-1283	-0-	14	1	301	2	Y	11	7	0	5
						2	4	12	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 31HC RRCID -> 281979 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8466 - 13833														
12	5301 X	5064	-0-	-237	-0-	254	1	4304	2	Y	450	471	0	41
						11	4	495	9					
01	DLQ G-10	4955	-0-	4955	4955	239	1	4279	2	Y	388	392	0	37
						10	4	427	9					
02	9423 X	4468	-0-	-4955	-0-	183	1	3939	2	Y	309	311	0	35
						6	4	340	9					
03	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	133	1	4030	2	Y	286	284	0	37
						7	4	315	9					
04	5010 X	3907	-0-	-1103	-0-	123	1	3431	2	Y	314	302	0	49
						8	4	345	9					
05	5053 X	4550	-0-	-503	-0-	267	1	3890	2	Y	349	383	0	15
						9	4	384	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 31HD RRCID -> 281981 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8665 - 14362														
12	5456 X	5224	-0-	-232	-0-	262	1	4443	2	Y	462	486	0	15
						11	4	508	9					
01	DLQ G-10	5002	-0-	5002	5002	241	1	4329	2	Y	384	387	0	12
						10	4	422	9					
02	9400 X	4398	-0-	-5002	-0-	180	1	3886	2	Y	296	299	0	9
						6	4	326	9					
03	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	130	1	3934	2	Y	271	269	0	11
						7	4	298	9					
04	5100 X	4003	-0-	-1097	-0-	121	1	3552	2	Y	293	281	0	23
						8	4	322	9					
05	5239 X	4277	-0-	-962	-0-	250	1	3673	2	Y	314	323	0	14
						9	4	345	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 31HE RRCID -> 281982 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8819 - 14669														
12	1322 N	1111	-0-	-211	-0-	47	1	790	2	Y	247	261	0	21
						2	4	272	9					
01	DLQ G-10	1057	-0-	1057	1057	42	1	749	2	Y	240	235	0	26
						2	4	264	9					
02	1989 X	932	-0-	-1057	-0-	30	1	651	2	Y	227	253	0	-0-
						1	4	250	9					
03	2015 X	932	-0-	-1083	-0-	22	1	672	2	Y	215	212	0	3
						1	4	237	9					
04	1440 X	881	-0-	-559	-0-	21	1	597	2	Y	238	229	0	12
						1	4	262	9					
05	1116 X	932	-0-	-184	-0-	43	1	624	2	Y	240	241	0	11
						1	4	264	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT										
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300																
PILONCILLO			WELL #: E 36HY			RRCID -> 281984			COMPL. DATE 03/17/2017			TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9831 - 14510							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	7		6	0			1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		1	0			-0-
PILONCILLO			WELL #: E 36HW			RRCID -> 281985			COMPL. DATE 03/17/2017			TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9871 - 14209							
12	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	331	1	5617	2	Y	152	157	0					8
							14	4	167	9									
01	DLQ	G-10	6542	-0-	6542	6542	335	1	6010	2	Y	166	166	0					8
							14	4	183	9									
02	12781	X	6239	-0-	-6542	-0-	271	1	5786	2	Y	157	158	0					7
							9	4	173	9									
03	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	220	1	6681	2	Y	160	159	0					8
							12	4	176	9									
04	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	242	1	6420	2	Y	189	182	0					15
							16	4	208	9									
05	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	459	1	6494	2	Y	194	201	0					8
							15	4	213	9									
PILONCILLO			WELL #: A 31HA			RRCID -> 282019			COMPL. DATE 08/30/2016			TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8495 - 14098							
12	7037	X	6414	-0-	-623	-0-	337	1	5713	2	Y	318	336	0					36
							14	4	350	9									
01	DLQ	G-10	6702	-0-	6702	6702	322	1	5784	2	Y	529	511	0					54
							14	4	582	9									
02	12638	X	5936	-0-	-6702	-0-	243	1	5256	2	Y	390	399	0					45
							8	4	429	9									
03	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	177	1	5374	2	Y	329	327	0					47
							10	4	362	9									
04	6240	X	5181	-0-	-1059	-0-	164	1	4641	2	Y	332	319	0					60
							11	4	365	9									
05	6696	X	5734	-0-	-962	-0-	339	1	4981	2	Y	365	409	0					16
							12	4	402	9									
PILONCILLO			WELL #: A 31HB			RRCID -> 282020			COMPL. DATE 08/31/2016			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8403 - 14166							
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	10		10	0			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
PILONCILLO			WELL #: A 25HX			RRCID -> 282089			COMPL. DATE 08/11/2016			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8580 - 14200							
12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	161	1	2733	2	Y	246	257	0					14
							7	4	271	9									
01	DLQ	G-10	2702	-0-	2702	2702	132	1	2377	2	Y	170	172	0					12
							6	4	187	9									
02	5350	X	2648	-0-	-2702	-0-	108	1	2333	2	Y	185	185	0					12
							3	4	204	9									
03	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	86	1	2595	2	Y	188	185	0					15
							5	4	207	9									
04	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	163	1	3820	2	Y	405	389	0					31
							11	4	446	9									
05	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	200	1	2974	2	Y	268	288	0					11
							7	4	295	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 25HZ RRCID -> 282102 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8915 - 14243															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	5053 X	4957	-0-	-96	-0-	241	1	4089	2	Y	561	594	0	40	
						10	4	617	9						
01	DLQ G-10	4646	-0-	4646	4646	220	1	3956	2	Y	419	415	0	44	
						9	4	461	9						
02	8848 X	4202	-0-	-4646	-0-	166	1	3576	2	Y	414	415	0	43	
						5	4	455	9						
03	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	127	1	3835	2	Y	402	399	0	46	
						7	4	442	9						
04	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	224	1	4876	2	Y	803	771	0	78	
						15	4	883	9						
05	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	278	1	4156	2	Y	536	589	0	25	
						10	4	590	9						
PILONCILLO															
WELL #: B 1HB RRCID -> 282184 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9180 - 15556															
12	5301 X	4229	-0-	-1072	-0-	205	1	3476	2	Y	490	515	0	22	
						9	4	539	9						
01	DLQ G-10	4124	-0-	4124	4124	189	1	3390	2	Y	488	484	0	26	
						8	4	537	9						
02	7729 X	3605	-0-	-4124	-0-	139	1	3005	2	Y	415	418	0	23	
						4	4	457	9						
03	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	119	1	3597	2	Y	444	450	0	17	
						15	4	488	9						
04	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	115	1	4570	2	Y	338	325	0	30	
						8	4	372	9						
05	4216 X	4094	-0-	-122	-0-	240	1	3448	2	Y	362	378	0	14	
						8	4	398	9						
PILONCILLO															
WELL #: A 18HU RRCID -> 282203 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8512 - 14447															
12	4340 X	4175	-0-	-165	-0-	214	1	3631	2	Y	292	304	0	14	
						9	4	321	9						
01	DLQ G-10	4319	-0-	4319	4319	202	1	3632	2	Y	433	423	0	24	
						9	4	476	9						
02	8166 X	3847	-0-	-4319	-0-	155	1	3333	2	Y	322	326	0	20	
						5	4	354	9						
03	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	115	1	3478	2	Y	300	298	0	22	
						6	4	330	9						
04	4170 X	3376	-0-	-794	-0-	108	1	2905	2	Y	324	311	0	35	
						7	4	356	9						
05	4309 X	3526	-0-	-783	-0-	187	1	2991	2	Y	310	330	0	15	
						7	4	341	9						
PILONCILLO															
WELL #: A 18HV RRCID -> 282211 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8690 - 14622															
12	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	190	1	3221	2	Y	276	284	0	20	
						8	4	304	9						
01	DLQ G-10	3797	-0-	3797	3797	181	1	3258	2	Y	318	315	0	23	
						8	4	350	9						
02	7081 X	3284	-0-	-3797	-0-	130	1	2805	2	Y	314	315	0	22	
						4	4	345	9						
03	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	94	1	2855	2	Y	293	291	0	24	
						5	4	322	9						
04	3660 X	3155	-0-	-505	-0-	88	1	2703	2	Y	325	312	0	37	
						6	4	358	9						
05	3782 X	3345	-0-	-437	-0-	191	1	2753	2	Y	359	379	0	17	
						6	4	395	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 18HW RRCID -> 282212 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8494 - 14465														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
12	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	240	1	4064	2	Y	431	441 0	39	
						10	4	474	9					
01	DLQ G-10	5040	-0-	5040	5040	246	1	4422	2	Y	329	331 0	37	
						10	4	362	9					
02	9394 X	4354	-0-	-5040	-0-	180	1	3873	2	Y	268	270 0	35	
						6	4	295	9					
03	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	135	1	4090	2	Y	254	252 0	37	
						8	4	279	9					
04	4890 X	4277	-0-	-613	-0-	128	1	3829	2	Y	283	272 0	48	
						9	4	311	9					
05	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	357	1	5029	2	Y	391	419 0	20	
						11	4	430	9					
PILONCILLO														
WELL #: B 1HY RRCID -> 282223 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8913 - 14674														
12	3782 X	3603	-0-	-179	-0-	166	1	2800	2	Y	570	599 0	29	
						10	4	627	9					
01	DLQ G-10	3390	-0-	3390	3390	147	1	2634	2	Y	548	546 0	31	
						6	4	603	9					
02	6464 X	3074	-0-	-3390	-0-	112	1	2423	2	Y	486	490 0	27	
						4	4	535	9					
03	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	85	1	2569	2	Y	463	458 0	32	
						11	4	509	9					
04	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	90	1	4032	2	Y	260	250 0	42	
						6	4	286	9					
05	3596 X	3087	-0-	-509	-0-	185	1	2591	2	Y	277	307 0	12	
						6	4	305	9					
PILONCILLO														
WELL #: B 1HC RRCID -> 282224 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8829 - 15186														
12	3565 X	3044	-0-	-521	-0-	149	1	2529	2	Y	327	343 0	24	
						6	4	360	9					
01	DLQ G-10	2804	-0-	2804	2804	128	1	2297	2	Y	340	331 0	33	
						5	4	374	9					
02	5057 X	2253	-0-	-2804	-0-	83	1	1813	2	Y	322	326 0	29	
						3	4	354	9					
03	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	74	1	2242	2	Y	356	349 0	36	
						6	4	392	9					
04	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	86	1	4111	2	Y	200	192 0	44	
						6	4	220	9					
05	3038 X	2587	-0-	-451	-0-	158	1	2225	2	Y	181	217 0	8	
						5	4	199	9					
PILONCILLO														
WELL #: B 1HZ RRCID -> 282225 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9090 - 14872														
12	3007 X	2555	-0-	-452	-0-	123	1	2093	2	Y	304	319 0	25	
						5	4	334	9					
01	DLQ G-10	2290	-0-	2290	2290	105	1	1876	2	Y	277	275 0	27	
						4	4	305	9					
02	4504 X	2214	-0-	-2290	-0-	85	1	1838	2	Y	262	264 0	25	
						3	4	288	9					
03	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	62	1	1884	2	Y	241	240 0	26	
						6	4	265	9					
04	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	58	1	4063	2	Y	107	103 0	30	
						4	4	118	9					
05	2542 X	1911	-0-	-631	-0-	121	1	1676	2	Y	100	126 0	4	
						4	4	110	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 25HY RRCID -> 282231 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8674 - 14442														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	3100 X	2589	-0-	-511	-0-	130	1	2200	2	Y	226	234	0	9
						10	4	249	9					
01	DLQ G-10	2723	-0-	2723	2723	131	1	2344	2	Y	220	219	0	10
						6	4	242	9					
02	5224 X	2501	-0-	-2723	-0-	101	1	2181	2	Y	196	198	0	8
						3	4	216	9					
03	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	52	1	1575	2	Y	127	129	0	6
						3	4	140	9					
04	2670 X	25	-0-	-2645	-0-	7	4	18	9	Y	16	16	0	6
05	2759 X	1564	-0-	-1195	-0-	107	1	1296	2	Y	136	133	0	9
						11	4	150	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 18HX RRCID -> 282241 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8526 - 14608														
12	9538 X	9538	-0-	-0-	-0-	501	1	8496	2	Y	473	492	0	16
						21	4	520	9					
01	DLQ G-10	9528	-0-	9528	9528	481	1	8634	2	Y	357	360	0	13
						20	4	393	9					
02	18138 X	8610	-0-	-9528	-0-	367	1	7911	2	Y	291	294	0	10
						12	4	320	9					
03	8831 X	8831	-0-	-0-	-0-	272	1	8247	2	Y	270	268	0	12
						15	4	297	9					
04	7740 X	7695	-0-	-45	-0-	252	1	7100	2	Y	296	285	0	23
						17	4	326	9					
05	9625 X	9625	-0-	-0-	-0-	597	1	8603	2	Y	368	372	0	19
						20	4	405	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 18HY RRCID -> 282261 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8514 - 14545														
12	3100 N	3394	-0-	294	1262	168	1	2850	2	Y	334	364	0	11
						9	4	367	9					
01	DLQ G-10	2035	-0-	2035	3297	106	1	1899	2	Y	24	31	0	4
						4	4	26	9					
02	4521 X	1224	-0-	-3297	-0-	53	1	1155	2	Y	11	11	0	4
						4	4	12	9					
03	2852 X	985	-0-	-1867	-0-	31	1	943	2	Y	8	8	0	4
						2	4	9	9					
04	2760 X	765	-0-	-1995	-0-	26	1	733	2	Y	4	4	0	4
						2	4	4	9					
05	2852 X	109	-0-	-2743	-0-	4	1	104	2	Y	-0-	4	0	-0-
						1	4							
PILONCILLO														
WELL #: A 18HZ RRCID -> 282297 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8622 - 14910														
12	8804 X	1606	-0-	-7198	-0-	84	1	1427	2	Y	83	88	0	39
						4	4	91	9					
01	DLQ G-10	1396	-0-	1396	1396	69	1	1243	2	Y	74	73	0	40
						3	4	81	9					
02	2558 X	1162	-0-	-1396	-0-	49	1	1045	2	Y	60	60	0	40
						2	4	66	9					
03	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	35	1	1055	2	Y	54	54	0	40
						2	4	59	9					
04	1680 X	958	-0-	-722	-0-	31	1	863	2	Y	56	54	0	42
						2	4	62	9					
05	1612 X	1529	-0-	-83	-0-	92	1	1339	2	Y	86	123	0	5
						3	4	95	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO												CNTY: DIMMIT					
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 101300																	
WELL #: E 35HV RRCID -> 282615 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9885 - 15086																	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4092 X	4071	-0-	-21	-0-		220 9 4	1 3725 117 9	2 2	Y		106	110 0				4
01	DLQ G-10	4131	-0-	4131	4131		211 9 4	1 3790 121 9	2 2	Y		110	109 0				5
02	8147 X	4016	-0-	-4131	-0-		174 12 4	1 3713 117 9	2 2	Y		106	111 0				-0-
03	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-		136 15 4	1 4113 113 9	2 2	Y		103	102 0				1
04	3990 X	3780	-0-	-210	-0-		127 9 4	1 3514 130 9	2 2	Y		118	114 0				5
05	4464 X	4060	-0-	-404	-0-		253 9 4	1 3669 129 9	2 2	Y		117	117 0				5

PILONCILLO												WELL #: E 35HW RRCID -> 282617 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9750 - 15218					
12	1519 N	1461	-0-	-58	-0-		76 7 4	1 1280 98 9	2 2	Y		89	93 0				-0-
01	DLQ G-10	1523	-0-	1523	1523		75 3 4	1 1342 103 9	2 2	Y		94	93 0				1
02	1000 N	2355	-0-	1355	2878		100 3 4	1 2083 169 9	2 2	Y		154	152 0				3
03	5750 X	2872	-0-	-2878	-0-		86 5 4	1 2606 175 9	2 2	Y		159	158 0				4
04	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-		84 6 4	1 2308 194 9	2 2	Y		176	169 0				11
05	2604 X	2596	-0-	-8	-0-		157 5 4	1 2247 187 9	2 2	Y		170	174 0				7

PILONCILLO												WELL #: E 35HX RRCID -> 282619 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9745 - 15015					
12	6758 X	6197	-0-	-561	-0-		328 14 4	1 5568 287 9	2 2	Y		261	272 0				17
01	DLQ G-10	6182	-0-	6182	6182		310 13 4	1 5566 293 9	2 2	Y		266	265 0				18
02	9161 X	2979	-0-	-6182	-0-		119 24 4	1 2720 116 9	2 2	Y		105	111 0				12
03	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-		40 2 4	1 1202 55 9	2 2	Y		50	50 0				12
04	6090 X	586	-0-	-5504	-0-		21 20 4	1 512 33 9	2 2	Y		30	29 0				13
05	6200 X	2885	-0-	-3315	-0-		189 65 4	1 2481 150 9	2 2	Y		136	142 0				7

PILONCILLO												WELL #: E 35HY RRCID -> 282622 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9721 - 14893					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 35HZ RRCID -> 282623 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9828 - 15016														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M		AMT	CODE	AMT	
12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	70	1	1184	2	Y	127	133	0	1
						3	4	140	9					
01	DLQ G-10	1407	-0-	1407	1407	67	1	1193	2	Y	131	130	0	2
						3	4	144	9					
02	1000 N	1345	-0-	345	1752	54	1	1153	2	Y	124	125	0	1
						2	4	136	9					
03	3100 N	1618	-0-	-1482	270	47	1	1419	2	Y	135	134	0	2
						3	4	149	9					
04	1828 N	1558	-0-	-270	-0-	48	1	1324	2	Y	166	160	0	8
						3	4	183	9					
05	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	103	1	1468	2	Y	175	175	0	8
						3	4	193	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 34HV RRCID -> 282645 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9850 - 15248														
12	9610 X	7330	-0-	-2280	-0-	399	1	6767	2	Y	134	141	0	31
						17	4	147	9					
01	DLQ G-10	8016	-0-	8016	8016	414	1	7420	2	Y	149	148	0	32
						18	4	164	9					
02	14939 X	6923	-0-	-8016	-0-	302	1	6471	2	Y	127	127	0	32
						10	4	140	9					
03	7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	239	1	7249	2	Y	127	125	0	34
						13	4	140	9					
04	10861 X	10861	-0-	-0-	-0-	189	1	10589	2	Y	64	62	0	36
						13	4	70	9					
05	8029 X	7055	-0-	-974	-0-	467	1	6494	2	Y	72	105	0	3
						15	4	79	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 36HZ RRCID -> 282853 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9785 - 14530														
12	5487 X	4928	-0-	-559	-0-	261	1	4434	2	Y	202	212	0	5
						11	4	222	9					
01	DLQ G-10	5058	-0-	5058	5058	254	1	4559	2	Y	213	210	0	8
						11	4	234	9					
02	9660 X	4602	-0-	-5058	-0-	195	1	4193	2	Y	189	190	0	7
						6	4	208	9					
03	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	157	1	4746	2	Y	191	188	0	10
						9	4	210	9					
04	4920 X	4555	-0-	-365	-0-	167	1	4107	2	Y	245	236	0	19
						11	4	270	9					
05	5115 X	4842	-0-	-273	-0-	294	1	4297	2	Y	219	230	0	8
						10	4	241	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 34HV RRCID -> 282859 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9783 - 15451														
12	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	451	1	7649	2	Y	215	214	0	5
						19	4	237	9					
01	DLQ G-10	9463	-0-	9463	9463	484	1	8681	2	Y	252	250	0	7
						21	4	277	9					
02	18083 X	8620	-0-	-9463	-0-	371	1	7992	2	Y	223	225	0	5
						12	4	245	9					
03	9011 X	9011	-0-	-0-	-0-	280	1	8481	2	Y	213	211	0	7
						16	4	234	9					
04	9150 X	9022	-0-	-128	-0-	298	1	8418	2	Y	260	250	0	17
						20	4	286	9					
05	9548 X	6324	-0-	-3224	-0-	362	1	5750	2	Y	179	190	0	6
						15	4	197	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300												
PILONCILLO		WELL #: E 34HX		RRCID -> 282860		COMPL. DATE 03/11/2017		TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9731 - 15660						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
12	9517 X	949	-0-	-8568	-0-	51 1	865 2	2	Y	28	43 0			1
						2 4	31 9							
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2 2			Y	-0-				1
02	2 X	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-				1
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
04	900 X	9	-0-	-891	-0-	1 1	8 2	2	Y	-0-				1
05	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	178 1	2127 2	47 9	Y	43	41 0			3
						4 4								
PILONCILLO		WELL #: E 34HY		RRCID -> 282861		COMPL. DATE 03/12/2017		TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9706 - 15972						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
PILONCILLO		WELL #: E 34HZ		RRCID -> 282862		COMPL. DATE 03/11/2017		TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9778 - 15978						
12	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	92 1	1567 2	13 9	Y	12	12 0			4
						4 4	13 9							
01	DLQ G-10	1758	-0-	1758	1758	92 1	1641 2	13 9	Y	12	12 0			4
						12 4	13 9							
02	1000 N	1639	-0-	639	2397	72 1	1553 2	12 9	Y	11	11 0			4
						2 4	12 9							
03	4022 X	1625	-0-	-2397	-0-	51 1	1560 2	11 9	Y	10	10 0			4
						3 4	11 9							
04	1710 X	1421	-0-	-289	-0-	46 1	1344 2	28 9	Y	25	24 0			5
						3 4	28 9							
05	1829 X	1242	-0-	-587	-0-	77 1	1151 2	11 9	Y	10	15 0			-0-
						3 4	11 9							
PILONCILLO		WELL #: A 23HD		RRCID -> 283002		COMPL. DATE 05/13/2017		TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8468 - 15006						
12	3751 X	3697	-0-	-54	-0-	192 1	3251 2	8 4	Y	224	235 0			7
						8 4	246 9							
01	DLQ G-10	3898	-0-	3898	3898	193 1	3460 2	10 4	Y	214	213 0			8
						10 4	235 9							
02	7486 X	3588	-0-	-3898	-0-	148 1	3235 2	198 9	Y	180	186 0			2
						7 4	198 9							
03	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	102 1	3096 2	175 9	Y	159	157 0			4
						6 4	175 9							
04	3780 X	2757	-0-	-1023	-0-	95 1	2481 2	6 4	Y	159	152 0			11
						6 4	175 9							
05	3968 X	3241	-0-	-727	-0-	200 1	2844 2	190 9	Y	173	176 0			8
						7 4	190 9							
PILONCILLO		WELL #: A 23HE		RRCID -> 283003		COMPL. DATE 05/14/2017		TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8468 - 15056						
12	1860 N	1759	-0-	-101	-0-	93 1	1573 2	89 9	Y	81	85 0			4
						4 4	89 9							
01	DLQ G-10	1872	-0-	1872	1872	93 1	1673 2	102 9	Y	93	92 0			5
						4 4	102 9							
02	1000 N	1705	-0-	705	2577	71 1	1540 2	92 9	Y	84	85 0			4
						2 4	92 9							
03	3100 N	1724	-0-	-1376	1201	52 1	1583 2	86 9	Y	78	77 0			5
						3 4	86 9							
04	2741 N	1540	-0-	-1201	-0-	50 1	1391 2	96 9	Y	87	84 0			8
						3 4	96 9							
05	1891 N	1809	-0-	-82	-0-	112 1	1592 2	101 9	Y	92	96 0			4
						4 4	101 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 23HF RRCID -> 283004 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8411 - 14708														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	236 1	3999 2	Y	313	324	0		23	
						10 4	344 9							
01	DLQ G-10	4569	-0-	4569	4569	225 1	4028 2	Y	278	281	0		20	
						10 4	306 9							
02	8729 X	4160	-0-	-4569	-0-	173 1	3737 2	Y	222	224	0		18	
						6 4	244 9							
03	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	126 1	3809 2	Y	204	203	0		19	
						7 4	224 9							
04	4440 X	3380	-0-	-1060	-0-	117 1	3017 2	Y	216	208	0		27	
						8 4	238 9							
05	4619 X	4552	-0-	-67	-0-	282 1	3967 2	Y	267	279	0		15	
						9 4	294 9							
PILONCILLO													WELL #: A 23HG RRCID -> 283005 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8400 - 14801	
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	Y	1	1	0		-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9	8	0		1	
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	Y	1	2	0		-0-	
PILONCILLO													WELL #: A 28HB RRCID -> 283006 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8538 - 14677	
12	3720 X	3094	-0-	-626	-0-	155 1	2621 2	Y	284	300	0		38	
						6 4	312 9							
01	DLQ G-10	3268	-0-	3268	3268	156 1	2790 2	Y	286	283	0		41	
						7 4	315 9							
02	6331 X	3063	-0-	-3268	-0-	122 1	2647 2	Y	264	268	0		37	
						4 4	290 9							
03	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	106 1	3214 2	Y	290	286	0		41	
						6 4	319 9							
04	3150 X	2192	-0-	-958	-0-	73 1	1843 2	Y	246	236	0		51	
						5 4	271 9							
05	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	259 1	4369 2	Y	514	564	0		1	
						30 4	565 9							
PILONCILLO													WELL #: A 23HC RRCID -> 283025 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8598 - 14960	
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2	Y	2	2	0		1	
						2 9								
01	DLQ G-10	23	-0-	23	23	1 1	20 2	Y	2	2	0		1	
						2 9								
02	T. A.	25	-0-	25	48	1 1	22 2	Y	2	2	0		1	
						2 9								
03	70 N	22	-0-	-48	-0-	1 1	19 2	Y	2	2	0		1	
						2 9								
04	14 X	14	-0-	-0-	-0-	6 2	8 9	Y	7	7	0		1	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	1	0		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT									
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																							
//CONT.// 101300																							
WELL #: A 23HH RRCID -> 283051 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8556 - 14605																							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM										
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE									
12	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	213 1	3605 2	Y	350	365 0			19										
						9 4	385 9																
01	DLQ G-10	3905	-0-	3905	3905	186 1	3345 2	Y	333	331 0			21										
						8 4	366 9																
02	7462 X	3557	-0-	-3905	-0-	143 1	3084 2	Y	295	298 0			18										
						5 4	325 9																
03	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	96 1	2905 2	Y	250	248 0			20										
						5 4	275 9																
04	4080 X	3004	-0-	-1076	-0-	92 1	2590 2	Y	287	276 0			31										
						6 4	316 9																
05	4216 X	1286	-0-	-2930	-0-	47 1	1105 2	Y	118	149 0			-0-										
						4 4	130 9																
PILONCILLO														WELL #: A 28HA RRCID -> 283052 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8723 - 14541									
12	4588 X	4292	-0-	-296	-0-	206 1	3493 2	Y	531	553 0			40										
						9 4	584 9																
01	DLQ G-10	4139	-0-	4139	4139	192 1	3455 2	Y	440	445 0			35										
						8 4	484 9																
02	7785 X	3646	-0-	-4139	-0-	145 1	3129 2	Y	334	337 0			32										
						5 4	367 9																
03	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	117 1	3532 2	Y	339	335 0			36										
						7 4	373 9																
04	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	150 1	3937 2	Y	472	454 0			54										
						10 4	519 9																
05	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	295 1	4482 2	Y	540	574 0			20										
						11 4	594 9																
PILONCILLO														WELL #: A 28HC RRCID -> 283053 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8364 - 14693									
12	2852 X	2661	-0-	-191	-0-	127 1	2158 2	Y	337	353 0			20										
						5 4	371 9																
01	DLQ G-10	2467	-0-	2467	2467	114 1	2040 2	Y	280	278 0			22										
						5 4	308 9																
02	4668 X	2201	-0-	-2467	-0-	85 1	1851 2	Y	238	245 0			15										
						3 4	262 9																
03	611 X	611	-0-	-0-	-0-	17 1	518 2	Y	68	69 0			14										
						1 4	75 9																
04	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-			Y	-0-				14										
05	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	216 1	3240 2	Y	517	514 0			17										
						14 4	569 9																
PILONCILLO														WELL #: A 28HD RRCID -> 283055 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8506 - 14769									
12	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	78 1	1328 2	Y	152	159 0			2										
						3 4	167 9																
01	DLQ G-10	1231	-0-	1231	1231	59 1	1062 2	Y	97	99 0			-0-										
						3 4	107 9																
02	1000 N	485	-0-	-515	716	22 1	415 2	Y	41	40 0			1										
						3 4	45 9																
03	952 X	236	-0-	-716	-0-	7 1	209 2	Y	15	16 0			-0-										
						3 4	17 9																
04	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			Y	7	7 0			-0-										
05	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	141 1	1306 2	Y	123	117 0			6										
						3 4	135 9																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT														
TBM CATARINA, LLC																													
PILONCILLO																													
WELL #: A 28HE															RRCID -> 283056														
COMPL. DATE 05/16/2017															TOTAL DEPTH 8072														
PERF. 8419															- 14784														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
12	3410 X	2934	-0-	-476	-0-	-0-	146 6 4	2471 311 9	2	9	Y	283	295 0				40												
01	DLQ G-10	2400	-0-	2400	2400	-0-	115 8 4	2066 211 9	2	9	Y	192	202 0				30												
02	5478 X	3078	-0-	-2400	-0-	-0-	125 4 4	2715 234 9	2	9	Y	213	218 0				25												
03	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	-0-	95 5 4	2882 228 9	2	9	Y	207	205 0				27												
04	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	-0-	122 8 4	3225 323 9	2	9	Y	294	283 0				38												
05	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	-0-	251 8 4	3523 350 9	2	9	Y	318	345 0				11												
PILONCILLO																													
WELL #: E 20HA																													
RRCID -> 283485																													
COMPL. DATE 08/08/2017																													
TOTAL DEPTH 9134																													
PERF. 9762																													
- 16250																													
12	5890 X	4472	-0-	-1418	-0-	-0-	246 10 4	4176 40 9	2	9	Y	36	38 0				6												
01	DLQ G-10	4031	-0-	4031	4031	-0-	210 9 4	3775 37 9	2	9	Y	34	35 0				5												
02	T. A.	3687	-0-	3687	7718	-0-	164 5 4	3485 33 9	2	9	Y	30	30 0				5												
03	11832 X	4114	-0-	-7718	-0-	-0-	130 7 4	3944 33 9	2	9	Y	30	30 0				5												
04	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	-0-	140 9 4	3907 44 9	2	9	Y	40	38 0				7												
05	4464 X	3995	-0-	-469	-0-	-0-	250 9 4	3694 42 9	2	9	Y	38	43 0				2												
PILONCILLO																													
WELL #: E 20HB																													
RRCID -> 283487																													
COMPL. DATE 08/08/2017																													
TOTAL DEPTH 9001																													
PERF. 9597																													
- 16007																													
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13												
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13												
02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	-0-					13												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13												
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13												
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13 0				-0-												
PILONCILLO																													
WELL #: E 20HC																													
RRCID -> 283489																													
COMPL. DATE 08/07/2017																													
TOTAL DEPTH 9116																													
PERF. 9701																													
- 16012																													
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9												
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9												
02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	-0-					9												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9												
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9												
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9 0				-0-												
PILONCILLO																													
WELL #: E 20HG																													
RRCID -> 283856																													
COMPL. DATE 08/04/2017																													
TOTAL DEPTH 9245																													
PERF. 9800																													
- 16097																													
12	9676 X	9676	-0-	-0-	-0-	-0-	515 22 4	8724 415 9	2	9	Y	377	396 0				34												
01	DLQ G-10	4834	-0-	4834	4834	-0-	245 35 4	4346 208 9	2	9	Y	189	203 0				20												
02	5021 X	187	-0-	-4834	-0-	-0-	10 35 4	135 7 9	2	9	Y	6	6 0				20												
03	206 X	206	-0-	-0-	-0-	-0-	6 23 4	170 7 9	2	9	Y	6	6 0				20												
04	2760 X	177	-0-	-2583	-0-	-0-	6 7 9	164 2	2		Y	6	5 0				21												
05	2852 X	91	-0-	-2761	-0-	-0-	4 14 4	71 2 9	2	9	Y	2	23 0				-0-												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 14HA RRCID -> 283866 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 8988 PERF.10010 - 15899														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
12	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	314	1	5321	2	Y	165	169 0	8	
						13	4	182	9					
01	DLQ G-10	5746	-0-	5746	5746	293	1	5258	2	Y	166	167 0	7	
						12	4	183	9					
02	10396 X	4650	-0-	-5746	-0-	200	1	4291	2	Y	131	132 0	6	
						15	4	144	9					
03	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	147	1	4451	2	Y	122	121 0	7	
						8	4	134	9					
04	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	143	1	3930	2	Y	94	90 0	11	
						10	4	103	9					
05	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	304	1	4457	2	Y	91	98 0	4	
						10	4	100	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 20HF RRCID -> 283867 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9868 - 15921														
12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-		12	
01	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-		12	
02	T. A.	4	-0-	4	8	4	2			Y	-0-		12	
03	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-		12	
04	3 X	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	Y	1	0	12	
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	12 0	-0-	
PILONCILLO														
WELL #: E 14HC RRCID -> 283868 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9580 - 15904														
12	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	152	1	2581	2	Y	70	73 0	37	
						6	4	77	9					
01	DLQ G-10	2493	-0-	2493	2493	128	1	2290	2	Y	64	63 0	38	
						5	4	70	9					
02	1000 N	2148	-0-	1148	3641	92	1	1995	2	Y	53	54 0	37	
						3	4	58	9					
03	6006 X	2365	-0-	-3641	-0-	74	1	2229	2	Y	53	53 0	37	
						4	4	58	9					
04	810 X	478	-0-	-332	-0-	13	1	438	2	Y	6	6 0	37	
						20	4	7	9					
05	2821 X	51	-0-	-2770	-0-	4	1	46	2	Y	1	38 0	-0-	
						1	9							
PILONCILLO														
WELL #: E 20HD RRCID -> 283878 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9480 - 15778														
12	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-		13	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13	
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	10	9 0	14	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14 0	-0-	
PILONCILLO														
WELL #: E 20HE RRCID -> 283879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9835 - 15948														
12	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	421	1	7142	2	Y	373	393 0	8	
						18	4	410	9					
01	DLQ G-10	9080	-0-	9080	9080	453	1	8124	2	Y	440	434 0	14	
						19	4	484	9					
02	20184 X	11104	-0-	-9080	-0-	468	1	10039	2	Y	529	532 0	11	
						15	4	582	9					
03	11895 X	11895	-0-	-0-	-0-	361	1	10950	2	Y	513	511 0	13	
						20	4	564	9					
04	10575 X	10575	-0-	-0-	-0-	345	1	9874	2	Y	303	291 0	25	
						23	4	333	9					
05	12307 X	11254	-0-	-1053	-0-	694	1	10177	2	Y	325	336 0	14	
						25	4	358	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 101300														
WELL #: E 14HB RRCID -> 283900 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9680 - 15880														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M			CODE	CODE	
12	10677 X	10677	-0-	-0-	-0-	560	1	9489	2	Y	550	574	0	44
						23	4	605	9					
01	DLQ G-10	9729	-0-	9729	9729	483	1	8658	2	Y	513	513	0	44
						24	4	564	9					
02	17993 X	8264	-0-	-9729	-0-	345	1	7443	2	Y	423	427	0	40
						11	4	465	9					
03	8074 X	8074	-0-	-0-	-0-	244	1	7398	2	Y	380	377	0	43
						14	4	418	9					
04	10320 X	6929	-0-	-3391	-0-	223	1	6262	2	Y	390	375	0	58
						15	4	429	9					
05	10664 X	7926	-0-	-2738	-0-	471	1	6952	2	Y	443	481	0	20
						16	4	487	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 14HD RRCID -> 283957 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9446 - 16025														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 41HW RRCID -> 284271 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8284 - 16448														
12	4650 X	4364	-0-	-286	-0-	205	1	3468	2	Y	620	646	0	38
						9	4	682	9					
01	DLQ G-10	4411	-0-	4411	4411	195	1	3506	2	Y	638	635	0	41
						8	4	702	9					
02	8319 X	3908	-0-	-4411	-0-	146	1	3142	2	Y	559	563	0	37
						5	4	615	9					
03	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	104	1	3164	2	Y	529	524	0	42
						6	4	582	9					
04	4260 X	3188	-0-	-1072	-0-	94	1	2483	2	Y	550	528	0	64
						6	4	605	9					
05	4402 X	3944	-0-	-458	-0-	209	1	3024	2	Y	635	671	0	28
						12	4	699	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 44HC RRCID -> 284272 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9589 - 17952														
12	3224 X	3043	-0-	-181	-0-	156	1	2636	2	Y	218	228	0	10
						11	4	240	9					
01	DLQ G-10	3115	-0-	3115	3115	151	1	2708	2	Y	227	220	0	17
						6	4	250	9					
02	5948 X	2833	-0-	-3115	-0-	116	1	2485	2	Y	203	207	0	13
						9	4	223	9					
03	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	82	1	2495	2	Y	183	181	0	15
						5	4	201	9					
04	3000 X	2555	-0-	-445	-0-	84	1	2217	2	Y	225	217	0	23
						6	4	248	9					
05	3131 X	2758	-0-	-373	-0-	166	1	2349	2	Y	216	230	0	9
						5	4	238	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: E 44HA RRCID -> 284285 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	6386 X	5620	-0-	-766	-0-	279 1	4728 2	Y	546	569	0			32	
01	DLQ G-10	6066	-0-	6066	6066	12 4	601 9								
02	11553 X	5487	-0-	-6066	-0-	284 1	5102 2	Y	607	600	0			39	
03	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	12 4	668 9								
04	5880 X	4962	-0-	-918	-0-	217 1	4674 2	Y	532	536	0			35	
05	6076 X	4870	-0-	-1206	-0-	11 4	585 9								
						162 1	4896 2	Y	502	498	0			39	
						9 4	552 9								
						151 1	4208 2	Y	539	518	0			60	
						10 4	593 9								
						286 1	3992 2	Y	521	552	0			29	
						19 4	573 9								
PILONCILLO															
WELL #: E 44HB RRCID -> 284300 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766															
12	2387 X	2223	-0-	-164	-0-	115 1	1917 2	Y	156	160	0			7	
01	DLQ G-10	2115	-0-	2115	2115	19 4	172 9								
02	4149 X	2034	-0-	-2115	-0-	104 1	1833 2	Y	146	138	0			15	
03	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	17 4	161 9								
04	2190 X	1607	-0-	-583	-0-	83 1	1784 2	Y	142	145	0			12	
05	2263 X	2117	-0-	-146	-0-	11 4	156 9								
						59 1	1783 2	Y	129	128	0			13	
						3 4	142 9								
						54 1	1384 2	Y	145	140	0			18	
						9 4	160 9								
						143 1	1779 2	Y	168	180	0			6	
						10 4	185 9								
PILONCILLO															
WELL #: E 44HX RRCID -> 284356 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9482 - 17764															
12	3906 X	3601	-0-	-305	-0-	175 1	2968 2	Y	410	428	0			26	
01	DLQ G-10	3616	-0-	3616	3616	7 4	451 9								
02	7005 X	3389	-0-	-3616	-0-	166 1	2980 2	Y	421	418	0			29	
03	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	7 4	463 9								
04	3510 X	2789	-0-	-721	-0-	131 1	2831 2	Y	381	384	0			26	
05	3751 X	3306	-0-	-445	-0-	8 4	419 9								
						93 1	2815 2	Y	344	342	0			28	
						5 4	378 9								
						91 1	2235 2	Y	411	395	0			44	
						11 4	452 9								
						186 1	2667 2	Y	406	432	0			18	
						6 4	447 9								
PILONCILLO															
WELL #: A 41HX RRCID -> 284357 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8230 - 16393															
12	4185 X	3189	-0-	-996	-0-	157 1	2641 2	Y	341	349	0			48	
01	DLQ G-10	3328	-0-	3328	3328	16 4	375 9								
02	6295 X	2967	-0-	-3328	-0-	154 1	2768 2	Y	363	370	0			41	
03	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	7 4	399 9								
04	3630 X	2601	-0-	-1029	-0-	118 1	2533 2	Y	284	289	0			36	
05	3317 X	3023	-0-	-294	-0-	4 4	312 9								
						90 1	2724 2	Y	232	230	0			38	
						5 4	255 9								
						87 1	2222 2	Y	260	250	0			48	
						6 4	286 9								
						176 1	2553 2	Y	262	298	0			12	
						6 4	288 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 101300														
WELL #: A 41HY RRCID -> 284358 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		5580 X	4887	-0-	-693	-0-	231 1	3918 2	Y	662	690	0		48
							10 4	728 9						
01	DLQ	G-10	4846	-0-	4846	4846	216 1	3883 2	Y	671	668	0		51
							9 4	738 9						
02		9076 X	4230	-0-	-4846	-0-	160 1	3449 2	Y	560	566	0		45
							5 4	616 9						
03		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	114 1	3451 2	Y	490	487	0		48
							6 4	539 9						
04		4740 X	3546	-0-	-1194	-0-	104 1	2860 2	Y	516	496	0		68
							14 4	568 9						
05		5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	264 1	4007 2	Y	708	748	0		28
							10 4	779 9						

PILONCILLO														
WELL #: A 41HZ RRCID -> 284371 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8155 - 16437														
12		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	211 1	3583 2	Y	714	749	0		31
							9 4	785 9						
01	DLQ	G-10	3809	-0-	3809	3809	166 1	2984 2	Y	593	594	0		30
							7 4	652 9						
02		7416 X	3607	-0-	-3809	-0-	134 1	2866 2	Y	545	549	0		26
							7 4	600 9						
03		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	89 1	2702 2	Y	445	450	0		21
							9 4	490 9						
04		4440 X	2594	-0-	-1846	-0-	81 1	1968 2	Y	479	461	0		39
							18 4	527 9						
05		4588 X	3692	-0-	-896	-0-	194 1	2854 2	Y	579	592	0		26
							7 4	637 9						

PILONCILLO														
WELL #: E 44HY RRCID -> 284401 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

PILONCILLO														
WELL #: E 44HZ RRCID -> 284410 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 4312 PERF. N/A														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

PILONCILLO														
WELL #: E 14HG RRCID -> 284420 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9538 - 16067														
12		11439 X	9495	-0-	-1944	-0-	508 1	8604 2	Y	329	341	0		49
							21 4	362 9						
01	DLQ	G-10	9111	-0-	9111	9111	461 1	8275 2	Y	323	326	0		46
							20 4	355 9						
02		17975 X	8864	-0-	-9111	-0-	374 1	8148 2	Y	300	302	0		44
							12 4	330 9						
03		9511 X	9511	-0-	-0-	-0-	292 1	8869 2	Y	304	294	0		54
							16 4	334 9						
04		9180 X	9125	-0-	-55	-0-	232 1	8703 2	Y	158	152	0		60
							16 4	174 9						
05		9827 X	8331	-0-	-1496	-0-	509 1	7622 2	Y	163	213	0		10
							21 4	179 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT							
TBM CATARINA, LLC																			
PILONCILLO																			
WELL #: E 14HF RRCID -> 284464 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9606 - 15929																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5		5 0		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-			
PILONCILLO												WELL #: E 44HW RRCID -> 284485 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
PILONCILLO												WELL #: E 32HA RRCID -> 284727 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 10017 - 18605							
12	5797 X	5154	-0-	-643	-0-	245	1	4154	2	Y	677	706 0				82			
						10	4	745	9										
01	DLQ G-10	5170	-0-	5170	5170	232	1	4165	2	Y	694	689 0				87			
						10	4	763	9										
02	9871 X	4701	-0-	-5170	-0-	179	1	3818	2	Y	613	666 0				34			
						30	4	674	9										
03	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	126	1	3820	2	Y	551	546 0				39			
						7	4	606	9										
04	5010 X	4088	-0-	-922	-0-	117	1	3313	2	Y	591	568 0				62			
						8	4	650	9										
05	5208 X	4445	-0-	-763	-0-	239	1	3505	2	Y	630	663 0				29			
						8	4	693	9										
PILONCILLO												WELL #: E 32HC RRCID -> 284728 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9765 - 18328							
12	8711 X	8128	-0-	-583	-0-	425	1	7190	2	Y	443	461 0				53			
						26	4	487	9										
01	DLQ G-10	8080	-0-	8080	8080	400	1	7155	2	Y	451	449 0				55			
						29	4	496	9										
02	15270 X	7190	-0-	-8080	-0-	299	1	6450	2	Y	392	395 0				52			
						10	4	431	9										
03	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	217	1	6590	2	Y	360	357 0				55			
						12	4	396	9										
04	7860 X	6297	-0-	-1563	-0-	200	1	5658	2	Y	387	372 0				70			
						13	4	426	9										
05	8122 X	6959	-0-	-1163	-0-	414	1	6077	2	Y	413	464 0				19			
						14	4	454	9										
PILONCILLO												WELL #: E 32HE RRCID -> 284729 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9851 - 18205							
12	11036 X	9503	-0-	-1533	-0-	469	1	7947	2	Y	970	1014 0				89			
						20	4	1067	9										
01	DLQ G-10	9578	-0-	9578	9578	446	1	8013	2	Y	1000	995 0				94			
						19	4	1100	9										
02	18124 X	8546	-0-	-9578	-0-	336	1	7242	2	Y	870	876 0				88			
						11	4	957	9										
03	8915 X	8915	-0-	-0-	-0-	255	1	7726	2	Y	836	827 0				97			
						14	4	920	9										
04	9330 X	7714	-0-	-1616	-0-	231	1	6508	2	Y	873	839 0				131			
						15	4	960	9										
05	9579 X	8256	-0-	-1323	-0-	463	1	6767	2	Y	919	1008 0				42			
						15	4	1011	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO															12018 200 101300 WELL #: B 06HY RRCID -> 284730 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8701 - 19393															NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																						
12	4836 X	4445	-0-	-391	-0-	-0-	230	1	3893	2	Y	284	301	0								16																						
							10	4	312	9																																		
01	DLQ G-10	4301	-0-	4301	4301	4301	207	1	3710	2	Y	341	331	0								26																						
							9	4	375	9																																		
02	8232 X	3931	-0-	-4301	-0-	-0-	157	1	3403	2	Y	333	335	0								24																						
							5	4	366	9																																		
03	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	3292	2	Y	291	290	0								25																						
							6	4	320	9																																		
04	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	4796	2	Y	203	195	0								33																						
							7	4	223	9																																		
05	4433 X	3768	-0-	-665	-0-	-0-	231	1	3286	2	Y	221	244	0								10																						
							8	4	243	9																																		
PILONCILLO																																												
WELL #: E 32HD RRCID -> 284777 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9865 - 18205																																												
12	7626 X	6963	-0-	-663	-0-	-0-	363	1	6150	2	Y	395	416	0								27																						
							15	4	435	9																																		
01	DLQ G-10	7227	-0-	7227	7227	7227	356	1	6394	2	Y	420	414	0								33																						
							15	4	462	9																																		
02	13528 X	6301	-0-	-7227	-0-	-0-	261	1	5640	2	Y	356	359	0								30																						
							8	4	392	9																																		
03	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	5799	2	Y	329	327	0								32																						
							11	4	362	9																																		
04	6990 X	5567	-0-	-1423	-0-	-0-	177	1	4967	2	Y	374	360	0								46																						
							12	4	411	9																																		
05	7223 X	6100	-0-	-1123	-0-	-0-	362	1	5311	2	Y	376	405	0								17																						
							13	4	414	9																																		
PILONCILLO																																												
WELL #: B 06HX RRCID -> 284779 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8801 - 19083																																												
12	6355 X	5414	-0-	-941	-0-	-0-	262	1	4434	2	Y	643	671	0								28																						
							11	4	707	9																																		
01	DLQ G-10	5246	-0-	5246	5246	5246	238	1	4264	2	Y	667	660	0								35																						
							10	4	734	9																																		
02	10028 X	4782	-0-	-5246	-0-	-0-	183	1	3941	2	Y	593	597	0								31																						
							6	4	652	9																																		
03	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	4202	2	Y	569	565	0								35																						
							8	4	626	9																																		
04	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	5868	2	Y	442	424	0								53																						
							9	4	486	9																																		
05	5425 X	5185	-0-	-240	-0-	-0-	302	1	4304	2	Y	517	547	0								23																						
							10	4	569	9																																		
PILONCILLO																																												
WELL #: B 07HX RRCID -> 284780 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8817 - 19102																																												
12	4154 X	4071	-0-	-83	-0-	-0-	209	1	3537	2	Y	287	301	0								36																						
							9	4	316	9																																		
01	DLQ G-10	3812	-0-	3812	3812	3812	182	1	3264	2	Y	325	319	0								42																						
							8	4	358	9																																		
02	7346 X	3534	-0-	-3812	-0-	-0-	140	1	3056	2	Y	304	308	0								38																						
							4	4	334	9																																		
03	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	3009	2	Y	276	274	0								40																						
							6	4	304	9																																		
04	4080 X	3346	-0-	-734	-0-	-0-	93	1	3097	2	Y	132	127	0								45																						
							11	4	145	9																																		
05	4061 X	3443	-0-	-618	-0-	-0-	220	1	3053	2	Y	143	181	0								7																						
							13	4	157	9																																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: E 32HB RRCID -> 284816 COMPL. DATE 10/15/2017 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO													WELL #: B 07HZ RRCID -> 284997 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8781 - 19085		
12	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	339	1	5742	2	Y	854	878	0		58
						14	4	939	9						
01	DLQ G-10	6884	-0-	6884	6884	313	1	5621	2	Y	852	853	0		57
						13	4	937	9						
02	13132 X	6248	-0-	-6884	-0-	237	1	5122	2	Y	801	802	0		56
						8	4	881	9						
03	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	170	1	5165	2	Y	764	759	0		61
						10	4	840	9						
04	6810 X	5695	-0-	-1115	-0-	158	1	4614	2	Y	829	797	0		93
						11	4	912	9						
05	7037 X	6049	-0-	-988	-0-	326	1	4726	2	Y	896	947	0		42
						11	4	986	9						
PILONCILLO													WELL #: B 06HZ RRCID -> 285043 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8711 - 19013		
12	3906 X	3255	-0-	-651	-0-	164	1	2759	2	Y	286	291	0		23
						17	4	315	9						
01	DLQ G-10	3408	-0-	3408	3408	160	1	2864	2	Y	343	343	0		23
						7	4	377	9						
02	6646 X	3238	-0-	-3408	-0-	128	1	2753	2	Y	321	321	0		23
						4	4	353	9						
03	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	89	1	2706	2	Y	284	281	0		26
						5	4	312	9						
04	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	79	1	4067	2	Y	314	302	0		38
						5	4	345	9						
05	3596 X	2951	-0-	-645	-0-	171	1	2419	2	Y	323	348	0		13
						6	4	355	9						
PILONCILLO													WELL #: B 07HY RRCID -> 285044 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8696 - 19240		
12	3193 X	3100	-0-	-93	-0-	160	1	2709	2	Y	204	215	0		19
						7	4	224	9						
01	DLQ G-10	2996	-0-	2996	2996	145	1	2608	2	Y	215	213	0		21
						6	4	237	9						
02	6099 X	3103	-0-	-2996	-0-	125	1	2735	2	Y	217	218	0		20
						4	4	239	9						
03	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	98	1	2969	2	Y	219	211	0		28
						6	4	241	9						
04	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	69	1	4941	2	Y	96	93	0		31
						5	4	106	9						
05	3441 X	2946	-0-	-495	-0-	175	1	2664	2	Y	90	116	0		5
						8	4	99	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 101300															
WELL #: A 25HA RRCID -> 285340 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8566 - 14327															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	4185 X	3268	-0-	-917	-0-	163 1	2755 2	339 9	339 9	Y	308	325 0		20	
01	DLQ G-10	3186	-0-	3186	3186	146 1	2627 2	407 9	407 9	Y	370	359 0		31	
02	6247 X	3061	-0-	-3186	-0-	112 1	2421 2	524 9	524 9	Y	476	475 0		32	
03	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	81 1	2462 2	325 9	325 9	Y	295	297 0		30	
04	3270 X	2912	-0-	-358	-0-	99 1	2344 2	462 9	462 9	Y	420	403 0		47	
05	3379 X	2859	-0-	-520	-0-	158 1	2311 2	385 9	385 9	Y	350	381 0		16	
PILONCILLO															
WELL #: E 31HY RRCID -> 285395 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 9550 - 14480															
12	5332 X	4008	-0-	-1324	-0-	211 1	3579 2	209 9	209 9	Y	190	197 0		8	
01	DLQ G-10	3750	-0-	3750	3750	187 1	3355 2	200 9	200 9	Y	182	182 0		8	
02	7014 X	3264	-0-	-3750	-0-	137 1	2955 2	168 9	168 9	Y	153	155 0		6	
03	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	98 1	2979 2	153 9	153 9	Y	139	139 0		6	
04	3870 X	3018	-0-	-852	-0-	100 1	2732 2	179 9	179 9	Y	163	156 0		13	
05	3999 X	3080	-0-	-919	-0-	186 1	2712 2	175 9	175 9	Y	159	164 0		8	
PILONCILLO															
WELL #: E 31HW RRCID -> 285446 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9791 - 14004															
12	4588 X	4342	-0-	-246	-0-	229 1	3886 2	217 9	217 9	Y	197	205 0		10	
01	DLQ G-10	4336	-0-	4336	4336	217 1	3889 2	221 9	221 9	Y	201	200 0		11	
02	8212 X	3876	-0-	-4336	-0-	163 1	3515 2	193 9	193 9	Y	175	176 0		10	
03	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	119 1	3624 2	178 9	178 9	Y	162	161 0		11	
04	4200 X	3577	-0-	-623	-0-	114 1	3254 2	201 9	201 9	Y	183	176 0		18	
05	4340 X	3826	-0-	-514	-0-	231 1	3379 2	208 9	208 9	Y	189	199 0		8	
PILONCILLO															
WELL #: E 32HY RRCID -> 285475 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 10122 - 16295															
12	6634 X	6283	-0-	-351	-0-	337 1	5706 2	226 9	226 9	Y	205	213 0		26	
01	DLQ G-10	6230	-0-	6230	6230	316 1	5672 2	229 9	229 9	Y	208	206 0		28	
02	11792 X	5562	-0-	-6230	-0-	237 1	5119 2	198 9	198 9	Y	180	181 0		27	
03	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	172 1	5209 2	182 9	182 9	Y	165	164 0		28	
04	6090 X	4952	-0-	-1138	-0-	163 1	4572 2	206 9	206 9	Y	187	180 0		35	
05	6293 X	5334	-0-	-959	-0-	327 1	4778 2	210 9	210 9	Y	191	217 0		9	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC																
PILONCILLO																
WELL #: E 32HW RRCID -> 285476 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10534 - 15387																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
12	4712 X	3865	-0-	-847	-0-	195	1	3303	2	Y	326	340	0	34		
						8	4	359	9							
01	DLQ G-10	3814	-0-	3814	3814	182	1	3262	2	Y	329	327	0	36		
						8	4	362	9							
02	7191 X	3377	-0-	-3814	-0-	136	1	2925	2	Y	284	286	0	34		
						4	4	312	9							
03	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	98	1	2956	2	Y	258	257	0	35		
						6	4	284	9							
04	4980 X	3030	-0-	-1950	-0-	94	1	2605	2	Y	295	284	0	46		
						6	4	325	9							
05	3875 X	3318	-0-	-557	-0-	191	1	2786	2	Y	304	336	0	14		
						7	4	334	9							
PILONCILLO																
WELL #: E 31HX RRCID -> 285501 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9432 - 14358																
12	5580 X	4213	-0-	-1367	-0-	220	1	3731	2	Y	230	241	0	13		
						9	4	253	9							
01	DLQ G-10	3999	-0-	3999	3999	198	1	3548	2	Y	223	222	0	14		
						8	4	245	9							
02	7592 X	3593	-0-	-3999	-0-	149	1	3224	2	Y	195	196	0	13		
						5	4	215	9							
03	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	114	1	3448	2	Y	189	187	0	15		
						6	4	208	9							
04	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	92	1	4488	2	Y	182	175	0	22		
						6	4	200	9							
05	4216 X	2901	-0-	-1315	-0-	175	1	2529	2	Y	174	188	0	8		
						6	4	191	9							
PILONCILLO																
WELL #: E 31HZ RRCID -> 285504 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF.10274 - 15051																
12	5456 X	2973	-0-	-2483	-0-	164	1	2767	2	Y	24	25	0	7		
						16	4	26	9							
01	DLQ G-10	2907	-0-	2907	2907	152	1	2716	2	Y	24	23	0	8		
						13	4	26	9							
02	5714 X	2807	-0-	-2907	-0-	124	1	2647	2	Y	23	23	0	8		
						11	4	25	9							
03	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	116	1	3530	2	Y	27	27	0	8		
						7	4	30	9							
04	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	108	1	4470	2	Y	32	31	0	9		
						7	4	35	9							
05	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	289	1	4187	2	Y	17	25	0	1		
						11	4	19	9							
PILONCILLO																
WELL #: E 32HX RRCID -> 285505 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF.10118 - 16531																
12	7564 X	7014	-0-	-550	-0-	367	1	6226	2	Y	369	384	0	38		
						15	4	406	9							
01	DLQ G-10	6950	-0-	6950	6950	344	1	6180	2	Y	374	372	0	40		
						15	4	411	9							
02	13188 X	6238	-0-	-6950	-0-	260	1	5610	2	Y	327	329	0	38		
						8	4	360	9							
03	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	189	1	5743	2	Y	301	299	0	40		
						11	4	331	9							
04	6840 X	5538	-0-	-1302	-0-	178	1	4987	2	Y	328	315	0	53		
						12	4	361	9							
05	7006 X	6164	-0-	-842	-0-	369	1	5394	2	Y	353	391	0	15		
						13	4	388	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 101300															
WELL #: E 32HZ RRCID -> 285508 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9645 PERF.10064 - 17014															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	7347 X	7013	-0-	-334	-0-	375 1	6355 2	Y	243	253	0			27	
						16 4	267 9								
01	DLQ G-10	6909	-0-	6909	6909	350 1	6274 2	Y	245	242	0			30	
						15 4	270 9								
02	13523 X	6614	-0-	-6909	-0-	280 1	6075 2	Y	227	257	0			-0-	
						9 4	250 9								
03	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	193 1	5836 2	Y	198	197	0			1	
						11 4	218 9								
04	6780 X	5272	-0-	-1508	-0-	194 1	4776 2	Y	234	225	0			10	
						45 4	257 9								
05	7347 X	6066	-0-	-1281	-0-	372 1	5428 2	Y	231	231	0			10	
						12 4	254 9								
PILONCILLO														WELL #: A 25HB RRCID -> 285509 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8544 - 14461	
12	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	195 1	3308 2	Y	388	381	0			8	
						8 4	427 9								
01	DLQ G-10	4243	-0-	4243	4243	203 1	3636 2	Y	359	360	0			7	
						9 4	395 9								
02	8090 X	3847	-0-	-4243	-0-	156 1	3354 2	Y	302	305	0			4	
						5 4	332 9								
03	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	114 1	3469 2	Y	280	278	0			6	
						6 4	308 9								
04	4110 X	3882	-0-	-228	-0-	144 1	3270 2	Y	416	400	0			22	
						10 4	458 9								
05	4247 X	3833	-0-	-414	-0-	219 1	3234 2	Y	338	345	0			15	
						8 4	372 9								
PILONCILLO														WELL #: A 25HD RRCID -> 285582 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8637 - 14193	
12	4309 X	4261	-0-	-48	-0-	222 1	3768 2	Y	238	252	0			47	
						9 4	262 9								
01	DLQ G-10	3571	-0-	3571	3571	177 1	3158 2	Y	196	196	0			47	
						20 4	216 9								
02	7047 X	3476	-0-	-3571	-0-	141 1	3035 2	Y	268	266	0			49	
						5 4	295 9								
03	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	104 1	3146 2	Y	261	259	0			51	
						6 4	287 9								
04	4470 X	3304	-0-	-1166	-0-	128 1	2761 2	Y	369	355	0			65	
						9 4	406 9								
05	4247 X	3390	-0-	-857	-0-	195 1	2859 2	Y	299	351	0			13	
						7 4	329 9								
PILONCILLO														WELL #: A 25HC RRCID -> 285683 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090	
12	2666 N	2360	-0-	-306	-0-	117 1	1989 2	Y	226	235	0			10	
						5 4	249 9								
01	DLQ G-10	1944	-0-	1944	1944	91 1	1632 2	Y	197	192	0			15	
						4 4	217 9								
02	1000 N	1812	-0-	812	2756	73 1	1570 2	Y	152	157	0			10	
						2 4	167 9								
03	3100 N	1778	-0-	-1322	1434	52 1	1577 2	Y	133	131	0			12	
						3 4	146 9								
04	3000 N	1860	-0-	-1140	294	66 1	1564 2	Y	205	197	0			20	
						4 4	226 9								
05	2162 N	1868	-0-	-294	-0-	108 1	1567 2	Y	172	184	0			8	
						4 4	189 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 101300															
WELL #: A 25HE RRCID -> 285776 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13884															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	1612 N	1493	-0-	-119	-0-	71 1	1202 2	Y	197	204	0		3		
						3 4	217 9								
01	DLQ G-10	1631	-0-	1631	1631	71 1	1269 2	Y	262	253	0		12		
						3 4	288 9								
02	1000 N	1447	-0-	447	2078	56 1	1202 2	Y	170	176	0		6		
						2 4	187 9								
03	3100 N	1404	-0-	-1696	382	40 1	1202 2	Y	145	142	0		9		
						2 4	160 9								
04	1775 N	1393	-0-	-382	-0-	49 1	1113 2	Y	207	199	0		17		
						3 4	228 9								
05	1612 N	1402	-0-	-210	-0-	78 1	1136 2	Y	168	177	0		8		
						3 4	185 9								
PILONCILLO															
WELL #: B 09HX RRCID -> 285781 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8733 - 19906															
12	5611 X	5396	-0-	-215	-0-	267 1	4514 2	Y	545	569	0		31		
						15 4	600 9								
01	DLQ G-10	5210	-0-	5210	5210	243 1	4364 2	Y	539	536	0		34		
						10 4	593 9								
02	9709 X	4499	-0-	-5210	-0-	177 1	3822 2	Y	449	453	0		30		
						6 4	494 9								
03	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	126 1	3818 2	Y	406	402	0		34		
						7 4	447 9								
04	5220 X	3898	-0-	-1322	-0-	111 1	3334 2	Y	405	389	0		50		
						7 4	446 9								
05	5394 X	4463	-0-	-931	-0-	253 1	3673 2	Y	480	508	0		22		
						9 4	528 9								
PILONCILLO															
WELL #: B 09HY RRCID -> 285792 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8653 - 19826															
12	4154 X	3356	-0-	-798	-0-	167 1	2830 2	Y	320	338	0		41		
						7 4	352 9								
01	DLQ G-10	3460	-0-	3460	3460	165 1	2954 2	Y	304	302	0		43		
						7 4	334 9								
02	6712 X	3252	-0-	-3460	-0-	129 1	2778 2	Y	310	310	0		43		
						4 4	341 9								
03	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	95 1	2874 2	Y	305	303	0		45		
						5 4	336 9								
04	3360 X	2893	-0-	-467	-0-	85 1	2440 2	Y	329	316	0		58		
						6 4	362 9								
05	3596 X	3591	-0-	-5	-0-	202 1	2958 2	Y	386	427	0		17		
						6 4	425 9								
PILONCILLO															
WELL #: B 09HZ RRCID -> 285793 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8800 - 20303															
12	7409 X	6802	-0-	-607	-0-	323 1	5480 2	Y	895	936	0		65		
						14 4	985 9								
01	DLQ G-10	6197	-0-	6197	6197	278 1	4991 2	Y	833	830	0		68		
						12 4	916 9								
02	11746 X	5549	-0-	-6197	-0-	210 1	4534 2	Y	725	737	0		56		
						7 4	798 9								
03	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	149 1	4505 2	Y	649	649	0		56		
						8 4	714 9								
04	6690 X	4640	-0-	-2050	-0-	129 1	3775 2	Y	661	635	0		82		
						9 4	727 9								
05	6789 X	5482	-0-	-1307	-0-	290 1	4322 2	Y	781	831	0		32		
						11 4	859 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 101300															
WELL #: B 03HC RRCID -> 285962 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8751 - 15556															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2883 X	2793	-0-	-90	-0-	128	1	2170	2	Y	445	478	0		8
						5	4	490	9						
01	DLQ G-10	2474	-0-	2474	2474	119	1	2134	2	Y	196	202	0		2
						5	4	216	9						
02	4974 X	2500	-0-	-2474	-0-	91	1	1971	2	Y	395	391	0		6
						3	4	435	9						
03	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	68	1	2060	2	Y	415	411	0		10
						4	4	457	9						
04	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	68	1	4222	2	Y	227	218	0		19
						5	4	250	9						
05	2790 X	2363	-0-	-427	-0-	142	1	1981	2	Y	214	223	0		10
						5	4	235	9						
PILONCILLO														WELL #: B 04HA RRCID -> 286088 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8499 - 15298	
12	2301 N	2185	-0-	-116	-0-	98	1	1656	2	Y	388	402	0		47
						4	4	427	9						
01	DLQ G-10	2234	-0-	2234	2234	96	1	1726	2	Y	371	373	0		45
						4	4	408	9						
02	4167 X	1933	-0-	-2234	-0-	71	1	1537	2	Y	294	296	0		43
						2	4	323	9						
03	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	49	1	1497	2	Y	260	257	0		46
						3	4	286	9						
04	2160 X	1757	-0-	-403	-0-	48	1	1400	2	Y	278	267	0		57
						3	4	306	9						
05	2139 N	1676	-0-	-463	-0-	89	1	1287	2	Y	270	321	0		6
						3	4	297	9						
PILONCILLO														WELL #: B 04HB RRCID -> 286089 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8552 - 15221	
12	2666 X	1992	-0-	-674	-0-	93	1	1579	2	Y	287	283	0		48
						4	4	316	9						
01	DLQ G-10	2495	-0-	2495	2495	111	1	1986	2	Y	357	360	0		45
						5	4	393	9						
02	4967 X	2472	-0-	-2495	-0-	87	1	1891	2	Y	446	443	0		48
						3	4	491	9						
03	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	69	1	2099	2	Y	515	498	0		65
						4	4	567	9						
04	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	68	1	3413	2	Y	264	254	0		75
						5	4	290	9						
05	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	162	1	2282	2	Y	302	362	0		15
						6	4	332	9						
PILONCILLO														WELL #: B 04HC RRCID -> 286091 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8753 - 15460	
12	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	243	1	4122	2	Y	637	653	0		31
						10	4	701	9						
01	DLQ G-10	3605	-0-	3605	3605	165	1	2954	2	Y	435	432	0		34
						7	4	479	9						
02	6970 X	3365	-0-	-3605	-0-	129	1	2799	2	Y	394	398	0		30
						4	4	433	9						
03	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	96	1	2902	2	Y	372	367	0		35
						5	4	409	9						
04	4350 X	4193	-0-	-157	-0-	90	1	3757	2	Y	309	296	0		48
						6	4	340	9						
05	4495 X	3234	-0-	-1261	-0-	187	1	2697	2	Y	312	345	0		15
						7	4	343	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: B 03HA RRCID -> 286110 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8603 - 15629															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	2697 X	2637	-0-	-60	-0-	121 5	1 4	2062 449	2 9	Y	408	436 0		31	
01	DLQ G-10	2529	-0-	2529	2529	112 5	1 4	2001 411	2 9	Y	374	373 0		32	
02	4844 X	2315	-0-	-2529	-0-	85 3	1 4	1825 402	2 9	Y	365	367 0		30	
03	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	62 3	1 4	1867 57	2 9	Y	52	59 0		23	
04	2760 X	2178	-0-	-582	-0-	57 4	1 4	1708 409	2 9	Y	372	357 0		38	
05	2635 X	2270	-0-	-365	-0-	118 4	1 4	1705 443	2 9	Y	403	422 0		19	
PILONCILLO															
WELL #: B 03HB RRCID -> 286111 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8620 - 15321															
12	3193 X	2634	-0-	-559	-0-	123 5	1 4	2088 418	2 9	Y	380	395 0		49	
01	DLQ G-10	2605	-0-	2605	2605	115 5	1 4	2060 425	2 9	Y	386	399 0		36	
02	4855 X	2250	-0-	-2605	-0-	82 3	1 4	1811 354	2 9	Y	322	328 0		30	
03	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	61 10	1 4	1841 361	2 9	Y	328	314 0		44	
04	2790 X	2417	-0-	-373	-0-	66 4	1 4	2207 140	2 9	Y	127	122 0		49	
05	2635 X	2066	-0-	-569	-0-	129 4	1 4	1802 131	2 9	Y	119	164 0		4	
PILONCILLO															
WELL #: E 10HA RRCID -> 286125 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9480 - 15689															
12	7657 X	-0-	-0-	-7657	-0-					Y	-0-			11	
01	DLQ G-10	3779	-0-	3779	3779	190 13	1 4	3399 177	2 9	Y	161	135 0		37	
02	12250 X	8471	-0-	-3779	-0-	350 11	1 4	7601 509	2 9	Y	463	468 0		32	
03	7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	222 19	1 4	6729 407	2 9	Y	370	368 0		34	
04	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	190 13	1 4	5444 407	2 9	Y	370	355 0		49	
05	9393 X	6414	-0-	-2979	-0-	378 13	1 4	5587 436	2 9	Y	396	427 0		18	
PILONCILLO															
WELL #: E 10HB RRCID -> 286130 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9414 - 15647															
12	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-			5	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5	
02	8 X	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			5	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5	
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	32	30 0		7	
05	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	235 5	1 4	2679 188	2 9	Y	171	178 0		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC																
PILONCILLO																
WELL #: E 28HB RRCID -> 286386 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9279 - 19502																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	8897 X	7477	-0-	-1420	-0-	370	1	6275	2	Y	742	773	0			53
						16	4	816	9							
01	DLQ G-10	7068	-0-	7068	7068	330	1	5930	2	Y	722	725	0			50
						14	4	794	9							
02	13147 X	6079	-0-	-7068	-0-	240	1	5164	2	Y	606	610	0			46
						8	4	667	9							
03	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	186	1	5642	2	Y	592	587	0			51
						10	4	651	9							
04	9690 X	9690	-0-	-0-	-0-	176	1	9231	2	Y	246	237	0			60
						12	4	271	9							
05	7471 X	6920	-0-	-551	-0-	416	1	6150	2	Y	309	355	0			14
						14	4	340	9							
PILONCILLO												WELL #: A 14HZ RRCID -> 286429 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018				
12	2790 X	2726	-0-	-64	-0-	128	1	2169	2	Y	385	399	0			34
						5	4	424	9							
01	DLQ G-10	2286	-0-	2286	2286	102	1	1805	2	Y	327	317	0			44
						19	4	360	9							
02	4330 X	2044	-0-	-2286	-0-	77	1	1646	2	Y	290	295	0			39
						2	4	319	9							
03	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	60	1	1831	2	Y	290	287	0			42
						3	4	319	9							
04	2640 X	2126	-0-	-514	-0-	55	1	1729	2	Y	307	295	0			54
						4	4	338	9							
05	2728 X	2087	-0-	-641	-0-	114	1	1607	2	Y	329	368	0			15
						4	4	362	9							
PILONCILLO												WELL #: A 14HY RRCID -> 286431 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8334 - 19103				
12	12307 X	11226	-0-	-1081	-0-	571	1	9673	2	Y	871	908	0			69
						24	4	958	9							
01	DLQ G-10	10998	-0-	10998	10998	529	1	9487	2	Y	873	869	0			73
						22	4	960	9							
02	20388 X	9390	-0-	-10998	-0-	372	1	8034	2	Y	884	879	0			78
						12	4	972	9							
03	10694 X	10694	-0-	-0-	-0-	308	1	9336	2	Y	939	934	0			83
						17	4	1033	9							
04	11160 X	9305	-0-	-1855	-0-	276	1	7936	2	Y	976	938	0			121
						19	4	1074	9							
05	11222 X	9808	-0-	-1414	-0-	554	1	8106	2	Y	1026	1101	0			46
						19	4	1129	9							
PILONCILLO												WELL #: E 28HC RRCID -> 286432 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9216 - 19529				
12	1674 X	1502	-0-	-172	-0-	74	1	1254	2	Y	155	162	0			-0-
						3	4	171	9							
01	DLQ G-10	1743	-0-	1743	1743	81	1	1457	2	Y	184	183	0			1
						3	4	202	9							
02	2908 X	1165	-0-	-1743	-0-	47	1	973	2	Y	130	131	0			-0-
						2	4	143	9							
03	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	49	1	1473	2	Y	161	159	0			2
						3	4	177	9							
04	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	64	1	6214	2	Y	39	37	0			4
						4	4	43	9							
05	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	134	1	1989	2	Y	40	43	0			1
						5	4	44	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 10HY RRCID -> 286461													COMPL. DATE 09/29/2018	
TOTAL DEPTH 9061 PERF. 9437 - 15360														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-	11	1	201	2	Y	-0-	9	0	5
01	DLQ G-10	223	-0-	223	223	11	9			Y	10			6
02	8493 X	8270	-0-	-223	-0-	340	1	7451	2	Y	408	400	0	14
03	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	30	4	449	9					
04	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	192	1	5820	2	Y	301	300	0	15
05	9176 X	4887	-0-	-4289	-0-	11	4	331	9					
						163	1	4513	2	Y	300	288	0	27
						11	4	330	9					
						297	1	4271	2	Y	280	295	0	12
						11	4	308	9					
PILONCILLO													WELL #: A 14HX RRCID -> 286462	
TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8334 - 19103														
12	7626 X	7173	-0-	-453	-0-	352	1	5969	2	Y	761	795	0	21
01	DLQ G-10	7388	-0-	7388	7388	15	4	837	9					
02	13978 X	6590	-0-	-7388	-0-	343	1	6136	2	Y	803	794	0	30
03	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	26	4	883	9					
04	7290 X	5411	-0-	-1879	-0-	258	1	5567	2	Y	688	694	0	24
05	7378 X	6387	-0-	-991	-0-	8	4	757	9					
						181	1	5479	2	Y	633	604	0	53
						14	4	696	9					
						158	1	4537	2	Y	636	612	0	77
						16	4	700	9					
						355	1	5227	2	Y	720	765	0	32
						13	4	792	9					
PILONCILLO													WELL #: E 28HD RRCID -> 286552	
TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9307 - 19792														
12	7502 X	4961	-0-	-2541	-0-	263	1	4463	2	Y	204	212	0	27
01	DLQ G-10	4757	-0-	4757	4757	11	4	224	9					
02	9272 X	4515	-0-	-4757	-0-	239	1	4290	2	Y	198	196	0	29
03	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	10	4	218	9					
04	8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	190	1	4118	2	Y	183	185	0	27
05	5022 X	4513	-0-	-509	-0-	6	4	201	9					
						140	1	4252	2	Y	171	169	0	29
						8	4	188	9					
						128	1	7872	2	Y	78	75	0	32
						9	4	86	9					
						281	1	4130	2	Y	84	112	0	4
						10	4	92	9					
PILONCILLO													WELL #: E 10HC RRCID -> 286601	
TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9473 - 15728														
12	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-			20
01	DLQ G-10	7718	-0-	7718	7718	376	1	6726	2	Y	545	421	0	144
02	23714 X	15996	-0-	-7718	-0-	16	4	600	9					
03	11960 X	11960	-0-	-0-	-0-	642	1	14040	2	Y	1175	1228	0	91
04	10733 X	10733	-0-	-0-	-0-	21	4	1293	9					
05	17732 X	10372	-0-	-7360	-0-	352	1	10668	2	Y	836	832	0	95
						20	4	920	9					
						333	1	9376	2	Y	911	875	0	131
						22	4	1002	9					
						610	1	8796	2	Y	861	963	0	29
						19	4	947	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: E 10HD RRCID -> 286618 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9506 - 15739															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
12	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-	3	1	47	2	Y	-0-		3		
01	DLQ G-10	52	-0-	52	52	2	9			Y	2		5		
02	3914 X	3862	-0-	-52	-0-	150	1	3577	2	Y	105	100 0	10		
03	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	19	4	116	9						
04	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	128	1	3877	2	Y	145	149 0	6		
05	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	16	4	160	9						
						56	1	1662	2	Y	103	99 0	10		
						4	4	113	9						
						305	1	4041	2	Y	310	296 0	24		
						12	4	341	9						
PILONCILLO															
WELL #: E 10HZ RRCID -> 286810 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9365 - 15908															
12	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-		10		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10		
02	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	155	1	3260	2	Y	604	580 0	34		
						22	4	664	9						
03	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	148	1	4473	2	Y	729	725 0	38		
						8	4	802	9						
04	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	116	1	3048	2	Y	227	218 0	47		
						8	4	250	9						
05	4526 X	4123	-0-	-403	-0-	248	1	3583	2	Y	258	294 0	11		
						8	4	284	9						
PILONCILLO															
WELL #: E 28HE RRCID -> 286981 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 9298 - 19651															
12	7719 X	6746	-0-	-973	-0-	345	1	5855	2	Y	484	505 0	11		
						14	4	532	9						
01	DLQ G-10	6624	-0-	6624	6624	321	1	5757	2	Y	484	480 0	15		
						14	4	532	9						
02	12111 X	5487	-0-	-6624	-0-	221	1	4839	2	Y	382	390 0	7		
						7	4	420	9						
03	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	187	1	5614	2	Y	1457	1441 0	23		
						53	4	1603	9						
04	10047 X	10047	-0-	-0-	-0-	187	1	9544	2	Y	275	264 0	34		
						13	4	303	9						
05	7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	405	1	6274	2	Y	293	318 0	9		
						15	4	322	9						
PILONCILLO															
WELL #: E 34HA RRCID -> 287065 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9816 - 16364															
12	5022 X	4926	-0-	-96	-0-	252	1	4275	2	Y	353	368 0	4		
						11	4	388	9						
01	DLQ G-10	4951	-0-	4951	4951	240	1	4301	2	Y	364	361 0	7		
						10	4	400	9						
02	9202 X	4251	-0-	-4951	-0-	174	1	3731	2	Y	301	303 0	5		
						15	4	331	9						
03	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	131	1	3960	2	Y	290	288 0	7		
						7	4	319	9						
04	4830 X	3976	-0-	-854	-0-	122	1	3495	2	Y	319	306 0	20		
						8	4	351	9						
05	4960 X	4432	-0-	-528	-0-	268	1	3772	2	Y	348	352 0	16		
						9	4	383	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: E 10HX RRCID -> 287069 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9434 - 15357															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
12	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-								26		
01	DLQ G-10	2745	-0-	2745	2745	132	1	2361	2	Y	224	198 0	52		
						6	4	246	9						
02	7173 X	4428	-0-	-2745	-0-	177	1	3887	2	Y	325	334 0	43		
						6	4	358	9						
03	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	107	1	3254	2	Y	256	254 0	45		
						6	4	282	9						
04	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	96	1	2677	2	Y	271	261 0	55		
						6	4	298	9						
05	4898 X	3275	-0-	-1623	-0-	192	1	2759	2	Y	273	314 0	14		
						24	4	300	9						
PILONCILLO															
WELL #: E 34HD RRCID -> 287174 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9837 - 15950															
12	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	243	1	4105	2	Y	309	326 0	6		
						16	4	340	9						
01	DLQ G-10	4734	-0-	4734	4734	231	1	4143	2	Y	318	313 0	11		
						10	4	350	9						
02	8965 X	4231	-0-	-4734	-0-	174	1	3746	2	Y	277	279 0	9		
						6	4	305	9						
03	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	137	1	4139	2	Y	620	607 0	22		
						8	4	682	9						
04	4620 X	3759	-0-	-861	-0-	116	1	3337	2	Y	271	260 0	33		
						8	4	298	9						
05	4743 X	3995	-0-	-748	-0-	253	1	3414	2	Y	292	309 0	16		
						7	4	321	9						
PILONCILLO															
WELL #: E 34HC RRCID -> 287215 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9752 - 15877															
12	4898 X	4322	-0-	-576	-0-	227	1	3845	2	Y	218	227 0	14		
						10	4	240	9						
01	DLQ G-10	4290	-0-	4290	4290	213	1	3824	2	Y	222	221 0	15		
						9	4	244	9						
02	8116 X	3826	-0-	-4290	-0-	160	1	3445	2	Y	192	193 0	14		
						10	4	211	9						
03	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	125	1	3792	2	Y	177	176 0	15		
						7	4	195	9						
04	4230 X	3449	-0-	-781	-0-	108	1	3116	2	Y	198	190 0	23		
						7	4	218	9						
05	4309 X	3921	-0-	-388	-0-	244	1	3430	2	Y	217	230 0	10		
						8	4	239	9						
PILONCILLO															
WELL #: A 44HY RRCID -> 287243 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
PILONCILLO															
WELL #: A 44HX RRCID -> 287244 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 8237 PERF. N/A															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 34HB RRCID -> 287275 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9730 - 16011														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	5146 X	4655	-0-	-491	-0-	241	1	4083	2	Y	292	307	0	11
						10	4	321	9					
01	DLQ G-10	4581	-0-	4581	4581	224	1	4024	2	Y	294	292	0	13
						10	4	323	9					
02	8803 X	4222	-0-	-4581	-0-	174	1	3752	2	Y	264	266	0	11
						6	4	290	9					
03	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	136	1	4125	2	Y	248	246	0	13
						8	4	273	9					
04	4620 X	3632	-0-	-988	-0-	113	1	3235	2	Y	251	241	0	23
						8	4	276	9					
05	4681 X	4441	-0-	-240	-0-	269	1	3817	2	Y	304	314	0	13
						21	4	334	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 42HB RRCID -> 287278 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8303 - 14105														
12	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	95	1	1608	2	Y	636	652	0	37
						4	4	700	9					
01	DLQ G-10	2478	-0-	2478	2478	86	1	1545	2	Y	766	752	0	51
						4	4	843	9					
02	1000 N	2135	-0-	1135	3613	60	1	1291	2	Y	711	722	0	40
						2	4	782	9					
03	3100 N	2111	-0-	-989	2624	46	1	1401	2	Y	601	597	0	44
						3	4	661	9					
04	3000 N	3747	-0-	747	3371	49	1	3478	2	Y	197	190	0	51
						3	4	217	9					
05	3100 N	1782	-0-	-1318	2053	117	1	1432	2	Y	209	251	0	9
						3	4	230	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 44HW RRCID -> 287279 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 8404 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 42HB RRCID -> 287284 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8209 - 14782														
12	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	173	1	2936	2	Y	1292	1341	0	50
						7	4	1421	9					
01	DLQ G-10	4484	-0-	4484	4484	159	1	2843	2	Y	1341	1334	0	57
						7	4	1475	9					
02	8587 X	4103	-0-	-4484	-0-	124	1	2671	2	Y	1185	1197	0	45
						4	4	1304	9					
03	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	91	1	2755	2	Y	1079	1072	0	52
						5	4	1187	9					
04	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	94	1	5841	2	Y	450	432	0	70
						6	4	495	9					
05	4526 X	3442	-0-	-1084	-0-	195	1	2722	2	Y	471	520	0	21
						7	4	518	9					
PILONCILLO														
WELL #: A 44HZ RRCID -> 287288 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 8224 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 42HC RRCID -> 287302 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8104 - 14352															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	4216 X	3462	-0-	-754	-0-	148	1	2508	2	Y	727	764	0	22	
						6	4	800	9						
01	DLQ G-10	3599	-0-	3599	3599	145	1	2599	2	Y	772	769	0	25	
						6	4	849	9						
02	T. A.	2643	-0-	2643	6242	87	1	1926	2	Y	570	593	0	2	
						3	4	627	9						
03	9979 X	3737	-0-	-6242	-0-	90	1	2728	2	Y	831	833	0	-0-	
						5	4	914	9						
04	8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	82	1	8688	2	Y	203	195	0	8	
						5	4	223	9						
05	3596 X	2805	-0-	-791	-0-	173	1	2396	2	Y	210	208	0	10	
						5	4	231	9						
PILONCILLO														WELL #: A 44HV RRCID -> 287305 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8218 PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PILONCILLO														WELL #: A 45HA RRCID -> 287307 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 3273 PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PILONCILLO														WELL #: A 42HA RRCID -> 287312 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8317 - 15662	
12	5208 X	4562	-0-	-646	-0-	214	1	3625	2	Y	649	679	0	21	
						9	4	714	9						
01	DLQ G-10	4455	-0-	4455	4455	189	1	3398	2	Y	782	770	0	33	
						8	4	860	9						
02	8532 X	4077	-0-	-4455	-0-	142	1	3052	2	Y	798	797	0	34	
						5	4	878	9						
03	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	102	1	3106	2	Y	838	832	0	40	
						6	4	922	9						
04	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	113	1	5159	2	Y	579	557	0	62	
						8	4	637	9						
05	4557 X	4111	-0-	-446	-0-	230	1	3226	2	Y	588	623	0	27	
						8	4	647	9						
PILONCILLO														WELL #: A 45HC RRCID -> 287313 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 3284 PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TBM CATARINA, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 36HA RRCID -> 287332 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9995 - 17111														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	6417 X	5668	-0-	-749	-0-	296 1	5020 2	Y	309		323 0			28
01	DLQ G-10	5637	-0-	5637	5637	12 4	340 9							
02	10687 X	5050	-0-	-5637	-0-	279 1	4999 2	Y	315		313 0			30
03	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	12 4	347 9							
04	5550 X	4975	-0-	-575	-0-	210 1	4530 2	Y	275		277 0			28
05	5673 X	5096	-0-	-577	-0-	7 4	303 9							
						165 1	5012 2	Y	261		259 0			30
						9 4	287 9							
						171 1	4443 2	Y	318		306 0			42
						11 4	350 9							
						304 1	4450 2	Y	302		331 0			13
						10 4	332 9							
PILONCILLO														
WELL #: E 36HC RRCID -> 287421 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9903 - 15938														
12	6355 X	5708	-0-	-647	-0-	286 1	4857 2	Y	503		525 0			21
01	DLQ G-10	5619	-0-	5619	5619	12 4	553 9							
02	10691 X	5072	-0-	-5619	-0-	267 1	4772 2	Y	506		503 0			24
03	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	23 4	557 9							
04	5580 X	4932	-0-	-648	-0-	203 1	4373 2	Y	445		449 0			20
05	5704 X	5072	-0-	-632	-0-	6 4	490 9							
						159 1	4835 2	Y	415		412 0			23
						9 4	457 9							
						162 1	4211 2	Y	498		479 0			42
						11 4	548 9							
						287 1	4246 2	Y	481		502 0			21
						10 4	529 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 44HU RRCID -> 287422 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8217 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 36HB RRCID -> 287424 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9874 - 16471														
12	4433 X	3931	-0-	-502	-0-	201 1	3407 2	Y	286		296 0			13
01	DLQ G-10	3794	-0-	3794	3794	8 4	315 9							
02	7353 X	3559	-0-	-3794	-0-	183 1	3292 2	Y	283		287 0			9
03	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	8 4	311 9							
04	3840 X	3183	-0-	-657	-0-	144 1	3128 2	Y	256		254 0			11
05	3937 X	3362	-0-	-575	-0-	5 4	282 9							
						113 1	3430 2	Y	229		229 0			11
						12 4	252 9							
						118 1	2720 2	Y	306		294 0			23
						8 4	337 9							
						210 1	2835 2	Y	268		279 0			12
						22 4	295 9							
PILONCILLO														
WELL #: A 44HD RRCID -> 287456 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
															WELL #: E 35HA															RRCID -> 287457															COMPL. DATE 04/02/2020															TOTAL DEPTH 9301															PERF. 9848 - 16561														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* CODE	C M	COND PROD	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																		
12		9703 X	8715	-0-	-988	-0-				454 1	7699 2	Y			494	515 0							44																																																																		
										19 4	543 9																																																																														
01	DLQ	G-10	8716	-0-	8716	8716				430 1	7712 2	Y			505	501 0							48																																																																		
										18 4	556 9																																																																														
02		16523 X	7807	-0-	-8716	-0-				324 1	6979 2	Y			440	444 0							44																																																																		
										20 4	484 9																																																																														
03		8155 X	8155	-0-	-0-	-0-				246 1	7451 2	Y			404	401 0							47																																																																		
										14 4	444 9																																																																														
04		8490 X	6882	-0-	-1608	-0-				219 1	6167 2	Y			437	420 0							64																																																																		
										15 4	481 9																																																																														
05		8711 X	7665	-0-	-1046	-0-				459 1	6670 2	Y			473	516 0							21																																																																		
										16 4	520 9																																																																														
PILONCILLO															WELL #: A 44HA															RRCID -> 287460															COMPL. DATE 12/20/2018															TOTAL DEPTH 7839															PERF. N/A														
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT								-0-																																																																		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT								-0-																																																																		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT								-0-																																																																		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT								-0-																																																																		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT								-0-																																																																		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT								-0-																																																																		
PILONCILLO															WELL #: A 43HW															RRCID -> 287481															COMPL. DATE 11/24/2018															TOTAL DEPTH 8018															PERF. 8219 - 13613														
12		4216 X	2222	-0-	-1994	-0-				112 1	1904 2	Y			183	208 0							26																																																																		
										5 4	201 9																																																																														
01	DLQ	G-10	5991	-0-	5991	5991				288 1	5174 2	Y			470	449 0							47																																																																		
										12 4	517 9																																																																														
02		9815 X	3824	-0-	-5991	-0-				155 1	3356 2	Y			280	283 0							44																																																																		
										5 4	308 9																																																																														
03		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-				109 1	3306 2	Y			252	250 0							46																																																																		
										6 4	277 9																																																																														
04		5280 X	3577	-0-	-1703	-0-				140 1	3025 2	Y			366	352 0							60																																																																		
										9 4	403 9																																																																														
05		5456 X	3500	-0-	-1956	-0-				204 1	2985 2	Y			276	324 0							12																																																																		
										7 4	304 9																																																																														
PILONCILLO															WELL #: A 45HY															RRCID -> 287503															COMPL. DATE 08/11/2019															TOTAL DEPTH 8080															PERF. N/A														
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT								-0-																																																																		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT								-0-																																																																		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT								-0-																																																																		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT								-0-																																																																		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT								-0-																																																																		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT								-0-																																																																		
PILONCILLO															WELL #: E 35HB															RRCID -> 287511															COMPL. DATE 04/03/2020															TOTAL DEPTH 9334															PERF. 9900 - 16217														
12		7130 X	6453	-0-	-677	-0-				339 1	5749 2	Y			319	333 0							39																																																																		
										14 4	351 9																																																																														
01	DLQ	G-10	6437	-0-	6437	6437				320 1	5744 2	Y			326	324 0							41																																																																		
										14 4	359 9																																																																														
02		11882 X	5445	-0-	-6437	-0-				227 1	4919 2	Y			265	268 0							38																																																																		
										7 4	292 9																																																																														
03		5309 X	5309	-0-	-0-	-0-				161 1	4882 2	Y			234	233 0							39																																																																		
										9 4	257 9																																																																														
04		6270 X	4514	-0-	-1756	-0-				148 1	4073 2	Y			257	247 0							49																																																																		
										10 4	283 9																																																																														
05		6448 X	5030	-0-	-1418	-0-				306 1	4414 2	Y			273	309 0							13																																																																		
										10 4	300 9																																																																														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: A 44HB		RRCID -> 287515	COMPL. DATE 01/06/2019	TOTAL DEPTH 7816	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: A 45HB		RRCID -> 287715	COMPL. DATE 12/02/2018	TOTAL DEPTH 3288	PERF. N/A						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: A 45HZ		RRCID -> 287716	COMPL. DATE 12/24/2018	TOTAL DEPTH 8066	PERF. N/A						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: A 43HX		RRCID -> 287723	COMPL. DATE 11/21/2018	TOTAL DEPTH 8155	PERF. 8350 - 13650						
12	8804 X	5235	-0-	-3569	-0-	272	1	4622	2	Y	300	337 0	12
						11	4	330	9				
01	DLQ G-10	10329	-0-	10329	10329	511	1	9143	2	Y	576	555 0	33
						41	4	634	9				
02	17364 X	7035	-0-	-10329	-0-	292	1	6307	2	Y	388	388 0	33
						9	4	427	9				
03	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	209	1	6322	2	Y	359	356 0	36
						12	4	395	9				
04	9300 X	6800	-0-	-2500	-0-	263	1	5934	2	Y	532	511 0	57
						18	4	585	9				
05	9610 X	6651	-0-	-2959	-0-	392	1	5782	2	Y	421	459 0	19
						14	4	463	9				
PILONCILLO		WELL #: A 44HE		RRCID -> 287758	COMPL. DATE 05/07/2019	TOTAL DEPTH 7835	PERF. N/A						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: A 45HE		RRCID -> 287827	COMPL. DATE 12/17/2018	TOTAL DEPTH 7850	PERF. N/A						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 43HZ RRCID -> 287832													COMPL. DATE 11/20/2018		
CAPACITY													TOTAL DEPTH 8156		
PERF. 8350 - 13650															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE				CODE		
12	10199 X	6118	-0-	-4081	-0-	313	1	5322	2	Y	427	481	0		13
						13	4	470	9						
01	DLQ G-10	12300	-0-	12300	12300	597	1	10725	2	Y	866	826	0		53
						25	4	953	9						
02	21227 X	8927	-0-	-12300	-0-	364	1	7862	2	Y	626	632	0		47
						12	4	689	9						
03	8911 X	8911	-0-	-0-	-0-	264	1	7999	2	Y	575	571	0		51
						15	4	633	9						
04	11400 X	8959	-0-	-2441	-0-	326	1	7741	2	Y	791	760	0		82
						22	4	870	9						
05	11780 X	8477	-0-	-3303	-0-	493	1	7256	2	Y	646	699	0		29
						17	4	711	9						
PILONCILLO													WELL #: E 31HA RRCID -> 287864		
COMPL. DATE 11/16/2022													TOTAL DEPTH 8974		
PERF. 9719 - 16720															
12	6200 X	5892	-0-	-308	-0-	324	1	5495	2	Y	54	57	0		2
						14	4	59	9						
01	DLQ G-10	5730	-0-	5730	5730	299	1	5359	2	Y	54	54	0		2
						13	4	59	9						
02	10746 X	5016	-0-	-5730	-0-	220	1	4738	2	Y	46	48	0		-0-
						7	4	51	9						
03	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	162	1	4896	2	Y	41	41	0		-0-
						9	4	45	9						
04	6030 X	5118	-0-	-912	-0-	175	1	4870	2	Y	55	53	0		2
						12	4	61	9						
05	5890 X	5387	-0-	-503	-0-	342	1	4976	2	Y	53	52	0		3
						11	4	58	9						
PILONCILLO													WELL #: E 31HB RRCID -> 287867		
COMPL. DATE 12/18/2018													TOTAL DEPTH 8967		
PERF. 9848 - 16823															
12	6417 X	4761	-0-	-1656	-0-	256	1	4336	2	Y	144	154	0		14
						11	4	158	9						
01	DLQ G-10	4312	-0-	4312	4312	219	1	3937	2	Y	134	134	0		14
						9	4	147	9						
02	7904 X	3592	-0-	-4312	-0-	154	1	3313	2	Y	109	110	0		13
						5	4	120	9						
03	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	159	1	4818	2	Y	113	112	0		14
						9	4	124	9						
04	5070 X	3721	-0-	-1349	-0-	125	1	3446	2	Y	129	124	0		19
						8	4	142	9						
05	4774 X	3962	-0-	-812	-0-	244	1	3568	2	Y	129	142	0		6
						8	4	142	9						
PILONCILLO													WELL #: E 31HC RRCID -> 287875		
COMPL. DATE 12/18/2018													TOTAL DEPTH 8976		
PERF.10033 - 16756															
12	2635 X	2094	-0-	-541	-0-	105	1	1775	2	Y	191	199	0		3
						4	4	210	9						
01	DLQ G-10	2290	-0-	2290	2290	108	1	1942	2	Y	214	208	0		9
						5	4	235	9						
02	4759 X	2469	-0-	-2290	-0-	94	1	2146	2	Y	205	206	0		8
						3	4	226	9						
03	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	97	1	2925	2	Y	278	277	0		9
						5	4	306	9						
04	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	117	1	4912	2	Y	102	98	0		13
						8	4	112	9						
05	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	277	1	4074	2	Y	123	129	0		7
						12	4	135	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC																	
PILONCILLO																	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 101300																	
WELL #: E 30HZ RRCID -> 287892 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9361 - 20244																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	3999 X	3574	-0-	-425	-0-	192	1	3251	2	Y	112	117	0			1	
						8	4	123	9								
01	DLQ G-10	3657	-0-	3657	3657	186	1	3333	2	Y	118	118	0			1	
						8	4	130	9								
02	7595 X	3938	-0-	-3657	-0-	167	1	3633	2	Y	121	122	0			-0-	
						5	4	133	9								
03	12309 X	12309	-0-	-0-	-0-	336	1	10182	2	Y	1611	1611	0			-0-	
						19	4	1772	9								
04	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	53	1	6866	2	Y	14	14	0			-0-	
						4	4	15	9								
05	4371 X	2864	-0-	-1507	-0-	174	1	2654	2	Y	26	24	0			2	
						7	4	29	9								

PILONCILLO														WELL #: E 30HY RRCID -> 287927 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9162 - 19492			
12	9810 X	9810	-0-	-0-	-0-	502	1	8511	2	Y	705	743	0			64	
						21	4	776	9								
01	DLQ G-10	9909	-0-	9909	9909	480	1	8614	2	Y	723	716	0			71	
						20	4	795	9								
02	19128 X	9219	-0-	-9909	-0-	377	1	8097	2	Y	666	670	0			67	
						12	4	733	9								
03	19831 X	19831	-0-	-0-	-0-	610	1	18497	2	Y	627	625	0			69	
						34	4	690	9								
04	13981 X	13981	-0-	-0-	-0-	273	1	13296	2	Y	358	344	0			83	
						18	4	394	9								
05	10230 X	9440	-0-	-790	-0-	573	1	8450	2	Y	362	432	0			13	
						19	4	398	9								

PILONCILLO														WELL #: A 43HY RRCID -> 288035 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623			
12	4340 X	2413	-0-	-1927	-0-	124	1	2112	2	Y	156	177	0			23	
						5	4	172	9								
01	DLQ G-10	6014	-0-	6014	6014	294	1	5276	2	Y	393	376	0			40	
						12	4	432	9								
02	9883 X	3869	-0-	-6014	-0-	158	1	3402	2	Y	276	277	0			39	
						5	4	304	9								
03	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	117	1	3547	2	Y	263	262	0			40	
						11	4	289	9								
04	5670 X	3746	-0-	-1924	-0-	138	1	3200	2	Y	363	349	0			54	
						9	4	399	9								
05	5859 X	3483	-0-	-2376	-0-	204	1	2974	2	Y	272	313	0			13	
						6	4	299	9								

PILONCILLO														WELL #: E 31HD RRCID -> 288114 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 10451 - 17174			
12	6479 X	6185	-0-	-294	-0-	326	1	5486	2	Y	310	323	0			42	
						32	4	341	9								
01	DLQ G-10	5763	-0-	5763	5763	288	1	5122	2	Y	292	288	0			46	
						32	4	321	9								
02	11010 X	5247	-0-	-5763	-0-	220	1	4729	2	Y	257	259	0			44	
						15	4	283	9								
03	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	159	1	4824	2	Y	235	233	0			46	
						9	4	259	9								
04	6000 X	4491	-0-	-1509	-0-	148	1	4192	2	Y	128	123	0			51	
						10	4	141	9								
05	6200 X	4850	-0-	-1350	-0-	301	1	4394	2	Y	132	177	0			6	
						10	4	145	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: A 45HD		RRCID -> 288188	COMPL. DATE 01/03/2019	TOTAL DEPTH 7869	PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: E 30HW		RRCID -> 288205	COMPL. DATE 12/19/2018	TOTAL DEPTH 9356	PERF. 9165 - 18088									
12	14880 X	11772	-0-	-3108	-0-	597	1	10120	2	Y	936	976	0			13
						25	4	1030	9							
01	DLQ G-10	13519	-0-	13519	13519	649	1	11607	2	Y	1109	1095	0			27
						43	4	1220	9							
02	25215 X	11696	-0-	-13519	-0-	466	1	10230	2	Y	895	910	0			12
						15	4	985	9							
03	19223 X	19223	-0-	-0-	-0-	580	1	17569	2	Y	934	918	0			28
						47	4	1027	9							
04	13080 X	2321	-0-	-10759	-0-	76	1	2064	2	Y	160	154	0			34
						5	4	176	9							
05	15481 X	15481	-0-	-0-	-0-	1140	1	13497	2	Y	746	737	0			43
						23	4	821	9							
PILONCILLO		WELL #: E 30HX		RRCID -> 288229	COMPL. DATE 11/13/2022	TOTAL DEPTH 9319	PERF. 9122 - 18709									
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	10	0			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
PILONCILLO		WELL #: A 44HC		RRCID -> 288440	COMPL. DATE 05/05/2019	TOTAL DEPTH 7815	PERF. N/A									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: E 37HC		RRCID -> 289881	COMPL. DATE 12/05/2019	TOTAL DEPTH 3702	PERF. N/A									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: E 37HD		RRCID -> 289882	COMPL. DATE 03/16/2020	TOTAL DEPTH 8352	PERF. N/A									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
TBM CATARINA, LLC										//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED									
PILONCILLO										//CONT.// 101300									
WELL #: E 39HW										RRCID -> 289952		COMPL. DATE 11/25/2019		TOTAL DEPTH 8691		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PILONCILLO										WELL #: E 37HA		RRCID -> 289954		COMPL. DATE 12/19/2019		TOTAL DEPTH 8434		PERF. N/A	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PILONCILLO										WELL #: E 37HY		RRCID -> 289955		COMPL. DATE 03/11/2020		TOTAL DEPTH 3708		PERF. N/A	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PILONCILLO										WELL #: E 37HB		RRCID -> 289956		COMPL. DATE 01/02/2020		TOTAL DEPTH 8366		PERF. N/A	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PILONCILLO										WELL #: E 37HZ		RRCID -> 289957		COMPL. DATE 02/24/2020		TOTAL DEPTH 3709		PERF. N/A	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PILONCILLO										WELL #: E 39HX		RRCID -> 289958		COMPL. DATE 11/19/2019		TOTAL DEPTH 8681		PERF. N/A	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PILONCILLO										WELL #: E 39HY		RRCID -> 289961		COMPL. DATE 11/12/2019		TOTAL DEPTH 8695		PERF. N/A	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC															//CONT.// 101300																			
PILONCILLO															WELL #: E 39HZ					RRCID -> 289963					COMPL. DATE 11/06/2019					TOTAL DEPTH 8679 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE															
0							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE																	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
PILONCILLO															WELL #: E 37HE					RRCID -> 289974					COMPL. DATE 03/12/2020					TOTAL DEPTH 3708 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
PILONCILLO															WELL #: E 37HX					RRCID -> 290902					COMPL. DATE 12/26/2019					TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
CYTEX SOUTH TEXAS OPERATING LLC															102346																			
EVERTON A															WELL #: 1H					RRCID -> 299408					COMPL. DATE 12/18/2024					TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7069 - 22250				
12	8432 X	740	-0-	-7692	-0-	357	2	383	9	N	348	337	1					11																
01	8432 X	7929	-0-	-503	-0-	4717	2	3212	9	N	2920	2931	1					-0-																
02	12344 X	12344	-0-	-0-	-0-	8008	2	4336	9	N	3942	3914	1					28																
03	18817 X	18817	-0-	-0-	-0-	12764	2	6053	9	N	5503	5495	1	12	8			24																
04	21614 X	21614	-0-	-0-	-0-	14605	2	148	4	N	6237	6142	1	28	8			91																
						6861	9																											
*05	24147 X	24147	-0-	-0-	-0-	16966	2	7181	9	N	6528	6518	1	13	8			88																
EVERTON B															WELL #: 2H					RRCID -> 299409					COMPL. DATE 12/18/2024					TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6919 - 22500				
12	48794 X	48794	-0-	-0-	-0-	36552	2	12242	9	N	11129	10790	1	20	8			655																
01	54325 X	54325	-0-	-0-	-0-	42430	2	11895	9	N	10814	10865	1	6	8			598																
02	48798 X	48798	-0-	-0-	-0-	38708	2	10090	9	N	9173	9110	1	15	8			646																
03	53398 X	53398	-0-	-0-	-0-	42960	2	10438	9	N	9489	9475	1	3	8			657																
04	50059 X	50059	-0-	-0-	-0-	40361	2	407	4	N	8446	8972	1	8	8			123																
						9291	9																											
*05	50608 X	50608	-0-	-0-	-0-	41282	2	9326	9	N	8478	8481	1	4	8			116																
RICHMOND A															WELL #: 1H					RRCID -> 301207					COMPL. DATE 11/22/2025					TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6726 - 22656				
12	0	57640	-0-	57640	-0-	32138	2	25502	9	N	23184	22477	1	252	8			455																
01	0	92334	-0-	92334	-0-	57523	2	34811	9	N	31646	31794	1	67	8			240																
02	231967 X	81993	-0-	-149974	-0-	55773	2	26220	9	N	23836	23672	1	138	8			266																
03	83070 X	83070	-0-	-0-	-0-	59588	2	23482	9	N	21347	21315	1	26	8			272																
04	74055 X	74055	-0-	-0-	-0-	54036	2	508	4	N	17737	17724	1	51	8			234																
						19511	9																											
*05	76045 X	76045	-0-	-0-	-0-	58329	2	17716	9	N	16105	16112	1	25	8			202																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CYTEX SOUTH TEXAS OPERATING LLC //CONT.// 102346															
RICHMOND B WELL #: 2H RRCID -> 301208 COMPL. DATE 11/22/2025 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6614 - 22587															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	65163	-0-	65163	65163	36553	2	28610	9	N	26009	25216	1	243 8	550
01	0	105765	-0-	105765	170928	65287	2	40478	9	N	36798	36971	1	61 8	316
02	258020 X	87092	-0-	-170928	-0-	58163	2	28929	9	N	26299	26118	1	125 8	372
03	99800 X	99800	-0-	-0-	-0-	70347	2	29453	9	N	26775	26734	1	25 8	388
04	106301 X	106301	-0-	-0-	-0-	77937	2	780	4	N	25076	25091	1	56 8	317
						27584	9								
*05	93095 X	93095	-0-	-0-	-0-	72023	2	21072	9	N	19156	19233	1	1 8	239
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575															
PGE BROWNE WELL #: 1H RRCID -> 255399 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8246 - 12921															
12	1581 X	1029	-0-	-552	-0-	200	1	760	2	N	63				257
						69	9								
01	1581 X	1275	-0-	-306	-0-	218	1	993	2	N	58	189	1		126
						64	9								
02	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	235	1	1490	2	N	183	139	1		170
						201	9								
03	1891 X	1485	-0-	-406	-0-	305	1	1057	2	N	112	158	1		124
						123	9								
04	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	301	1	1810	2	N	58				182
						64	9								
05	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	459	1	2716	2	N	227	287	1		122
						250	9								
PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645															
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426															
12	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	114	119	1		6
01	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	3	9	1		-0-
02	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	15	1	939	2	Y	161	157	1		4
						9	4	177	9						
03	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	11	15	1		-0-
04	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	26	1	1631	2	Y	277	263	1		14
						21	4	305	9						
05	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	208	215	1		7
PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	50 1	690 2	Y	102	93	1	4	8	9
						1 4	112 9							
01	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	23 1	1314 2	Y	173	176	1			6
						8 4	190 9							
02	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	46 1	1146 2	Y	120	121	1			5
						6 4	132 9							
03	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	41 1	1073 2	Y	189	186	1			8
						9 4	208 9							
04	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	38 1	1070 2	Y	166	170	1			4
						5 4	183 9							
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	33 1	1052 2	Y	181	180	1			5
						7 4	199 9							
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745														
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	27 1	374 2	Y	66	64	1			6
						1 4	73 9							
01	496 N	417	-0-	-79	-0-	6 1	347 2	Y	56	60	1			2
						2 4	62 9							
02	420 N	344	-0-	-76	-0-	11 1	282 2	Y	45	45	1			2
						1 4	50 9							
03	465 N	238	-0-	-227	-0-	8 1	199 2	Y	26	27	1			1
						2 4	29 9							
04	390 N	324	-0-	-66	-0-	9 1	263 2	Y	46	46	1			1
						1 4	51 9							
05	372 N	297	-0-	-75	-0-	8 1	246 2	Y	37	37	1			1
						2 4	41 9							
PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8356 - 15868														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					23
03	T. A.	20	-0-	20	20	20 2		N	-0-					23
*04	T. A.	20	-0-	20	40	20 2		N	-0-					23
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	40			N	-0-					9
PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895														
12	7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	7252 2	519 9	N	472	377	1			182
01	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4056 2	206 9	N	187	336	1			33
02	5992 X	3809	-0-	-2183	-0-	3809 2		N	-0-					33
03	7781 X	5596	-0-	-2185	-0-	5076 2	520 9	N	473	374	1			132
04	7530 X	6228	-0-	-1302	-0-	5841 2	387 9	N	352	379	1			105
05	7781 X	9	-0-	-7772	-0-	9 2		N	-0-	67	1	4	7	34
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102														
12	3224 X	3168	-0-	-56	-0-	88 1	2605 2	Y	432	380	1	49	8	22
						475 9								
01	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	100 1	2766 2	Y	386	395	1			13
						425 9								
02	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	83 1	2447 2	Y	339	341	1			11
						373 9								
03	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	89 1	2716 2	Y	392	393	1			10
						431 9								
04	3180 X	3160	-0-	-20	-0-	88 1	2650 2	Y	381	371	1			20
						3 4	419 9							
05	3286 X	3178	-0-	-108	-0-	92 1	2689 2	Y	358	367	1			11
						3 4	394 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	425 X	21	-0-	-404	-0-	17	2	4	9	N	4			177
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	111	1	66
02	308 N	5	-0-	-303	-0-	5	2			N	-0-			66
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	147	2	1	4	N	-0-			66
*04	3000 N	4632	-0-	1632	1632	4380	2	17	4	N	214	177	1	103
						235	9							
05	3100 N	2737	-0-	-363	1269	2462	2	7	4	N	244	187	1	160
						268	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326														
12	4309 X	3694	-0-	-615	-0-	3521	2	173	9	N	157	112	1	159
01	4495 X	2287	-0-	-2208	-0-	2177	2	110	9	N	100	192	1	67
02	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4433	2	206	9	N	187	149	1	105
03	4495 X	4266	-0-	-229	-0-	4103	2	163	9	N	148	149	1	104
04	4230 X	4225	-0-	-5	-0-	4051	2	174	9	N	158	178	1	84
05	5146 X	3462	-0-	-1684	-0-	3317	2	145	9	N	132	188	1	28
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798														
12	4805 X	4607	-0-	-198	-0-	126	1	3744	2	Y	670	664	1	39
						737	9							
01	4712 X	4648	-0-	-64	-0-	137	1	3797	2	Y	649	667	1	21
						714	9							
02	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	117	1	3466	2	Y	582	584	1	19
						640	9							
03	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	125	1	3837	2	Y	644	646	1	17
						708	9							
04	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	126	1	3783	2	Y	615	600	1	32
						4	4	677	9					
05	4681 X	4456	-0-	-225	-0-	126	1	3690	2	Y	578	592	1	18
						4	4	636	9					
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605														
12	12694 X	12694	-0-	-0-	-0-	1350	1	10484	2	N	748	660	1	184
						37	4	823	9					
01	10695 X	9406	-0-	-1289	-0-	1026	1	7529	2	N	710	800	1	94
						70	4	781	9					
02	10276 X	10276	-0-	-0-	-0-	1070	1	8351	2	N	748	814	1	28
						32	4	823	9					
03	12679 X	10646	-0-	-2033	-0-	1151	1	8694	2	N	698	594	1	132
						33	4	768	9					
04	12270 X	10524	-0-	-1746	-0-	1128	1	8471	2	N	809	931	1	10
						35	4	890	9					
05	12679 X	10771	-0-	-1908	-0-	1152	1	8707	2	N	794	731	1	73
						39	4	873	9					
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641														
12	651 N	483	-0-	-168	-0-	380	2	103	9	Y	94	109	1	48
01	837 N	620	-0-	-217	-0-	489	2	131	9	Y	119	130	1	37
02	448 N	403	-0-	-45	-0-	315	2	88	9	Y	80	91	1	26
03	496 N	473	-0-	-23	-0-	375	2	98	9	Y	89	68	1	47
04	600 N	475	-0-	-125	-0-	384	2	91	9	Y	83	104	1	26
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	399	2	92	9	Y	84	80	1	30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
12	1984 X	1819	-0-	-165	-0-	1576	2	243	9	Y	221	264	1	113
01	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	1318	2	223	9	Y	203	253	1	63
02	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	1854	2	300	9	Y	273	248	1	88
03	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2148	2	317	9	Y	288	224	1	152
04	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	1901	2	250	9	Y	227	307	1	72
05	2387 X	1929	-0-	-458	-0-	1736	2	193	9	Y	175	184	1	63
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674														
12	3534 X	2565	-0-	-969	-0-	137	1	2123	2	Y	272	277	1	14
						6	4	299	9					
01	3534 X	2497	-0-	-1037	-0-	4	1	2194	2	Y	258	267	1	5
						15	4	284	9					
02	3192 X	2194	-0-	-998	-0-	1931	2	11	4	Y	229	230	1	4
						252	9							
03	3193 X	1564	-0-	-1629	-0-	10	1	1333	2	Y	198	196	1	6
						3	4	218	9					
04	3090 X	2739	-0-	-351	-0-	2490	2	249	9	Y	226	221	1	11
05	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	40	1	2620	2	Y	207	213	1	5
						228	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394														
12	3162 X	3100	-0-	-62	-0-	2946	2	154	9	N	140	51	1	193
01	3162 X	1389	-0-	-1773	-0-	1312	2	77	9	N	70	190	1	73
02	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3605	2	179	9	N	163	116	1	120
03	3224 X	2597	-0-	-627	-0-	2462	2	135	9	N	123	189	1	54
04	3120 X	3049	-0-	-71	-0-	2905	2	144	9	N	131			185
05	4092 X	3052	-0-	-1040	-0-	2922	2	130	9	N	118	186	1	117
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402														
12	5456 X	3031	-0-	-2425	-0-	2849	2	182	9	N	165	95	1	179
01	5332 X	531	-0-	-4801	-0-	477	2	54	9	N	49	176	1	52
02	3696 X	99	-0-	-3597	-0-	90	2	9	9	N	8			60
03	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-			60
04	3840 X	1259	-0-	-2581	-0-	1192	2	67	9	N	61			121
05	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3081	2	207	9	N	188			309

(GWN415)

07/17/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MAY 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 652

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4278 X	1419	-0-	-2859	-0-	149 1	1157 2	4 4	109 9	N	99	95 1	1 8	130
01	4216 X	3252	-0-	-964	-0-	340 1	2493 2	23 4	396 9	N	360	460 1		30
02	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	412 1	3211 2	12 4	426 9	N	387	290 1		127
03	4030 X	3904	-0-	-126	-0-	417 1	3149 2	12 4	326 9	N	296	376 1		47
04	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	396 1	2970 2	12 4	257 9	N	234			281
05	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	486 1	3674 2	16 4	389 9	N	354	536 1		99
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216														
12	431 X	431	-0-	-0-	-0-	428 2	1 4	2 9		N	2			131
01	267 X	267	-0-	-0-	-0-	214 2	1 4	52 9		N	47	146 1		32
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	417 2	88 9			N	80			112
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	659 2	3 4	91 9		N	83			195
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	442 2	2 4	69 9		N	63	177 1		81
05	558 N	330	-0-	-228	-0-	270 2	1 4	59 9		N	54			135
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 13320 - 13532														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335														
12	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5118 2	231 9			N	210	173 1	1 8	149
01	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	6356 2	243 9			N	221	355 1		15
02	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5289 2	205 9			N	186	109 1		92
03	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	6051 2	244 9			N	222	222 1		92
04	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	5766 2	228 9			N	207	189 1		110
05	5859 X	4123	-0-	-1736	-0-	3966 2	157 9			N	143	188 1		65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575															
PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	236 X	236	-0-	-0-	-0-	6	2	230	9	N	209	189	1		95
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				95
02	2800 N	3397	-0-	597	597	3259	2	138	9	N	125	158	1		62
03	3100 N	2914	-0-	-186	411	2541	2	373	9	N	339	326	1		75
04	2621 N	2210	-0-	-411	-0-	2003	2	207	9	N	188	189	1		74
05	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1252	2	156	9	N	142	187	1		29
PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250															
12	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1225	2	179	9	N	163	50	1	1 8	283
01	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1314	2	64	9	N	58	278	1		63
02	280 X	245	-0-	-35	-0-	168	2	77	9	N	70	127	1		6
03	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	1834	2	210	9	N	191	146	1		51
04	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1577	2	180	9	N	164	174	1		41
05	1395 X	906	-0-	-489	-0-	727	2	179	9	N	163	157	1		47
PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914															
12	6324 X	4353	-0-	-1971	-0-	3797	2	556	9	N	505	519	1	1 8	213
01	5921 X	4423	-0-	-1498	-0-	3828	2	595	9	N	541	629	1		125
02	5208 X	5090	-0-	-118	-0-	4459	2	631	9	N	574	551	1		148
03	5022 X	4634	-0-	-388	-0-	4118	2	516	9	N	469	493	1		124
04	4860 X	4439	-0-	-421	-0-	3924	2	515	9	N	468	554	1		38
05	5642 X	5557	-0-	-85	-0-	5030	2	527	9	N	479	478	1		39
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039															
12	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	81	1	1254	2	Y	182	177	1	8 8	9
						4	4	200	9						
01	1395 X	134	-0-	-1261	-0-	57	2	77	9	Y	70	77	1	1 8	1
02	1260 X	176	-0-	-1084	-0-	96	2	1	4	Y	72	72	1		1
						79	9								
03	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	17	1	2231	2	Y	244	237	1		8
						5	4	268	9						
04	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4478	2	479	9	Y	435	421	1		22
05	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	90	1	5861	2	Y	433	444	1		11
						476	9								
PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272															
12	2139 X	20	-0-	-2119	-0-	20	2			N	-0-				33
01	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2164	2	271	9	N	246	130	1		149
02	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1636	2	243	9	N	221	279	1		91
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	141	2	33	9	N	30	55	1		66
04	2070 N	1895	-0-	-175	-0-	1684	2	211	9	N	192	187	1		71
05	2077 N	958	-0-	-1119	-0-	817	2	141	9	N	128	146	1		53
FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825															
12	1364 X	991	-0-	-373	-0-	104	1	556	2	Y	301	298	0		17
						331	9								
01	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	274	1	2393	2	Y	479	467	0		29
						527	9								
02	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	242	1	1762	2	Y	380	380	0		29
						418	9								
03	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	198	1	1707	2	Y	397	402	0		24
						437	9								
04	3090 X	1405	-0-	-1685	-0-	155	1	853	2	Y	361	366	0		19
						397	9								
05	3193 X	190	-0-	-3003	-0-	36	1	51	2	Y	94	107	0		6
						103	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843														
12	2511 X	1746	-0-	-765	-0-	406	1	1110	2	Y	209	229	0	12
						230	9							
01	2077 X	1607	-0-	-470	-0-	430	1	957	2	Y	200	200	0	12
						220	9							
02	4704 X	2712	-0-	-1992	-0-	509	1	1809	2	Y	358	342	0	28
						394	9							
03	5208 X	1312	-0-	-3896	-0-	201	1	766	2	Y	314	323	0	19
						345	9							
04	5040 X	1585	-0-	-3455	-0-	283	1	946	2	Y	324	326	0	17
						356	9							
05	3007 X	2140	-0-	-867	-0-	465	1	1324	2	Y	319	314	0	22
						351	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312														
12	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	661	1	3333	2	Y	323	383	1	50
						46	4	355	9					
01	3999 X	3455	-0-	-544	-0-	458	1	2612	2	Y	326	359	1	17
						26	4	359	9					
02	4004 X	3093	-0-	-911	-0-	493	1	2292	2	Y	260	244	1	33
						22	4	286	9					
03	4433 X	3536	-0-	-897	-0-	607	1	2588	2	Y	288	268	1	53
						24	4	317	9					
04	4290 X	3130	-0-	-1160	-0-	510	1	2087	2	Y	323	359	1	17
						178	4	355	9					
05	4402 X	3308	-0-	-1094	-0-	532	1	2396	2	Y	302	290	1	29
						48	4	332	9					
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765														
12	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	454	1	2289	2	Y	237	281	1	37
						31	4	261	9					
01	2697 X	2495	-0-	-202	-0-	332	1	1890	2	Y	231	256	1	12
						19	4	254	9					
02	2772 X	2040	-0-	-732	-0-	316	1	1470	2	Y	218	202	1	28
						14	4	240	9					
03	3069 X	2235	-0-	-834	-0-	384	1	1638	2	Y	180	175	1	33
						15	4	198	9					
04	2970 X	1906	-0-	-1064	-0-	312	1	1277	2	Y	189	212	1	10
						109	4	208	9					
05	3038 X	2079	-0-	-959	-0-	332	1	1497	2	Y	200	191	1	19
						30	4	220	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575													
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
12	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-		205
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-		205
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		205
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		205
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		205
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36 7	162
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	110 1	13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	3 7	11
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680													
12	1674 X	1162	-0-	-512	-0-	1098	2	64	9	N	58	190 1	182
01	1209 X	1156	-0-	-53	-0-	1025	2	131	9	N	119	186 1	115
02	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	1850	2	264	9	N	240	129 1	226
03	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	488	1	1849	2	N	100		326
						110	9						
04	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2159	2	276	9	N	251	179 1	398
05	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2232	2	315	9	N	286	400 1	284
FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694													
12	1169 X	933	-0-	-236	-0-	198	1	544	2	Y	174	168 0	10
						191	9						
01	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	365	1	819	2	Y	303	295 0	18
						333	9						
02	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	356	1	1268	2	Y	285	281 0	22
						314	9						
03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	206	1	781	2	Y	174	186 0	10
						191	9						
04	1470 N	465	-0-	-1005	-0-	96	1	321	2	Y	44	52 0	2
						48	9						
05	2139 N	232	-0-	-1907	-0-	17	1	53	2	Y	147	139 0	10
						162	9						
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315													
12	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	286	1	1277	2	Y	116	124 0	6
						128	9						
01	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	311	1	1223	2	Y	91	92 0	5
						100	9						
02	2072 X	1176	-0-	-896	-0-	196	1	905	2	Y	68	68 0	5
						75	9						
03	2294 X	1291	-0-	-1003	-0-	266	1	934	2	Y	83	83 0	5
						91	9						
04	2220 X	1363	-0-	-857	-0-	317	1	934	2	Y	102	102 0	5
						112	9						
05	1705 X	474	-0-	-1231	-0-	411	1	1	2	Y	56	57 0	4
						62	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575															
FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-		927	1	5070	2	Y	296	289	0	16
							326	9							
01	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-		931	1	5022	2	Y	303	301	0	18
							333	9							
02	5404 X	4132	-0-	-1272	-0-		655	1	3314	2	Y	148	155	0	11
							163	9							
03	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-		857	1	5233	2	Y	217	215	0	13
							239	9							
04	6120 X	2585	-0-	-3535	-0-		919	1	1459	2	Y	188	191	0	10
							207	9							
05	6324 X	3662	-0-	-2662	-0-		882	1	2526	2	Y	231	225	0	16
							254	9							
FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743															
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544															
12	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-		255	1	1859	2	Y	214	169	1	169
							235	9							
01	1643 X	1324	-0-	-319	-0-		193	1	1006	2	Y	114	192	1	91
							125	9							
02	1988 X	623	-0-	-1365	-0-		77	1	482	2	Y	58	38	1	111
							64	9							
03	2356 X	2243	-0-	-113	-0-		84	1	1950	2	Y	190	253	1	48
							209	9							
04	2280 X	2225	-0-	-55	-0-		238	1	1774	2	Y	194	189	1	53
							213	9							
05	2356 X	2095	-0-	-261	-0-		32	1	1823	2	Y	218	175	1	96
							240	9							
FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729															
12	34 X	24	-0-	-10	-0-		1	1	6	2	Y	15	14	0	1
							17	9							
01	192 X	192	-0-	-0-	-0-		60	1	117	2	Y	14	14	0	1
							15	9							
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-		59	1	391	2	Y	17	17	0	1
							19	9							
03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-		125	1	905	2	Y	23	23	0	1
							25	9							
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-		122	1	825	2	Y	22	22	0	1
							24	9							
05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-		129	1	924	2	Y	21	21	0	1
							23	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575															
FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1085 N	924	-0-	-161	-0-	193	1	524	2	Y	188	188	0		10
01	1674 N	387	-0-	-1287	-0-	207	9	22	2	Y	152	153	0		9
02	952 N	846	-0-	-106	-0-	198	1	286	2	Y	225	217	0		17
03	930 N	613	-0-	-317	-0-	167	9	8	2	Y	239	242	0		14
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	312	1	4	2	Y	193	197	0		10
05	930 N	479	-0-	-451	-0-	248	9	6	2	Y	216	211	0		15
						342	1								
						263	9								
						297	1								
						212	9								
						235	1								
						238	9								
FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518															
12	2821 X	550	-0-	-2271	-0-	94	1	438	2	Y	16	16	0		1
01	1891 X	88	-0-	-1803	-0-	18	9	56	2	Y	3	4	0		-0-
02	1260 X	10	-0-	-1250	-0-	29	1	9	2	Y	-0-				-0-
03	558 N	23	-0-	-535	-0-	3	9	20	2	Y	-0-				-0-
04	90 N	25	-0-	-65	-0-	3	1	22	2	Y	-0-				-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	Y	-0-				-0-
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858															
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	70	1		12
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374															
12	2852 X	1705	-0-	-1147	-0-	1523	2	182	9	N	165	94	1		197
01	2852 X	2024	-0-	-828	-0-	1817	2	207	9	N	188	288	1		97
02	2156 X	2147	-0-	-9	-0-	1936	2	211	9	N	192	142	1		147
03	2201 X	2093	-0-	-108	-0-	1924	2	169	9	N	154	192	1		109
04	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	2763	2	250	9	N	227	228	1		108
05	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3076	2	221	9	N	201	189	1		120
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437															
12	3441 X	2029	-0-	-1412	-0-	1860	2	169	9	N	154	150	1		136
01	2976 X	1957	-0-	-1019	-0-	1789	2	168	9	N	153	190	1		99
02	2688 X	1609	-0-	-1079	-0-	1433	2	176	9	N	160	115	1		144
03	2697 X	1807	-0-	-890	-0-	1687	2	120	9	N	109	154	1		99
04	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3108	2	230	9	N	209	190	1		118
05	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2674	2	227	9	N	206	245	1		79
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960															
12	2325 X	1133	-0-	-1192	-0-	923	2	210	9	N	191	228	1		69
01	2294 X	1168	-0-	-1126	-0-	956	2	212	9	N	193	219	1		43
02	2072 X	1284	-0-	-788	-0-	1074	2	210	9	N	191	211	1		23
03	2294 X	1873	-0-	-421	-0-	1664	2	209	9	N	190	88	1		125
04	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1583	2	198	9	N	180	175	1		130
05	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1705	2	196	9	N	178	220	1		88

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4631 2	284 9	N	258		258	283 1	1 8	99
01	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	4862 2	262 9	N	238		238	257 1		80
02	4116 X	3951	-0-	-165	-0-	3756 2	195 9	N	177		222 1			35
03	4929 X	3988	-0-	-941	-0-	3753 2	235 9	N	214		121 1			128
04	4950 X	3809	-0-	-1141	-0-	3566 2	243 9	N	221		150 1			199
05	5115 X	3776	-0-	-1339	-0-	3504 2	272 9	N	247		378 1			68
FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837														
12	310 N	160	-0-	-150	-0-	5 2	155 9	Y	141		142 0			8
01	310 N	268	-0-	-42	-0-	8 2	260 9	Y	236		230 0			14
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	12 2	275 9	Y	250		245 0			19
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	8 2	263 9	Y	239		244 0			14
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	496 1	4 2	Y	174		179 0			9
						191 9								
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	462 1	7 2	Y	272		263 0			18
						299 9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495														
12	3069 X	3057	-0-	-12	-0-	350 1	2557 2	N	136		98 1			140
						150 9								
01	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	382 1	2326 2	N	128		164 1			104
						141 9								
02	2660 X	2652	-0-	-8	-0-	377 1	2135 2	N	127		155 1			76
						140 9								
03	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	588 1	3134 2	N	166		198 1			44
						183 9								
04	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	661 1	2569 2	N	132					176
						145 9								
05	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	394 1	2581 2	N	173		281 1			68
						190 9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842														
12	2635 X	2025	-0-	-610	-0-	231 1	1687 2	N	97					175
						107 9								
01	2635 X	1942	-0-	-693	-0-	258 1	1570 2	N	104		185 1			94
						114 9								
02	2380 X	626	-0-	-1754	-0-	87 1	491 2	N	44		80 1			58
						48 9								
03	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-			N	-0-					58
04	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	618 1	2402 2	N	144					202
						158 9								
05	2015 X	1925	-0-	-90	-0-	240 1	1572 2	N	103		173 1			132
						113 9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053														
12	2666 X	2339	-0-	-327	-0-	264 1	1930 2	N	132		139 1		1 8	149
						145 9								
01	2728 X	2585	-0-	-143	-0-	344 1	2094 2	N	134		186 1			97
						147 9								
02	2464 X	702	-0-	-1762	-0-	87 1	495 2	N	109		100 1			106
						120 9								
03	2728 X	1246	-0-	-1482	-0-	180 1	961 2	N	95		69 1			132
						105 9								
04	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-			N	8					140
05	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			N	-0-		94 1		3 7	42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118	50	1		193
01	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	64	140	1		117
02	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	397	1	2245	2	N	122	189	1		50
						134	9								
03	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	278	1	1482	2	N	123	86	1		87
						135	9								
04	1260 X	1038	-0-	-222	-0-	178	1	692	2	N	153	158	1		82
						168	9								
05	3069 X	505	-0-	-2564	-0-	50	1	331	2	N	113	93	1		102
						124	9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869															
12	5394 X	4507	-0-	-887	-0-	515	1	3757	2	N	214	98	1		240
						235	9								
01	5394 X	4281	-0-	-1113	-0-	567	1	3455	2	N	235	368	1		107
						259	9								
02	4872 X	2987	-0-	-1885	-0-	424	1	2401	2	N	147	187	1		67
						162	9								
03	5084 X	2723	-0-	-2361	-0-	414	1	2206	2	N	94	73	1		88
						103	9								
04	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-				88
05	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	825	1	5407	2	N	330	270	1		148
						363	9								
PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055															
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				177
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				177
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				177
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				177
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				177
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	52	7		108
PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	389	282	1		162
PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040															
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
02	T. A.	5592	-0-	5592	5592	5105	2	487	9	N	443	372	1		182
03	T. A.	5523	-0-	5523	11115	4841	2	682	9	N	620	649	1		153
04	T. A.	4496	-0-	4496	15611	4065	2	431	9	N	392	366	1		179
05	T. A.	4508	-0-	4508	20119	4103	2	405	9	N	368	428	1		119
PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131															
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
02	T. A.	1528	-0-	1528	1528	1284	2	244	9	N	222	186	1		120
03	T. A.	17	-0-	17	1545	4	2	13	9	N	12	61	1		71
04	T. A.	621	-0-	621	2166	582	2	39	9	N	35				106
05	T. A.	1794	-0-	1794	3960	1599	2	195	9	N	177				283

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC				//CONT.//		103575														
GATES 010 CHK-B 1286				WELL #: C 1H		RRCID -> 270208		COMPL. DATE 08/16/2012		TOTAL DEPTH		8174 PERF. 8547		- 13178						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1515	2	222	9	N	202	176	1				259	
01	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1685	2	194	9	N	176	262	1				173	
02	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1843	2	189	9	N	172	198	1				147	
03	1798 X	1693	-0-	-105	-0-	-0-	-0-	1557	2	136	9	N	124	94	1				177	
04	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1906	2	199	9	N	181	188	1				170	
05	2263 X	2028	-0-	-235	-0-	-0-	-0-	1799	2	229	9	N	208	214	1				164	
GATES 010 CHK-B 1286				WELL #: C 3H		RRCID -> 270209		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH		8145 PERF. 8737		- 13196						
12	2418 X	1683	-0-	-735	-0-	-0-	-0-	1539	2	144	9	N	131	88	1				235	
01	2077 X	1881	-0-	-196	-0-	-0-	-0-	1681	2	200	9	N	182	333	1				84	
02	1876 X	1844	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	1678	2	166	9	N	151	111	1				124	
03	2077 X	1952	-0-	-125	-0-	-0-	-0-	1795	2	157	9	N	143	94	1				173	
04	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2039	2	187	9	N	170	184	1				159	
05	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1933	2	160	9	N	145						304	
GATES 010 CHK-B 1286				WELL #: C 2H		RRCID -> 270211		COMPL. DATE 08/05/2012		TOTAL DEPTH		8164 PERF. 8250		- 12848						
12	3720 X	2845	-0-	-875	-0-	-0-	-0-	2595	2	250	9	N	227	155	1				188	
01	3379 X	3279	-0-	-100	-0-	-0-	-0-	3019	2	260	9	N	236	286	1				138	
02	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2868	2	215	9	N	195	259	1				74	
03	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3325	2	234	9	N	213	198	1				89	
04	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3346	2	252	9	N	229	174	1				144	
05	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3300	2	253	9	N	230	298	1				76	
PGE DOS				WELL #: H 1H		RRCID -> 270232		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH		8146 PERF. 8546		- 16914						
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2	1	9	N	1						127	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						127	
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-						127	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-						127	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						127	
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	7				96	
PGE DOS				WELL #: H 2H		RRCID -> 270254		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH		8182 PERF. 8444		- 16305						
12	10602 X	10454	-0-	-148	-0-	-0-	-0-	10227	2	227	9	N	206	189	1				204	
01	11656 X	6189	-0-	-5467	-0-	-0-	-0-	5962	2	227	9	N	206	372	1				38	
02	16044 X	12434	-0-	-3610	-0-	-0-	-0-	11999	2	435	9	N	395	374	1				59	
03	17763 X	8081	-0-	-9682	-0-	-0-	-0-	11	1	7762	2	N	280	304	1				35	
								308	9											
04	11790 X	9552	-0-	-2238	-0-	-0-	-0-	9175	2	377	9	N	343	190	1				188	
05	13764 X	10828	-0-	-2936	-0-	-0-	-0-	10476	2	352	9	N	320	437	1				71	
GATES 010 CHK-B 1286				WELL #: C 4H		RRCID -> 270255		COMPL. DATE 08/12/2012		TOTAL DEPTH		8196 PERF. 8347		- 12856						
12	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4196	2	221	9	N	201	98	1		1	8	370	
01	4030 X	3440	-0-	-590	-0-	-0-	-0-	3179	2	261	9	N	237	453	1				154	
02	3668 X	2925	-0-	-743	-0-	-0-	-0-	2674	2	251	9	N	228	189	1				193	
03	4402 X	3078	-0-	-1324	-0-	-0-	-0-	2840	2	238	9	N	216	180	1				229	
04	4260 X	3505	-0-	-755	-0-	-0-	-0-	3252	2	253	9	N	230	178	1				281	
05	4402 X	3662	-0-	-740	-0-	-0-	-0-	3329	2	333	9	N	303	369	1				215	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT				
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			29
01	186 X	11	-0-	-175	-0-		3 1	8	2	Y	-0-			29
02	28 N	1	-0-	-27	-0-		1 2			Y	-0-			29
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			Y	-0-			29
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			29
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			29

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87

PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373														
12	31 X	17	-0-	-14	-0-	1 1	2 2	Y		13	13	8		348
						14 9								
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 2	Y		-0-				348
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				348
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y		-0-	191	1		157
*04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y		-0-				157
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				152

PGE BROWNE WELL #: D 4H RRCID -> 270837 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093														
12	2449 X	2109	-0-	-340	-0-	1903	2	206	9	N	187	95	1	206
01	2449 X	2199	-0-	-250	-0-	1989	2	210	9	N	191	359	1	38
02	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2138	2	185	9	N	168	184	1	22
03	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	1994	2	185	9	N	168	56	1	134
04	2130 N	665	-0-	-1465	-0-	598	2	67	9	N	61	178	1	17
05	3100 N	3424	-0-	324	-0-	3109	2	315	9	N	286	269	1	34

PGE BROWNE WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170														
12	3162 X	2280	-0-	-882	-0-	2050	2	230	9	N	209	95	1	300
01	2480 X	2279	-0-	-201	-0-	2055	2	224	9	N	204	273	1	231
02	2100 X	708	-0-	-1392	-0-	639	2	69	9	N	63	114	1	180
03	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2680	2	208	9	N	189	156	1	213
04	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	2895	2	288	9	N	262	176	1	299
05	2294 X	1019	-0-	-1275	-0-	919	2	100	9	N	91	187	1	203

PGE BROWNE WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162														
12	3255 X	2590	-0-	-665	-0-	2373	2	217	9	N	197	189	1	48
01	3255 X	2720	-0-	-535	-0-	2507	2	213	9	N	194	209	1	33
02	2352 X	1968	-0-	-384	-0-	1799	2	169	9	N	154	178	1	9
03	2604 X	1930	-0-	-674	-0-	1767	2	163	9	N	148	108	1	49
04	2640 X	2390	-0-	-250	-0-	2156	2	234	9	N	213	198	1	64
05	2728 X	1962	-0-	-766	-0-	1787	2	175	9	N	159	167	1	56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19			224
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14			238
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			238
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			238
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			238
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	235 7		3
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394														
12	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3567	2	167	9	N	152	91	1	139
01	1705 X	1675	-0-	-30	-0-	1529	2	146	9	N	133	232	1	40
02	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1523	2	145	9	N	132	73	1	99
03	3720 X	1313	-0-	-2407	-0-	1177	2	136	9	N	124	188	1	35
04	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	64			99
05	3720 X	1012	-0-	-2708	-0-	876	2	136	9	N	124	134	1	89
PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464														
12	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	176			204
01	949 X	949	-0-	-0-	-0-	750	2	199	9	N	181	360	1	25
02	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1321	2	145	9	N	132	80	1	77
03	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	980	2	155	9	N	141	96	1	122
04	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2200	2	278	9	N	253	190	1	185
05	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2559	2	257	9	N	234	325	1	94
PGE BROWNE WELL #: F 1H RRCID -> 271435 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566														
12	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	5247	2	332	9	N	302	185	1	157
01	3503 X	2675	-0-	-828	-0-	2415	2	260	9	N	236	299	1	94
02	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3617	2	309	9	N	281	312	1	63
03	5580 X	4857	-0-	-723	-0-	4487	2	370	9	N	336	334	1	65
04	5400 X	4910	-0-	-490	-0-	4820	2	90	9	N	82			147
05	5580 X	3905	-0-	-1675	-0-	3461	2	444	9	N	404	446	1	105

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575															
PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3410 X	1150	-0-	-2260	-0-	1055	2	95	9	N	86	1	8	177	
01	3410 X	2051	-0-	-1359	-0-	1934	2	117	9	N	106	190	1	93	
02	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3392	2	139	9	N	126	117	1	102	
03	2821 X	2298	-0-	-523	-0-	2186	2	112	9	N	102	91	1	113	
04	2730 X	2047	-0-	-683	-0-	1938	2	109	9	N	99	69	1	143	
05	3906 X	1652	-0-	-2254	-0-	1560	2	92	9	N	84	143	1	84	
PGE BROWNE WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448															
12	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	218	100	1	212	
01	474 X	474	-0-	-0-	-0-	371	2	103	9	N	94	249	1	57	
02	1652 X	-0-	-0-	-1652	-0-					N	168	132	1	93	
03	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2200	2	253	9	N	230	224	1	99	
04	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	209	119	1	189	
05	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2475	2	265	9	N	241	335	1	95	
PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485															
12	4619 X	3544	-0-	-1075	-0-	3206	2	338	9	N	307	379	1	355	
01	4619 X	3680	-0-	-939	-0-	3344	2	336	9	N	305	335	1	325	
02	3668 X	1294	-0-	-2374	-0-	1015	2	279	9	N	254	374	1	205	
03	3782 X	1598	-0-	-2184	-0-	1332	2	266	9	N	242	189	1	258	
04	3660 X	2823	-0-	-837	-0-	2539	2	284	9	N	258	190	1	326	
05	3689 X	2280	-0-	-1409	-0-	2018	2	262	9	N	238	354	1	210	
FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085															
12	1767 X	1757	-0-	-10	-0-	434	1	804	2	Y	472	475	0	26	
						519	9								
01	932 X	932	-0-	-0-	-0-	192	1	553	2	Y	170	186	0	10	
						187	9								
02	2044 X	911	-0-	-1133	-0-	289	1	512	2	Y	100	102	0	8	
						110	9								
03	2263 X	2173	-0-	-90	-0-	617	1	1428	2	Y	116	117	0	7	
						128	9								
04	2190 X	2094	-0-	-96	-0-	416	1	1327	2	Y	319	309	0	17	
						351	9								
05	1767 X	855	-0-	-912	-0-	156	1	503	2	Y	178	183	0	12	
						196	9								
FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734															
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	39	1	178	2	Y	304	302	0	17	
						334	9								
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	51	1	106	2	Y	236	239	0	14	
						260	9								
02	476 N	425	-0-	-51	-0-	35	1	127	2	Y	239	235	0	18	
						263	9								
03	558 N	366	-0-	-192	-0-	4	1	78	2	Y	258	261	0	15	
						284	9								
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	10	1	449	2	Y	329	327	0	17	
						362	9								
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	Y	374	366	0	25	
						411	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575													
FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482													
12	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	999 1	1829 2	Y	462	476 0			26
						508 9							
01	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	524 1	1504 2	Y	238	250 0			14
						262 9							
02	4900 X	1715	-0-	-3185	-0-	564 1	996 2	Y	141	144 0			11
						155 9							
03	5425 X	1353	-0-	-4072	-0-	328 1	764 2	Y	237	234 0			14
						261 9							
04	5250 X	2056	-0-	-3194	-0-	418 1	1332 2	Y	278	277 0			15
						306 9							
05	3348 X	1940	-0-	-1408	-0-	346 1	1120 2	Y	431	417 0			29
						474 9							
FAITH-YANA WELL #: G 3H RRCID -> 273132 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498													
12	186 X	54	-0-	-132	-0-	10 1	42 2	Y	2	2 0			-0-
						2 9							
01	186 X	39	-0-	-147	-0-	13 1	24 2	Y	2	2 0			-0-
						2 9							
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	6 1	19 2	Y	1	1 0			-0-
						1 9							
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	2 1	101 2	Y	2	2 0			-0-
						2 9							
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2 1	50 2	Y	3	3 0			-0-
						3 9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482													
12	3689 X	3456	-0-	-233	-0-	157 1	2978 2	Y	275	272 1			16
						18 4	303 9						
01	3689 X	3139	-0-	-550	-0-	157 1	2738 2	Y	204	213 1			7
						20 4	224 9						
02	2968 X	2909	-0-	-59	-0-	137 1	2500 2	Y	232	231 1			8
						17 4	255 9						
03	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	175 1	3200 2	Y	311	311 1			8
						20 4	342 9						
04	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	196 1	3529 2	Y	263	257 1			14
						4 4	289 9						
05	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	180 1	4289 2	Y	266	272 1			8
						3 4	293 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	3813 X	2361	-0-	-1452	-0-	98 1	1868 2	Y	349	348 1			20	
01	3317 X	2234	-0-	-1083	-0-	11 4	384 9	Y	327	336 1			11	
02	2632 X	1533	-0-	-1099	-0-	101 1	1760 2	Y	249	252 1			8	
03	2914 X	2730	-0-	-184	-0-	13 4	360 9	Y	320	320 1			8	
04	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	65 1	1186 2	Y	328	319 1			17	
05	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	8 4	274 9	Y	217	227 1			7	
						122 1	2242 2	Y						
						14 4	352 9							
						127 1	2294 2	Y						
						3 4	361 9							
						90 1	2146 2	Y						
						2 4	239 9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448														
12	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-			Y	191	195 1			11	
01	3255 X	1506	-0-	-1749	-0-	60 1	1046 2	Y	356	355 1			12	
						8 4	392 9							
02	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	83 1	1514 2	Y	467	464 1			15	
						10 4	514 9							
03	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	96 1	1755 2	Y	444	448 1			11	
						11 4	488 9							
04	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	88 1	1587 2	Y	387	378 1			20	
						2 4	426 9							
05	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	121 1	2885 2	Y	447	453 1			14	
						2 4	492 9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700														
12	9690 X	9690	-0-	-0-	-0-	457 1	8686 2	Y	451	444 1			26	
						51 4	496 9							
01	9703 X	8551	-0-	-1152	-0-	437 1	7597 2	Y	420	432 1			14	
						55 4	462 9							
02	9604 X	7676	-0-	-1928	-0-	377 1	6891 2	Y	329	332 1			11	
						46 4	362 9							
03	10633 X	7966	-0-	-2667	-0-	386 1	7082 2	Y	412	412 1			11	
						45 4	453 9							
04	10290 X	6774	-0-	-3516	-0-	335 1	6032 2	Y	364	356 1			19	
						7 4	400 9							
05	9703 X	6415	-0-	-3288	-0-	243 1	5803 2	Y	331	340 1			10	
						5 4	364 9							
FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095														
12	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	2742 2	432 9	Y	393	420 0			119	
01	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2370 2	420 9	Y	382	372 0			129	
02	2604 X	2368	-0-	-236	-0-	1975 2	393 9	Y	357	259 0			227	
03	3162 X	2524	-0-	-638	-0-	2202 2	322 9	Y	293	364 0			156	
04	3060 X	2464	-0-	-596	-0-	2233 2	231 9	Y	210	298 0			68	
05	3162 X	2286	-0-	-876	-0-	2020 2	266 9	Y	242	237 0			73	
FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380														
12	3472 X	148	-0-	-3324	-0-	37 2	111 9	Y	101	100 0			6	
01	3472 X	110	-0-	-3362	-0-	30 2	80 9	Y	73	75 0			4	
02	2744 X	147	-0-	-2597	-0-	52 2	95 9	Y	86	83 0			7	
03	2077 X	192	-0-	-1885	-0-	105 2	87 9	Y	79	81 0			5	
04	150 X	110	-0-	-40	-0-	54 2	56 9	Y	51	53 0			3	
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	3 0			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	4371 X	3925	-0-	-446	-0-	169 1	3219 2	Y	471	459 1				27
01	3937 X	3460	-0-	-477	-0-	19 4	518 9							
02	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	162 1	2823 2	Y	414	428 1				13
03	3937 X	3709	-0-	-228	-0-	20 4	455 9							
04	3810 X	2341	-0-	-1469	-0-	158 1	2886 2	Y	394	394 1				13
05	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	19 4	433 9							
						170 1	3121 2	Y	362	366 1				9
						20 4	398 9							
						110 1	1977 2	Y	229	226 1				12
						2 4	252 9							
						186 1	4441 2	Y	380	380 1				12
						4 4	418 9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437														
12	4712 X	4066	-0-	-646	-0-	188 1	3572 2	Y	259	257 1				15
01	4495 X	3212	-0-	-1283	-0-	21 4	285 9							
02	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	160 1	2781 2	Y	228	236 1				7
03	4061 X	3832	-0-	-229	-0-	20 4	251 9							
04	3930 X	3511	-0-	-419	-0-	179 1	3276 2	Y	236	235 1				8
05	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	22 4	260 9							
						184 1	3372 2	Y	232	234 1				6
						21 4	255 9							
						173 1	3111 2	Y	203	198 1				11
						4 4	223 9							
						161 1	3850 2	Y	190	195 1				6
						3 4	209 9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364														
12	3751 X	3326	-0-	-425	-0-	147 1	2789 2	Y	339	338 1				20
01	3751 X	3085	-0-	-666	-0-	17 4	373 9							
02	2968 X	2631	-0-	-337	-0-	146 1	2543 2	Y	344	353 1				11
03	3317 X	2922	-0-	-395	-0-	18 4	378 9							
04	3210 X	3029	-0-	-181	-0-	121 1	2213 2	Y	256	259 1				8
05	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	15 4	282 9							
						134 1	2465 2	Y	279	280 1				7
						16 4	307 9							
						143 1	2572 2	Y	283	275 1				15
						3 4	311 9							
						140 1	3347 2	Y	278	285 1				8
						3 4	306 9							
FAITH-SANDY WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214														
12	1457 X	1046	-0-	-411	-0-	628 1	260 2	Y	144	143 0				8
01	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	158 9								
02	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	981 1	1187 2	Y	238	232 0				14
03	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	262 9								
04	2340 X	1686	-0-	-654	-0-	430 1	696 2	Y	174	175 0				13
05	2418 X	1833	-0-	-585	-0-	191 9								
						477 1	1021 2	Y	138	143 0				8
						152 9								
						511 1	1048 2	Y	115	117 0				6
						127 9								
						567 1	1109 2	Y	143	139 0				10
						157 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
12	1209 X	793	-0-	-416	-0-	729	2	64	9	Y	58	62	0	3
01	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1016	2	124	9	Y	113	109	0	7
02	1372 X	-0-	-0-	-1372	-0-					Y	-0-	7	0	-0-
03	1519 X	288	-0-	-1231	-0-	266	2	22	9	Y	20	19	0	1
04	1470 X	717	-0-	-753	-0-	661	2	56	9	Y	51	49	0	3
05	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1414	2	163	9	Y	148	141	0	10
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523														
12	2046 X	1588	-0-	-458	-0-	73	1	1389	2	Y	107	107	1	6
						8	4	118	9					
01	1550 X	1512	-0-	-38	-0-	75	1	1308	2	Y	109	111	1	4
						9	4	120	9					
02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	92	1	1688	2	Y	102	103	1	3
						11	4	112	9					
03	1581 N	1413	-0-	-168	-0-	67	1	1222	2	Y	105	105	1	3
						8	4	116	9					
04	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	79	1	1420	2	Y	101	99	1	5
						2	4	111	9					
05	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	83	1	1973	2	Y	103	105	1	3
						2	4	113	9					
FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511														
12	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-			-0-
01	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-			-0-
02	3500 X	-0-	-0-	-3500	-0-					N	-0-			-0-
03	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
04	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971														
12	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	3740	2	311	9	Y	283	227	1	127
01	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3549	2	288	9	Y	262	330	1	59
02	2380 X	1921	-0-	-459	-0-	1815	2	106	9	Y	96	118	1	37
03	4061 X	3869	-0-	-192	-0-	3568	2	301	9	Y	274	231	1	80
04	3930 X	2181	-0-	-1749	-0-	2028	2	153	9	Y	139	192	1	27
05	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4331	2	307	9	Y	279	255	1	51
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647														
12	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	4795	2	339	9	Y	308	301	1	138
01	5084 X	5061	-0-	-23	-0-	4707	2	354	9	Y	322	387	1	73
02	4704 X	4398	-0-	-306	-0-	4113	2	285	9	Y	259	231	1	101
03	5208 X	4748	-0-	-460	-0-	4426	2	322	9	Y	293	308	1	86
04	5040 X	4625	-0-	-415	-0-	4307	2	318	9	Y	289	319	1	56
05	5146 X	4249	-0-	-897	-0-	3964	2	285	9	Y	259	268	1	47
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575													
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	4929 X	3888	-0-	-1041	-0-	3659	2	229	9	Y	208	93	
01	5239 X	3800	-0-	-1439	-0-	3567	2	233	9	Y	212	48	
02	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	4825	2	329	9	Y	299	116	
03	5239 X	3286	-0-	-1953	-0-	3091	2	195	9	Y	177	52	
04	4290 X	4019	-0-	-271	-0-	3771	2	248	9	Y	225	44	
05	5704 X	3613	-0-	-2091	-0-	3386	2	227	9	Y	206	38	
FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342													
12	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	334	1	1611	2	Y	202	11	
						222	9						
01	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	373	1	1896	2	Y	167	10	
						184	9						
02	1960 X	1793	-0-	-167	-0-	303	1	1202	2	Y	262	20	
						288	9						
03	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	302	1	1585	2	Y	352	21	
						387	9						
04	2370 X	1989	-0-	-381	-0-	354	1	1325	2	Y	282	15	
						310	9						
05	2449 X	1498	-0-	-951	-0-	208	1	903	2	Y	352	24	
						387	9						
FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169													
12	1581 N	61	-0-	-1520	-0-	2	2	59	9	Y	54	3	
01	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	94	1	1239	2	Y	77	5	
						85	9						
02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	78	1	985	2	Y	70	5	
						77	9						
03	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	100	1	1449	2	Y	70	4	
						77	9						
04	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	74	1	1225	2	Y	96	5	
						106	9						
05	1271 N	875	-0-	-396	-0-	54	1	752	2	Y	63	4	
						69	9						
FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975													
12	1605 X	1531	-0-	-74	-0-	298	1	812	2	Y	383	21	
						421	9						
01	527 X	527	-0-	-0-	-0-	256	1	29	2	Y	220	13	
						242	9						
02	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	526	1	474	2	Y	178	14	
						196	9						
03	1519 X	362	-0-	-1157	-0-	327	1	1	2	Y	31	2	
						34	9						
04	1470 X	211	-0-	-1259	-0-	190	1	21	9	Y	19	1	
05	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	5	-0	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
FAITH-BONITA WELL #: J 2H RRCID -> 274467 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
12	868 N	292	-0-	-576	-0-	9	2	283	9	Y	257	260	0	14
01	372 N	244	-0-	-128	-0-	7	2	237	9	Y	215	216	0	13
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	112	1	80	2	Y	236	231	0	18
						260	9							
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	117	1	317	2	Y	246	249	0	15
						271	9							
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	423	1	5	2	Y	268	269	0	14
						295	9							
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	471	1	6	2	Y	229	228	0	15
						252	9							
FAITH-BONITA WELL #: E 1H RRCID -> 274781 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992														
12	2294 X	2050	-0-	-244	-0-	291	1	1409	2	Y	318	317	0	18
						350	9							
01	2263 N	2195	-0-	-68	-0-	298	1	1523	2	Y	340	338	0	20
						374	9							
02	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	400	1	1586	2	Y	262	262	0	20
						288	9							
03	2046 N	1947	-0-	-99	-0-	257	1	1352	2	Y	307	309	0	18
						338	9							
04	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	396	1	1485	2	Y	349	349	0	18
						384	9							
05	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	421	1	1816	2	Y	273	273	0	18
						300	9							
FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241														
12	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	241	1	654	2	Y	205	197	0	11
						226	9							
01	396 X	396	-0-	-0-	-0-	343	1	30	2	Y	21	31	0	1
						23	9							
02	19 X	19	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	Y	10	10	0	1
						11	9							
03	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
04	1080 X	107	-0-	-973	-0-	103	1	4	9	Y	4	4	0	-0-
05	1116 X	186	-0-	-930	-0-	179	1	7	9	Y	6	6	0	-0-
FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634														
12	124 N	19	-0-	-105	-0-	1	2	18	9	Y	16	24	0	1
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	5	2	164	9	Y	149	141	0	9
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	94	1	67	2	Y	183	178	0	14
						201	9							
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	140	1	373	2	Y	115	122	0	7
						127	9							
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	330	1	3	2	Y	128	128	0	7
						141	9							
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	431	1	3	2	Y	120	119	0	8
						132	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	367 1	223 9	1642 2	Y	203	206 0			11
01	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	533 1	241 9	2098 2	Y	219	217 0			13
02	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	522 1	231 9	2412 2	Y	210	207 0			16
03	3255 X	2756	-0-	-499	-0-	560 1	230 9	1966 2	Y	209	213 0			12
04	3150 X	2690	-0-	-460	-0-	624 1	227 9	1839 2	Y	206	207 0			11
05	3503 X	1018	-0-	-2485	-0-	453 1	140 9	425 2	Y	127	129 0			9
FAITH-YANA WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209														
12	527 X	466	-0-	-61	-0-	344 1	118 9	4 2	Y	107	112 0			6
01	1271 X	558	-0-	-713	-0-	427 1	127 9	4 2	Y	115	114 0			7
02	1316 X	1242	-0-	-74	-0-	556 1	174 9	512 2	Y	158	153 0			12
03	1457 X	960	-0-	-497	-0-	493 1	135 9	332 2	Y	123	128 0			7
04	1410 X	902	-0-	-508	-0-	503 1	120 9	279 2	Y	109	110 0			6
05	1364 X	991	-0-	-373	-0-	406 1	145 9	440 2	Y	132	129 0			9
FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
FAITH-YANA WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554														
12	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	825 1	645 9	3694 2	Y	586	567 0			33
01	4030 X	3757	-0-	-273	-0-	681 1	395 9	2681 2	Y	359	370 0			22
02	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	847 1	674 9	3926 2	Y	613	588 0			47
03	5177 X	4016	-0-	-1161	-0-	789 1	455 9	2772 2	Y	414	436 0			25
04	5010 X	3913	-0-	-1097	-0-	874 1	459 9	2580 2	Y	417	420 0			22
05	6045 X	2559	-0-	-3486	-0-	421 1	272 9	1866 2	Y	247	252 0			17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14869 X	14869	-0-	-0-	-0-	14029	2	190	4	Y	591	560	1	144
01	12059 X	11391	-0-	-668	-0-	650	9	10801	2	122	4	Y	425	84
02	13188 X	8427	-0-	-4761	-0-	468	9	7803	2	86	4	Y	489	81
03	14880 X	9494	-0-	-5386	-0-	538	9	8694	2	104	4	Y	633	123
04	14400 X	9870	-0-	-4530	-0-	696	9	9222	2	102	4	Y	496	54
05	14880 X	11080	-0-	-3800	-0-	546	9	10390	2	115	4	Y	523	86
						575	9							
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933														
12	5596 X	3821	-0-	-1775	-0-	14	1	3336	2	Y	408	384	1	29
01	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	22	4	449	9	Y	471	479	1	21
02	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	15	1	3979	2	Y	426	423	1	24
03	3813 X	3672	-0-	-141	-0-	20	4	518	9	Y	252	266	1	10
04	4380 X	3691	-0-	-689	-0-	13	1	3090	2	Y	332	331	1	11
05	4526 X	3636	-0-	-890	-0-	11	4	469	9	Y	301	304	1	8
						15	1	3376	2	Y				
						4	4	277	9					
						15	1	3308	2	Y				
						3	4	365	9					
						16	1	3289	2	Y				
						331	9							
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090														
12	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	4816	2	65	4	Y	130	121	1	32
01	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	143	9	8254	2	Y	289	264	1	57
02	7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	318	9	7126	2	Y	352	351	1	58
03	7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	387	9	7343	2	Y	279	283	1	54
04	8400 X	8304	-0-	-96	-0-	307	9	7771	2	Y	406	416	1	44
05	8680 X	5740	-0-	-2940	-0-	447	9	5386	2	Y	268	268	1	44
						295	9							
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421														
12	5363 X	5258	-0-	-105	-0-	4786	2	472	9	Y	429	411	1	229
01	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	4994	2	414	9	Y	376	318	1	287
02	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	6092	2	415	9	Y	377	464	1	200
03	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	5948	2	365	9	Y	332	471	1	61
04	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	5431	2	477	9	Y	434	334	1	161
05	7192 X	5188	-0-	-2004	-0-	4722	2	466	9	Y	424	437	1	148

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	9407 X	9407	-0-	-0-	-0-	37 1	8749 2	Y	511	510	1		36	
						59 4	562 9							
01	10788 X	8944	-0-	-1844	-0-	30 1	8198 2	Y	614	623	1		27	
						41 4	675 9							
02	9744 X	7955	-0-	-1789	-0-	30 1	7322 2	Y	524	522	1		29	
						27 4	576 9							
03	10788 X	8503	-0-	-2285	-0-	35 1	7951 2	Y	462	473	1		18	
						9 4	508 9							
04	10201 X	10201	-0-	-0-	-0-	41 1	9350 2	Y	729	723	1		24	
						8 4	802 9							
05	9400 X	9400	-0-	-0-	-0-	43 1	8582 2	Y	704	708	1		20	
						1 4	774 9							
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681														
12	10013 X	6330	-0-	-3683	-0-	5786 2	79 4	Y	423	403	1	4 8	102	
						465 9								
01	10013 X	6828	-0-	-3185	-0-	6289 2	71 4	Y	425	443	1		84	
						468 9								
02	8568 X	7788	-0-	-780	-0-	7283 2	80 4	Y	386	406	1		64	
						425 9								
03	8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	7999 2	95 4	Y	416	399	1		81	
						458 9								
04	7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	7101 2	79 4	Y	369	410	1		40	
						406 9								
05	8618 X	7802	-0-	-816	-0-	7262 2	80 4	Y	418	389	1		69	
						460 9								
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365														
12	10695 X	6036	-0-	-4659	-0-	5318 2	72 4	Y	587	616	1		143	
						646 9								
01	10695 X	6903	-0-	-3792	-0-	6051 2	68 4	Y	713	715	1		141	
						784 9								
02	8694 X	8694	-0-	-0-	-0-	7983 2	88 4	Y	566	613	1		94	
						623 9								
03	8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	7480 2	89 4	Y	576	558	1		112	
						634 9								
04	7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	7291 2	81 4	Y	418	485	1		45	
						460 9								
05	9641 X	6854	-0-	-2787	-0-	6236 2	69 4	Y	499	462	1		82	
						549 9								
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048														
12	3472 X	3196	-0-	-276	-0-	2873 2	323 9	Y	294	347	1		157	
						1595 2	252 9	Y	229	211	1		175	
01	3472 X	1847	-0-	-1625	-0-	784 9								
02	2940 X	1180	-0-	-1760	-0-	870 2	310 9	Y	282	308	1		149	
03	3255 X	1684	-0-	-1571	-0-	1425 2	259 9	Y	235	341	1		43	
04	3090 X	2436	-0-	-654	-0-	2137 2	299 9	Y	272	214	1		101	
05	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3025 2	336 9	Y	305	300	1		106	
PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050														
12	14756 X	40	-0-	-14716	-0-	30 2	10 9	Y	9	6	1	1 8	2	
01	13795 X	17	-0-	-13778	-0-	4 2	13 9	Y	12	12	1		2	
02	11900 X	-0-	-0-	-11900	-0-			Y	-0-	2	1		-0-	
03	4619 X	22	-0-	-4597	-0-	12 2	10 9	Y	9	7	1		2	
04	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1234 2	123 9	Y	112	94	1		20	
05	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2651 2	261 9	Y	237	229	1		28	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE					EOM BALANCE
12	13988 X	13988	-0-	-0-	-0-	53 1 12764 2 Y	986	912 1	51 8					66
						86 4 1085 9								
01	18569 X	13889	-0-	-4680	-0-	46 1 12666 2 Y	1012	1033 1						45
						64 4 1113 9								
02	16772 X	12863	-0-	-3909	-0-	49 1 11758 2 Y	920	914 1						51
						44 4 1012 9								
03	18569 X	12917	-0-	-5652	-0-	52 1 11750 2 Y	1002	1015 1						38
						13 4 1102 9								
04	13530 X	11628	-0-	-1902	-0-	47 1 10661 2 Y	827	837 1						28
						10 4 910 9								
05	14229 X	12634	-0-	-1595	-0-	59 1 11773 2 Y	728	736 1						20
						1 4 801 9								
PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082														
12	31 X	13	-0-	-18	-0-	13 2 Y	-0-							-0-
01	775 X	24	-0-	-751	-0-	24 2 Y	-0-							-0-
02	1036 X	-0-	-0-	-1036	-0-		-0-							-0-
03	1147 X	810	-0-	-337	-0-	2 1 755 2 Y	48	38 1						10
						53 9								
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-		-0-	10 1						-0-
05	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2380 2 288 9 Y	262	231 1						31
PGE DOS D UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028														
12	10465 X	10465	-0-	-0-	-0-	9847 2 618 9 Y	562	502 1						150
01	9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	8739 2 592 9 Y	538	616 1						72
02	9688 X	9036	-0-	-652	-0-	8412 2 624 9 Y	567	592 1						47
03	10726 X	9736	-0-	-990	-0-	20 1 9121 2 Y	541	478 1						110
						595 9								
04	10380 X	7807	-0-	-2573	-0-	7224 2 583 9 Y	530	545 1						95
05	10478 X	8524	-0-	-1954	-0-	7871 2 653 9 Y	594	618 1						71
PGE DOS E UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275460 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998														
12	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	8112 2 735 9 Y	668	603 1						178
01	8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	7422 2 595 9 Y	541	647 1						72
02	8960 X	6310	-0-	-2650	-0-	5809 2 501 9 Y	455	489 1						38
03	9920 X	8071	-0-	-1849	-0-	16 1 7498 2 Y	506	441 1						103
						557 9								
04	9090 X	8117	-0-	-973	-0-	7466 2 651 9 Y	592	589 1						106
05	8835 X	7661	-0-	-1174	-0-	7065 2 596 9 Y	542	583 1						65
PGE DOS WELL #: A 1H RRCID -> 275494 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8371 - 15266														
12	15629 X	15629	-0-	-0-	-0-	14723 2 906 9 Y	824	839 1						73
01	14083 X	14083	-0-	-0-	-0-	13082 2 1001 9 Y	910	847 1						136
02	11828 X	11828	-0-	-0-	-0-	10931 2 897 9 Y	815	837 1						114
03	15624 X	11618	-0-	-4006	-0-	23 1 10847 2 Y	680	602 1						192
						748 9								
04	15120 X	13118	-0-	-2002	-0-	12158 2 960 9 Y	873	919 1						146
05	15624 X	10800	-0-	-4824	-0-	9914 2 886 9 Y	805	870 1						81
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165														
12	4309 X	4235	-0-	-74	-0-	3893 2 342 9 Y	311	362 1						159
01	4278 X	4245	-0-	-33	-0-	3900 2 345 9 Y	314	376 1						97
02	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3547 2 310 9 Y	282	288 1						91
03	4247 X	4092	-0-	-155	-0-	3773 2 319 9 Y	290	228 1						153
04	4110 X	3967	-0-	-143	-0-	3637 2 330 9 Y	300	358 1						95
05	4278 X	4194	-0-	-84	-0-	3845 2 349 9 Y	317	298 1						114

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	17174 X	11344	-0-	-5830	-0-	151	1	9699	2	Y	1177	1161	1	57
						199	4	1295	9					
01	17174 X	11187	-0-	-5987	-0-	151	1	9265	2	Y	1489	1480	1	66
						133	4	1638	9					
02	11284 X	10664	-0-	-620	-0-	141	1	9122	2	Y	1194	1233	1	27
						88	4	1313	9					
03	11346 X	9016	-0-	-2330	-0-	130	1	8028	2	Y	674	688	1	13
						117	4	741	9					
04	10980 X	9461	-0-	-1519	-0-	133	1	8413	2	Y	732	709	1	36
						110	4	805	9					
05	11811 X	10169	-0-	-1642	-0-	146	1	9174	2	Y	671	685	1	22
						111	4	738	9					
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010														
12	4867 X	4289	-0-	-578	-0-	3934	2	355	9	Y	323	387	1	165
						7	4	397	9					
01	4743 X	4213	-0-	-530	-0-	3864	2	349	9	Y	317	384	1	98
						25	4	372	9					
02	4032 X	3673	-0-	-359	-0-	3379	2	294	9	Y	267	279	1	86
						3634	2	332	9	Y	302	229	1	159
03	4464 X	3966	-0-	-498	-0-	3591	2	306	9	Y	278	349	1	88
						3725	2	294	9	Y	267	259	1	96
04	4170 X	3897	-0-	-273	-0-									
05	4278 X	4019	-0-	-259	-0-									
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046														
12	5828 X	4607	-0-	-1221	-0-	282	1	3921	2	Y	361	355	1	33
						7	4	397	9					
01	4991 X	4584	-0-	-407	-0-	73	1	4114	2	Y	338	359	1	12
						25	4	372	9					
02	4508 X	4312	-0-	-196	-0-	155	1	3843	2	Y	267	268	1	11
						20	4	294	9					
03	4805 X	4469	-0-	-336	-0-	148	1	3892	2	Y	361	356	1	16
						32	4	397	9					
04	4650 X	4621	-0-	-29	-0-	142	1	3996	2	Y	423	429	1	10
						18	4	465	9					
05	4774 X	4713	-0-	-61	-0-	129	1	4074	2	Y	437	434	1	13
						29	4	481	9					
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067														
12	5022 X	4916	-0-	-106	-0-	300	1	4171	2	Y	397	392	1	36
						8	4	437	9					
01	4805 X	4464	-0-	-341	-0-	71	1	4006	2	Y	330	354	1	12
						24	4	363	9					
02	4396 X	4178	-0-	-218	-0-	146	1	3627	2	Y	352	349	1	15
						18	4	387	9					
03	4929 X	4573	-0-	-356	-0-	152	1	4012	2	Y	342	342	1	15
						33	4	376	9					
04	4770 X	4405	-0-	-365	-0-	140	1	3939	2	Y	280	288	1	7
						18	4	308	9					
05	4929 X	4487	-0-	-442	-0-	129	1	4054	2	Y	250	250	1	7
						29	4	275	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575																	
PGE DOS A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	-0-	7130	2	636	9	Y	578	676	1			51
01	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	-0-	6451	2	593	9	Y	539	509	1			81
02	6608 X	4630	-0-	-1978	-0-	-0-	4200	2	430	9	Y	391	417	1			55
03	7781 X	4732	-0-	-3049	-0-	-0-	9	1	4404	2	Y	290	263	1			82
							319	9									
04	7530 X	6194	-0-	-1336	-0-	-0-	5704	2	490	9	Y	445	453	1			74
05	7781 X	5809	-0-	-1972	-0-	-0-	5378	2	431	9	Y	392	427	1			39

PGE DOS WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471																	
12	15252 X	-0-	-0-	-15252	-0-	-0-					Y	-0-	94	1			-0-
01	15252 X	-0-	-0-	-15252	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	13776 X	1031	-0-	-12745	-0-	-0-	951	2	80	9	Y	73	63	1			10
03	14074 X	2596	-0-	-11478	-0-	-0-	5	1	2481	2	Y	100	82	1			28
							110	9									
04	13620 X	1860	-0-	-11760	-0-	-0-	1717	2	143	9	Y	130	136	1			22
05	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	-0-	4523	2	479	9	Y	435	413	1			44

PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205																	
12	9197 X	9197	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	7676	2	Y	1130	1154	1			56
							158	4	1243	9							
01	8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	7636	2	Y	913	929	1			40
							110	4	1004	9							
02	10668 X	7204	-0-	-3464	-0-	-0-	97	1	6260	2	Y	715	739	1			16
							60	4	787	9							
03	11811 X	10075	-0-	-1736	-0-	-0-	144	1	8889	2	Y	829	829	1			16
							130	4	912	9							
04	11430 X	10355	-0-	-1075	-0-	-0-	145	1	9170	2	Y	836	811	1			41
							120	4	920	9							
05	12451 X	12451	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	11024	2	Y	1016	1023	1			34
							133	4	1118	9							

FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292																	
12	1922 X	1334	-0-	-588	-0-	-0-	1190	2	144	9	Y	131	140	0			7
01	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	-0-	1332	2	400	9	Y	364	349	0			22
02	1652 X	1215	-0-	-437	-0-	-0-	931	2	284	9	Y	258	260	0			20
03	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	838	2	Y	302	304	0			18
							332	9									
04	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	-0-	228	1	1737	2	Y	441	436	0			23
							485	9									
05	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	2457	2	Y	581	565	0			39
							639	9									

FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538																	
12	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	-0-	3437	2	378	9	Y	344	369	1			141
01	3565 X	522	-0-	-3043	-0-	-0-	481	2	41	9	Y	37	127	1			51
02	3220 X	14	-0-	-3206	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					51
03	3813 X	15	-0-	-3798	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					51
04	3690 X	953	-0-	-2737	-0-	-0-	811	2	142	9	Y	129					180
05	3813 X	429	-0-	-3384	-0-	-0-	328	2	101	9	Y	92	129	1			143

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438														
12	5115 X	4537	-0-	-578	-0-	4078	2	459	9	Y	417	379	1	287
01	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5136	2	508	9	Y	462	561	1	188
02	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	5557	2	443	9	Y	403	377	1	214
03	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	6342	2	457	9	Y	415	549	1	80
04	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5414	2	475	9	Y	432	372	1	140
05	6634 X	6431	-0-	-203	-0-	5970	2	461	9	Y	419	413	1	146
FAITH-YANA B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 275939 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7564 - 14194														
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	84	1	464	2	Y	327	325	0	18
						360	9							
01	930 N	775	-0-	-155	-0-	84	1	321	2	Y	336	334	0	20
						370	9							
02	1064 N	972	-0-	-92	-0-	106	1	490	2	Y	342	336	0	26
						376	9							
03	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	123	1	707	2	Y	400	402	0	24
						440	9							
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	89	1	440	2	Y	306	314	0	16
						337	9							
05	1085 N	188	-0-	-897	-0-	12	1	56	2	Y	109	118	0	7
						120	9							
FAITH-SAN PEDRO D UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272														
12	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	901	1	4032	2	Y	644	639	0	36
						708	9							
01	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	987	1	3887	2	Y	540	544	0	32
						594	9							
02	4928 X	4085	-0-	-843	-0-	623	1	2890	2	Y	520	512	0	40
						572	9							
03	5642 X	3818	-0-	-1824	-0-	711	1	2506	2	Y	546	554	0	32
						601	9							
04	5460 X	3590	-0-	-1870	-0-	781	1	2307	2	Y	456	464	0	24
						502	9							
05	5642 X	3695	-0-	-1947	-0-	333	1	2981	2	Y	346	347	0	23
						381	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
FAITH-YANA WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
12	4464 X	3847	-0-	-617	-0-	1039	1	2344	2	Y	422	417	0	23
01	4991 X	3743	-0-	-1248	-0-	464	9	2694	2	Y	246	254	0	15
02	4592 X	1060	-0-	-3532	-0-	778	1	488	2	Y	400	384	0	31
03	5084 X	911	-0-	-4173	-0-	271	9	585	2	Y	124	148	0	7
04	4920 X	1490	-0-	-3430	-0-	132	1	992	2	Y	163	161	0	9
05	3844 X	684	-0-	-3160	-0-	440	9	407	2	Y	123	124	0	8
						190	1							
						136	9							
						319	1							
						179	9							
						142	1							
						135	9							
FAITH-YANA WELL #: N 3H RRCID -> 276047 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7203 - 11932														
12	3503 X	865	-0-	-2638	-0-	41	1	117	2	Y	643	661	0	36
01	4433 X	1217	-0-	-3216	-0-	707	9	612	2	Y	392	404	0	24
02	4004 X	3465	-0-	-539	-0-	174	1	2487	2	Y	256	260	0	20
03	4433 X	3661	-0-	-772	-0-	431	9	2512	2	Y	299	301	0	18
04	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	696	1	2727	2	Y	491	483	0	26
05	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	282	9	3091	2	Y	573	560	0	39
						820	1							
						329	9							
						878	1							
						540	9							
						1084	1							
						630	9							
FAITH-YANA WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929														
12	2294 X	1143	-0-	-1151	-0-	287	1	650	2	Y	187	193	0	10
01	2294 X	1563	-0-	-731	-0-	206	9	1044	2	Y	198	196	0	12
02	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	301	1	1446	2	Y	137	138	0	11
03	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	218	9	1304	2	Y	179	179	0	11
04	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	405	1	1504	2	Y	385	376	0	20
05	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	151	9	1584	2	Y	412	404	0	28
						425	1							
						197	9							
						484	1							
						424	9							
						555	1							
						453	9							
FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782														
12	3751 X	678	-0-	-3073	-0-	516	2	162	9	Y	147	158	0	8
01	4929 X	2766	-0-	-2163	-0-	2324	2	442	9	Y	402	386	0	24
02	4452 X	2974	-0-	-1478	-0-	2363	2	611	9	Y	555	536	0	43
03	4929 X	3701	-0-	-1228	-0-	3098	2	603	9	Y	548	558	0	33
04	4530 X	3104	-0-	-1426	-0-	2597	2	507	9	Y	461	470	0	24
05	3286 X	2890	-0-	-396	-0-	2517	2	373	9	Y	339	340	0	23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	1			Y	-0-			103
01	310 X	163	-0-	-147	-0-	161	1	2	9	Y	2			105
02	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	575	1	496	2	Y	43			148
						47	9							
03	310 X	67	-0-	-243	-0-	57	1	10	9	Y	9			157
04	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			157
05	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-			157
FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871														
12	3658 X	2780	-0-	-878	-0-	563	1	1950	2	Y	243	244	0	13
						267	9							
01	3968 X	2768	-0-	-1200	-0-	448	1	2071	2	Y	226	225	0	14
						249	9							
02	3584 X	2163	-0-	-1421	-0-	445	1	1516	2	Y	184	184	0	14
						202	9							
03	3968 X	2864	-0-	-1104	-0-	475	1	2122	2	Y	243	243	0	14
						267	9							
04	3120 X	2661	-0-	-459	-0-	495	1	1964	2	Y	184	188	0	10
						202	9							
05	2790 X	2470	-0-	-320	-0-	462	1	1825	2	Y	166	165	0	11
						183	9							
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923														
12	1550 X	458	-0-	-1092	-0-	352	2	106	9	Y	96	96	0	5
01	1116 N	389	-0-	-727	-0-	289	2	100	9	Y	91	91	0	5
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	672	2	118	9	Y	107	104	0	8
03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1561	2	164	9	Y	149	148	0	9
04	390 N	300	-0-	-90	-0-	171	2	129	9	Y	117	120	0	6
05	868 N	338	-0-	-530	-0-	181	2	157	9	Y	143	139	0	10
FAITH TORO J UNIT DIM WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 12527														
12	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	649	1	4089	2	Y	218	216	0	12
						240	9							
01	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	680	1	3586	2	Y	285	280	0	17
						314	9							
02	4004 X	3506	-0-	-498	-0-	653	1	2561	2	Y	265	262	0	20
						292	9							
03	4991 X	4268	-0-	-723	-0-	645	1	3337	2	Y	260	265	0	15
						286	9							
04	4830 X	2826	-0-	-2004	-0-	557	1	1983	2	Y	260	261	0	14
						286	9							
05	4991 X	2842	-0-	-2149	-0-	489	1	2102	2	Y	228	227	0	15
						251	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
FAITH-TORO A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6795 - 12695														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
12	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	735	1	5308	2	Y	193	193	0	11
01	5673 X	5562	-0-	-111	-0-	212	9	4547	2	Y	185	185	0	11
02	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	811	1	5183	2	Y	169	167	0	13
03	6262 X	5816	-0-	-446	-0-	204	9	4780	2	Y	200	201	0	12
04	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	818	1	6168	2	Y	207	208	0	11
05	6851 X	5371	-0-	-1480	-0-	186	9	4519	2	Y	186	184	0	13
						840	1							
						220	9							
						228	9							
						647	1							
						205	9							
PGE DOS WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PGE DOS WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483														
12	6789 X	5876	-0-	-913	-0-	5539	2	337	9	Y	306	287	1	79
01	6324 X	5930	-0-	-394	-0-	5394	2	536	9	Y	487	489	1	77
02	5432 X	5212	-0-	-220	-0-	4742	2	470	9	Y	427	429	1	75
03	5890 X	5580	-0-	-310	-0-	5136	2	444	9	Y	404	401	1	78
04	5730 X	5378	-0-	-352	-0-	4927	2	451	9	Y	410	427	1	61
05	5921 X	5416	-0-	-505	-0-	4965	2	451	9	Y	410	403	1	68
PGE DOS WELL #: B 2H RRCID -> 276416 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473														
12	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	5220	2	336	9	Y	305	308	1	79
01	4898 X	4755	-0-	-143	-0-	4407	2	348	9	Y	316	345	1	50
02	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4610	2	362	9	Y	329	321	1	58
03	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5171	2	469	9	Y	426	402	1	82
04	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	4995	2	459	9	Y	417	437	1	62
05	5549 X	5464	-0-	-85	-0-	5018	2	446	9	Y	405	400	1	67
PGE DOS WELL #: B 4H RRCID -> 276417 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8342 - 15416														
12	5890 X	4287	-0-	-1603	-0-	3561	2	726	9	Y	660	600	1	170
01	5890 X	4058	-0-	-1832	-0-	3706	2	352	9	Y	320	439	1	51
02	4788 X	3614	-0-	-1174	-0-	3284	2	330	9	Y	300	298	1	53
03	5301 X	3953	-0-	-1348	-0-	3636	2	317	9	Y	288	286	1	55
04	5130 X	3769	-0-	-1361	-0-	3448	2	321	9	Y	292	304	1	43
05	4278 X	3792	-0-	-486	-0-	3498	2	294	9	Y	267	266	1	44
PGE DOS WELL #: B 5H RRCID -> 276418 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8525 - 15569														
12	6572 X	6154	-0-	-418	-0-	5817	2	337	9	Y	306	314	1	79
01	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	6204	2	634	9	Y	576	564	1	91
02	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5382	2	490	9	Y	445	458	1	78
03	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	5754	2	454	9	Y	413	412	1	79
04	6630 X	6015	-0-	-615	-0-	5549	2	466	9	Y	424	440	1	63
05	6851 X	5944	-0-	-907	-0-	5486	2	458	9	Y	416	410	1	69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
PGE BROWNE WELL #: H 3H RRCID -> 276431 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8270 - 14865														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3503 X	2074	-0-	-1429	-0-	26 1	1655 2	34 4	Y	326	317 1			16
01	3503 X	1746	-0-	-1757	-0-	20 1	1225 2	18 4	Y	439	436 1			19
02	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	41 1	2675 2	26 4	Y	1751	1730 1			40
03	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	34 1	2092 2	31 4	Y	985	1007 1			18
04	2010 X	1105	-0-	-905	-0-	12 1	768 2	10 4	Y	286	290 1			14
05	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-		315 9		Y	13	27 1			-0-
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407														
12	6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	6435 2	462 9		Y	420	418 0			23
01	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4528 2	437 9		Y	397	396 0			24
02	5320 X	4391	-0-	-929	-0-	3953 2	438 9		Y	398	391 0			31
03	6882 X	991	-0-	-5891	-0-	706 2	285 9		Y	259	275 0			15
04	6660 X	1746	-0-	-4914	-0-	1525 2	221 9		Y	201	205 0			11
05	6882 X	1499	-0-	-5383	-0-	1290 2	209 9		Y	190	188 0			13
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1			Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
FAITH-TORO DIM WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439														
12	4960 X	4078	-0-	-882	-0-	811 1	2485 2	782 9	Y	711	714 0			39
01	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	530 1	3002 2	648 9	Y	589	593 0			35
02	5880 X	2642	-0-	-3238	-0-	402 1	1764 2	476 9	Y	433	435 0			33
03	6510 X	3058	-0-	-3452	-0-	360 1	2147 2	551 9	Y	501	504 0			30
04	6300 X	2058	-0-	-4242	-0-	277 1	1377 2	404 9	Y	367	378 0			19
05	4185 X	3601	-0-	-584	-0-	306 1	2816 2	479 9	Y	435	425 0			29
FAITH-TORO DIM WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6750 - 14398														
12	2666 X	1827	-0-	-839	-0-	315 1	1370 2	142 9	Y	129	135 0			7
01	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	284 1	1912 2	152 9	Y	138	137 0			8
02	3024 X	1464	-0-	-1560	-0-	198 1	1131 2	135 9	Y	123	122 0			9
03	3348 X	1900	-0-	-1448	-0-	250 1	1512 2	138 9	Y	125	127 0			7
04	3240 X	2290	-0-	-950	-0-	312 1	1810 2	168 9	Y	153	152 0			8
05	2356 X	1420	-0-	-936	-0-	305 1	1032 2	83 9	Y	75	78 0			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575																
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 1H RRCID -> 276722 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6718 - 12694																
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2557	2	156	9	Y		142	140	0		8
01	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	1937	2	151	9	Y		137	137	0		8
02	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1095	2	103	9	Y		94	95	0		7
03	2728 X	1361	-0-	-1367	-0-	1112	2	249	9	Y		226	220	0		13
04	2640 X	1036	-0-	-1604	-0-	883	2	153	9	Y		139	145	0		7
05	2728 X	1212	-0-	-1516	-0-	890	2	322	9	Y		293	280	0		20
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 12877																
12	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1305	2	374	9	Y		340	338	0		19
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	835	2	311	9	Y		283	285	0		17
02	1288 N	1018	-0-	-270	-0-	734	2	284	9	Y		258	255	0		20
03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1328	2	347	9	Y		315	316	0		19
04	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2408	2	315	9	Y		286	290	0		15
05	3100 N	3294	-0-	194	194	2945	2	349	9	Y		317	311	0		21
FAITH-SANDY WELL #: F 1H RRCID -> 276724 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6558 - 13054																
12	1829 N	1596	-0-	-233	-0-	174	1	1269	2	Y		139	1	8		249
						153	9									
01	1736 N	1654	-0-	-82	-0-	241	1	1262	2	Y		137	247	1		139
						151	9									
02	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	231	1	1446	2	Y		125	152	1		112
						138	9									
03	1581 N	1509	-0-	-72	-0-	56	1	1318	2	Y		123	94	1		141
						135	9									
04	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	182	1	1362	2	Y		141	168	1		114
						155	9									
05	2015 N	1491	-0-	-524	-0-	24	1	1327	2	Y		127	177	1		64
						140	9									
FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420																
12	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	557	1	1016	2	Y		148	144	0		8
						163	9									
01	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	691	1	1980	2	Y		232	226	0		14
						255	9									
02	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	657	1	1158	2	Y		158	160	0		12
						174	9									
03	1736 X	1491	-0-	-245	-0-	401	1	930	2	Y		145	148	0		9
						160	9									
04	2820 X	2604	-0-	-216	-0-	585	1	1858	2	Y		146	147	0		8
						161	9									
05	2914 X	2554	-0-	-360	-0-	575	1	1846	2	Y		121	121	0		8
						133	9									
FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987																
12	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y		-0-				-0-
01	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	540	1	1559	2	Y		537	505	0		32
						591	9									
02	1568 X	1223	-0-	-345	-0-	338	1	604	2	Y		255	267	0		20
						281	9									
03	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	521	1	1222	2	Y		587	572	0		35
						646	9									
04	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	608	1	1938	2	Y		428	440	0		23
						471	9									
05	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	891	1	2863	2	Y		355	354	0		24
						391	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575													
FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1651	2	300	9	Y	273	272	0
01	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1270	2	428	9	Y	389	381	0
02	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1353	2	429	9	Y	390	383	0
03	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	2557	2	428	9	Y	389	396	0
04	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1669	2	331	9	Y	301	308	0
05	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	1747	2	293	9	Y	266	264	0
FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 3H RRCID -> 277898 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 12504													
12	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	569	1	4344	2	Y	166	163	0
						183	9						
01	4557 X	1456	-0-	-3101	-0-	346	1	1053	2	Y	52	58	0
						57	9						
02	4116 X	3466	-0-	-650	-0-	536	1	2824	2	Y	96	92	0
						106	9						
03	5084 X	4130	-0-	-954	-0-	552	1	3424	2	Y	140	139	0
						154	9						
04	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	697	1	4214	2	Y	232	228	0
						255	9						
05	5084 X	4782	-0-	-302	-0-	524	1	3764	2	Y	449	431	0
						494	9						
FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451													
12	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	333	1	2556	2	Y	351	344	0
						386	9						
01	2883 X	945	-0-	-1938	-0-	203	1	620	2	Y	111	123	0
						122	9						
02	2604 X	1457	-0-	-1147	-0-	207	1	1095	2	Y	141	137	0
						155	9						
03	3286 X	1287	-0-	-1999	-0-	151	1	939	2	Y	179	179	0
						197	9						
04	3180 X	1138	-0-	-2042	-0-	138	1	836	2	Y	149	152	0
						164	9						
05	3286 X	2465	-0-	-821	-0-	278	1	1994	2	Y	175	171	0
						193	9						
FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469													
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	13	2	398	9	Y	362	357	0
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	82	1	489	2	Y	217	224	0
						239	9						
02	280 N	221	-0-	-59	-0-	9	2	212	9	Y	193	191	0
03	403 N	314	-0-	-89	-0-	9	2	305	9	Y	277	276	0
04	780 N	255	-0-	-525	-0-	5	2	250	9	Y	227	231	0
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	7	2	312	9	Y	284	277	0

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
FAITH BONITA W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278317 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7059 - 11744														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3472 X	242	-0-	-3230	-0-	227	2	15	9	Y	14	23	0	1
01	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2670	2	296	9	Y	269	254	0	16
02	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	2850	2	370	9	Y	336	326	0	26
03	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	2921	2	282	9	Y	256	267	0	15
04	2880 X	2268	-0-	-612	-0-	2181	2	87	9	Y	79	90	0	4
05	3565 X	2246	-0-	-1319	-0-	2116	2	130	9	Y	118	114	0	8
FAITH SAN PEDRO W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278324 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6650 - 12448														
12	6107 X	1935	-0-	-4172	-0-	253	1	1606	2	Y	69	78	0	4
						76	9							
01	9238 X	3268	-0-	-5970	-0-	422	1	2476	2	Y	336	320	0	20
						370	9							
02	8344 X	3867	-0-	-4477	-0-	520	1	3085	2	Y	238	240	0	18
						262	9							
03	9238 X	3425	-0-	-5813	-0-	425	1	2725	2	Y	250	253	0	15
						275	9							
04	5730 X	2401	-0-	-3329	-0-	444	1	1694	2	Y	239	241	0	13
						263	9							
05	4278 X	4039	-0-	-239	-0-	507	1	3245	2	Y	261	256	0	18
						287	9							
FAITH-SAN PEDRO GG UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278353 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6780 - 13645														
12	3720 X	2396	-0-	-1324	-0-	316	1	1688	2	Y	356	345	0	20
						392	9							
01	3720 X	3002	-0-	-718	-0-	407	1	2149	2	Y	405	401	0	24
						446	9							
02	2212 X	1738	-0-	-474	-0-	344	1	1028	2	Y	333	331	0	26
						366	9							
03	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	267	1	1928	2	Y	307	315	0	18
						338	9							
04	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	304	1	2601	2	Y	378	376	0	20
						416	9							
05	3007 X	2583	-0-	-424	-0-	246	1	1911	2	Y	387	381	0	26
						426	9							
FAITH-SAN PEDRO HH UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278356 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6743 - 13672														
12	4743 X	3308	-0-	-1435	-0-	432	1	2308	2	Y	516	513	0	29
						568	9							
01	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	1004	1	5287	2	Y	700	687	0	42
						770	9							
02	3724 X	3337	-0-	-387	-0-	669	1	1994	2	Y	613	608	0	47
						674	9							
03	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	553	1	3987	2	Y	611	622	0	36
						672	9							
04	6090 X	3662	-0-	-2428	-0-	315	1	2698	2	Y	590	595	0	31
						649	9							
05	6293 X	4366	-0-	-1927	-0-	423	1	3287	2	Y	596	587	0	40
						656	9							
FAITH-SAN PEDRO H UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 13522														
12	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	2621	2	497	9	Y	452	450	0	25
01	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	1955	2	408	9	Y	371	374	0	22
02	2436 X	1570	-0-	-866	-0-	1252	2	318	9	Y	289	289	0	22
03	3131 X	2985	-0-	-146	-0-	2653	2	332	9	Y	302	306	0	18
04	3030 X	2049	-0-	-981	-0-	1804	2	245	9	Y	223	229	0	12
05	3131 X	1859	-0-	-1272	-0-	1584	2	275	9	Y	250	245	0	17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 2H RRCID -> 278567 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8350 - 12551															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3782 X	2673	-0-	-1109	-0-	2486	2	4	4	Y	166	167	0		2
01	3596 X	3022	-0-	-574	-0-	183	9	11	4	Y	163	162	0		3
02	2940 X	2789	-0-	-151	-0-	2832	2	10	4	Y	129	129	0		3
03	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	179	9	15	1	3089	2	162	162	0	3
04	2910 X	2543	-0-	-367	-0-	15	4	178	9						
05	3100 X	2593	-0-	-507	-0-	2437	2	3	4	Y	94	95	0		2
						103	9								
						2442	2	4	4	Y	134	133	0		3
						147	9								
PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441															
12	217 X	9	-0-	-208	-0-	9	2			Y	-0-				-0-
01	217 X	16	-0-	-201	-0-	16	2			Y	-0-				-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-				-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-				-0-
05	3001 N	3001	-0-	-0-	-0-	2775	2	226	9	Y	205	199	0		6
PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850															
12	5053 X	4384	-0-	-669	-0-	3996	2	30	4	Y	325	327	0		4
01	7099 X	4643	-0-	-2456	-0-	358	9	21	4	Y	311	309	0		6
02	5796 X	4357	-0-	-1439	-0-	4280	2	16	4	Y	301	300	0		7
03	6417 X	4553	-0-	-1864	-0-	342	9	387	9	Y	352	352	0		7
04	5640 X	3375	-0-	-2265	-0-	4010	2	295	9	Y	268	269	0		6
05	4836 X	2701	-0-	-2135	-0-	331	9	149	9	Y	135	137	0		4
						4166	2								
						3080	2								
						2552	2								
PGE BROWNE WELL #: A 3H RRCID -> 278584 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8403 - 14372															
12	2821 X	1581	-0-	-1240	-0-	1406	2	11	4	Y	149	149	0		2
01	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	164	9	7	4	Y	171	170	0		3
02	1568 X	725	-0-	-843	-0-	1454	2	3	4	Y	80	81	0		2
03	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	188	9	365	9	Y	332	327	0		7
04	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	634	2	344	9	Y	313	313	0		7
05	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	88	9	393	9	Y	357	354	0		10
						2600	2								
						2204	2								
						4230	2								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 2H RRCID -> 278604 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8407 - 14502															
12	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	200	1	5590	2	Y	268	272	0		4
01	8556 X	5342	-0-	-3214	-0-	9	4	295	9						
02	6748 X	3739	-0-	-3009	-0-	162	1	4575	2	Y	534	528	0		10
03	7471 X	167	-0-	-7304	-0-	18	4	587	9						
04	5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-	129	1	3406	2	Y	172	178	0		4
05	6107 X	1404	-0-	-4703	-0-	15	4	189	9						
						6	1	152	2	Y	7	11	0		-0-
						1	4	8	9						
						44	1	1163	2	Y	94	92	0		2
						2	4	195	9		177	175	0		4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 1H RRCID -> 278614 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8489 - 14554														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4495 X	3280	-0-	-1215	-0-	107 1	2983 2	5 4	185 9	Y	168	169 0		2
01	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	149 1	4196 2	17 4	231 9	Y	210	208 0		4
02	4060 X	4016	-0-	-44	-0-	139 1	3674 2	16 4	187 9	Y	170	170 0		4
03	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	215 1	5391 2	28 4	243 9	Y	221	221 0		4
04	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	226 1	5426 2	7 4	319 9	Y	290	288 0		6
05	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	216 1	5712 2	9 4	274 9	Y	249	250 0		5
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 1H RRCID -> 278615 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8522 - 13635														
12	10261 X	3077	-0-	-7184	-0-	2930 2	5 4	142 9		Y	129	130 0		2
01	10261 X	3257	-0-	-7004	-0-	3102 2	12 4	143 9		Y	130	130 0		2
02	6944 X	5599	-0-	-1345	-0-	5341 2	20 4	238 9		Y	216	213 0		5
03	5890 X	4378	-0-	-1512	-0-	20 1	4174 2	20 4	164 9	Y	149	151 0		3
04	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	6816 2	7 4	257 9		Y	234	232 0		5
05	6200 X	5820	-0-	-380	-0-	5617 2	9 4	194 9		Y	176	177 0		4
FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335														
12	5177 X	3475	-0-	-1702	-0-	129 1	3081 2	265 9		Y	241	243 0		13
01	5177 X	2414	-0-	-2763	-0-	79 1	2145 2	190 9		Y	173	176 0		10
02	4676 X	2268	-0-	-2408	-0-	110 1	2047 2	111 9		Y	101	103 0		8
03	4557 X	2918	-0-	-1639	-0-	119 1	2595 2	119 9		Y	185	182 0		11
04	3570 X	3524	-0-	-46	-0-	204 9	3154 2	133 1		Y	215	215 0		11
05	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	237 9	3974 2	193 1		Y	220	216 0		15
FAITH-SAN PEDRO S UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461														
12	185 X	185	-0-	-0-	-0-	6 2	179 9	81 1		Y	163	167 0		9
01	736 X	736	-0-	-0-	-0-	176 9	479 2	11 2		Y	160	159 0		10
02	2100 X	264	-0-	-1836	-0-	11 2	253 9	4 2		Y	230	222 0		18
03	2325 X	150	-0-	-2175	-0-	5 2	146 9	5 2		Y	133	143 0		8
04	2250 X	255	-0-	-1995	-0-	3 2	250 9	121 9		Y	227	223 0		12
05	744 X	124	-0-	-620	-0-		121 9			Y	110	115 0		7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575															
FAITH-TORO DIM WELL #: C 8H RRCID -> 279554 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6648 - 13593															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	8370 X	5560	-0-	-2810	-0-	210	1	4995	2	Y	323	338	0		18
01	8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	355	9	8022	2	Y	537	523	0		32
02	8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	296	1	7562	2	Y	592	578	0		46
03	9988 X	9988	-0-	-0-	-0-	591	9	8954	2	Y	567	579	0		34
04	8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	407	1	7759	2	Y	554	559	0		29
05	9548 X	8384	-0-	-1164	-0-	651	9	7370	2	Y	596	585	0		40
						410	1								
						624	9								
						328	1								
						609	9								
						358	1								
						656	9								
FAITH-TORO DIM WELL #: C 7H RRCID -> 279555 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6724 - 13457															
12	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	159	1	3804	2	Y	484	500	0		27
01	3689 X	3030	-0-	-659	-0-	532	9	2400	2	Y	493	490	0		30
02	3332 X	3031	-0-	-301	-0-	88	1	2255	2	Y	596	580	0		46
03	4495 X	4024	-0-	-471	-0-	542	9	3358	2	Y	466	484	0		28
04	4350 X	2832	-0-	-1518	-0-	120	1	2296	2	Y	399	406	0		21
05	4495 X	3012	-0-	-1483	-0-	656	9	2405	2	Y	445	436	0		30
						153	1								
						513	9								
						97	1								
						439	9								
						117	1								
						490	9								
FAITH-TORO DIM WELL #: C 6H RRCID -> 279558 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6700 - 12792															
12	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	185	1	4402	2	Y	389	385	0		22
01	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	428	9	5824	2	Y	461	455	0		28
02	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	215	1	4746	2	Y	401	398	0		31
03	5022 X	4620	-0-	-402	-0-	507	9	4116	2	Y	287	301	0		17
04	6330 X	3838	-0-	-2492	-0-	255	1	3455	2	Y	215	221	0		11
05	6541 X	3292	-0-	-3249	-0-	441	9	2922	2	Y	207	204	0		14
						188	1								
						316	9								
						146	1								
						237	9								
						142	1								
						228	9								
FAITH-TORO F UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279583 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6734 - 11779															
12	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	255	1	6058	2	Y	337	337	0		19
01	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	371	9	6539	2	Y	303	304	0		18
02	5936 X	5427	-0-	-509	-0-	241	1	4846	2	Y	291	287	0		22
03	6696 X	6177	-0-	-519	-0-	333	9	5589	2	Y	302	306	0		18
04	6870 X	6772	-0-	-98	-0-	261	1	6156	2	Y	324	325	0		17
05	7099 X	6201	-0-	-898	-0-	320	9	5590	2	Y	308	304	0		21
						256	1								
						332	9								
						260	1								
						356	9								
						272	1								
						339	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC												//CONT.//		103575									
FAITH-TORO E UNIT												WELL #:		C 1H		RRCID -> 279584		COMPL. DATE 06/28/2014		TOTAL DEPTH 6410		PERF. 6758 - 12122	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
O			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12	11036	X	6305	-0-		-4731		-0-			236 461	1 9	5608	2	Y	419	422	0			23		
01	11036	X	5181	-0-		-5855		-0-			171 365	1 9	4645	2	Y	332	335	0			20		
02	7252	X	5361	-0-		-1891		-0-			252 432	1 9	4677	2	Y	393	383	0			30		
03	7223	X	6072	-0-		-1151		-0-			245 471	1 9	5356	2	Y	428	433	0			25		
04	6990	X	5862	-0-		-1128		-0-			218 481	1 9	5163	2	Y	437	439	0			23		
05	6293	X	6086	-0-		-207		-0-			258 508	1 9	5320	2	Y	462	454	0			31		
FAITH-TORO DIM						WELL #:		C 3H		RRCID -> 279585		COMPL. DATE 06/28/2014		TOTAL DEPTH 6407		PERF. 6755 - 11418							
12	1612	X	1227	-0-		-385		-0-			43 156	1 9	1028	2	Y	142	142	0			8		
01	1736	X	1653	-0-		-83		-0-			53 165	1 9	1435	2	Y	150	149	0			9		
02	1568	X	1314	-0-		-254		-0-			60 136	1 9	1118	2	Y	124	123	0			10		
03	1736	X	1247	-0-		-489		-0-			49 133	1 9	1065	2	Y	121	124	0			7		
04	1590	X	1065	-0-		-525		-0-			38 139	1 9	888	2	Y	126	126	0			7		
05	1643	X	1122	-0-		-521		-0-			46 130	1 9	946	2	Y	118	117	0			8		
FAITH-TORO DIM						WELL #:		C 4H		RRCID -> 279586		COMPL. DATE 06/29/2014		TOTAL DEPTH 6408		PERF. 6713 - 11693							
12	3152	X	3152	-0-		-0-		-0-			122 120	1 9	2910	2	Y	109	106	0			6		
01	1646	X	1646	-0-		-0-		-0-			55 95	1 9	1496	2	Y	86	87	0			5		
02	2380	X	16	-0-		-2364		-0-			1	2	15	9	Y	14	18	0			1		
03	3162	X	45	-0-		-3117		-0-			1	2	44	9	Y	40	39	0			2		
04	3060	X	2171	-0-		-889		-0-			84 99	1 9	1988	2	Y	90	87	0			5		
05	3162	X	1925	-0-		-1237		-0-			83 140	1 9	1702	2	Y	127	123	0			9		
FAITH-SAN PEDRO						WELL #:		F 4H		RRCID -> 279859		COMPL. DATE 10/09/2015		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 6770 - 19921							
12	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-		
01	341	N	-0-	-0-		-341		-0-							Y	-0-					-0-		
02	588	N	44	-0-		-544		-0-			8 1	1 9	35	2	Y	1	1	0			-0-		
03	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-		
04	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-		
05	3100	N	4464	-0-		1364		1364			529 424	1 9	3511	2	Y	385	359	0			26		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	641 1	4348 2	Y	504	510 1				143
01	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	23 4	554 9							
02	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	526 1	3225 2	Y	514	447 1				210
03	5580 X	4435	-0-	-1145	-0-	79 4	565 9							
04	5400 X	4733	-0-	-667	-0-	512 1	3902 2	Y	360	439 1				131
05	5580 X	1677	-0-	-3903	-0-	33 4	396 9							
						460 1	3225 2	Y	666	626 1				171
						17 4	733 9							
						494 1	3523 2	Y	634	691 1				114
						19 4	697 9							
						165 1	1169 2	Y	305	350 1				69
						7 4	336 9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297														
12	11315 X	5374	-0-	-5941	-0-	627 1	4256 2	Y	426	432 1	1 8			120
01	11315 X	5716	-0-	-5599	-0-	22 4	469 9							
02	10220 X	5757	-0-	-4463	-0-	713 1	4372 2	Y	476	402 1				194
03	10168 X	6115	-0-	-4053	-0-	107 4	524 9							
04	9840 X	6482	-0-	-3358	-0-	590 1	4493 2	Y	577	561 1				210
05	6386 X	5033	-0-	-1353	-0-	39 4	635 9							
						718 1	5031 2	Y	308	439 1				79
						27 4	339 9							
						736 1	5253 2	Y	423	426 1				76
						28 4	465 9							
						579 1	4115 2	Y	287	298 1				65
						23 4	316 9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	229	356 1				65
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	66	104 1				27
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	91	85 1				33
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	23	50 1				6
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	12 1				1
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1				-0-
FAITH-BONITA WELL #: F 2H RRCID -> 280514 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7464 - 11780														
12	2201 X	1733	-0-	-468	-0-	190 1	1388 2	N	141	144 0				8
01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	155 9								
02	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	156 1	879 2	N	209	204 0				13
03	1736 N	1268	-0-	-468	-0-	230 9								
04	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	154 1	933 2	N	233	228 0				18
05	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	256 9								
						139 1	872 2	N	234	238 0				14
						257 9								
						121 1	760 2	N	473	462 0				25
						520 9								
						164 1	1067 2	N	387	386 0				26
						426 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
FAITH-BONITA WELL #: F 4H RRCID -> 280529 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7524 - 14435														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
12	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	228	1	1685	2	Y	539	544	0	30
01	2139 X	1876	-0-	-263	-0-	593	9	219	1	1239	2	Y	380	387
02	2240 X	565	-0-	-1675	-0-	418	9	6	1	58	2	Y	455	443
03	2511 X	688	-0-	-1823	-0-	501	9	45	1	291	2	Y	320	336
04	2430 X	897	-0-	-1533	-0-	352	9	55	1	352	2	Y	445	441
05	2511 X	2336	-0-	-175	-0-	490	9	249	1	1619	2	Y	425	419
						468	9							29
FAITH-BONITA WELL #: F 3H RRCID -> 280530 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7504 - 13040														
12	2573 X	1890	-0-	-683	-0-	191	1	1403	2	Y	269	270	0	15
01	2697 X	2456	-0-	-241	-0-	296	9	324	1	1825	2	Y	279	277
02	2436 X	1852	-0-	-584	-0-	307	9	204	1	1243	2	Y	368	357
03	2697 X	1590	-0-	-1107	-0-	405	9	168	1	1058	2	Y	331	339
04	2370 X	1939	-0-	-431	-0-	364	9	203	1	1264	2	Y	429	426
05	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	472	9	269	1	1745	2	Y	396	392
						436	9							27
FAITH-BONITA WELL #: F 5H RRCID -> 280531 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7569 - 11976														
12	4836 X	3869	-0-	-967	-0-	387	1	2843	2	Y	581	587	0	32
01	4836 X	3380	-0-	-1456	-0-	639	9	422	1	2384	2	Y	522	523
02	4172 X	3171	-0-	-1001	-0-	574	9	392	1	2369	2	Y	373	375
03	4619 X	2889	-0-	-1730	-0-	410	9	328	1	2065	2	Y	451	453
04	4470 X	2993	-0-	-1477	-0-	496	9	351	1	2177	2	Y	423	428
05	3875 X	3592	-0-	-283	-0-	465	9	425	1	2750	2	Y	379	375
						417	9							26
FAITH-BONITA WELL #: N 1H RRCID -> 280754 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7217 - 11990														
12	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	474	1	3498	2	Y	512	509	0	28
01	4185 X	1123	-0-	-3062	-0-	563	9	127	1	620	2	Y	342	350
02	4872 X	209	-0-	-4663	-0-	376	9	9	2	200	9	Y	182	188
03	5394 X	1982	-0-	-3412	-0-	342	1	1290	2	Y	318	313	0	14
04	5220 X	2626	-0-	-2594	-0-	350	9	510	1	1714	2	Y	365	365
05	8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	402	9	560	1	7011	2	Y	635	611
						699	9							43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575															
FAITH-BONITA WELL #: F 1H RRCID -> 280760 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7524 - 10480															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	105	1	773	2	Y	155	157	0		9
01	1147 N	886	-0-	-261	-0-	171	9	603	2	Y	160	159	0		10
02	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	107	1	2141	2	Y	121	122	0		9
03	3100 N	3132	-0-	32	32	176	9	2541	2	Y	168	167	0		10
04	3000 N	3381	-0-	381	413	356	1	2770	2	Y	148	150	0		8
05	1736 N	854	-0-	-882	-0-	133	9	615	2	Y	131	130	0		9
						406	1								
						185	9								
						448	1								
						163	9								
						95	1								
						144	9								
FAITH-BONITA WELL #: G 3H RRCID -> 280871 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7571 - 14246															
12	2232 X	802	-0-	-1430	-0-	248	1	392	2	Y	147	149	0		8
01	2294 X	1381	-0-	-913	-0-	162	9	830	2	Y	150	149	0		9
02	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	386	1	1750	2	Y	410	387	0		32
03	2294 X	876	-0-	-1418	-0-	165	9	351	2	Y	310	324	0		18
04	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	741	1	1251	2	Y	303	305	0		16
05	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	451	9	2961	2	Y	302	298	0		20
						184	1								
						341	9								
						656	1								
						333	9								
						1120	1								
						332	9								
FAITH BONITA X UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 280917 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6989 - 15016															
12	8603 X	8603	-0-	-0-	-0-	566	1	7538	2	Y	454	460	0		25
01	7068 X	6032	-0-	-1036	-0-	499	9	5300	2	Y	375	378	0		22
02	9576 X	8790	-0-	-786	-0-	319	1	7439	2	Y	742	707	0		57
03	10602 X	8244	-0-	-2358	-0-	413	9	7032	2	Y	706	721	0		42
04	11512 X	11512	-0-	-0-	-0-	535	1	9991	2	Y	767	769	0		40
05	9734 X	9464	-0-	-270	-0-	816	9	7963	2	Y	836	820	0		56
						435	1								
						777	9								
						677	1								
						844	9								
						581	1								
						920	9								
FAITH-BONITA WELL #: P 1H RRCID -> 280918 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7229 - 13512															
12	2480 X	1258	-0-	-1222	-0-	869	1	13	2	Y	342	345	0		19
01	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	376	9	3480	2	Y	438	431	0		26
02	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	934	1	2481	2	Y	394	390	0		30
03	3193 X	865	-0-	-2328	-0-	482	9	447	2	Y	284	297	0		17
04	4410 X	871	-0-	-3539	-0-	767	1	393	2	Y	326	326	0		17
05	4557 X	1682	-0-	-2875	-0-	433	9	1027	2	Y	326	321	0		22
						106	1								
						312	9								
						119	1								
						359	9								
						296	1								
						359	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
FAITH-BONITA WELL #: B 7H RRCID -> 280919 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7011 - 13764														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	7471 X	5856	-0-	-1615	-0-	505 634	1 9	4717	2	Y	576	573 0	32	
01	7285 X	5686	-0-	-1599	-0-	554 670	1 9	4462	2	Y	609	604 0	37	
02	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	679 738	1 9	5516	2	Y	671	656 0	52	
03	7285 X	6204	-0-	-1081	-0-	594 653	1 9	4957	2	Y	594	611 0	35	
04	6930 X	6491	-0-	-439	-0-	679 746	1 9	5066	2	Y	678	677 0	36	
05	7688 X	6032	-0-	-1656	-0-	621 541	1 9	4870	2	Y	492	495 0	33	
FAITH-BONITA WELL #: B 5H RRCID -> 280920 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7150 - 13689														
12	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	480 666	1 9	4483	2	Y	605	600 0	34	
01	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	525 642	1 9	4226	2	Y	584	583 0	35	
02	4284 X	2242	-0-	-2042	-0-	181 578	1 9	1483	2	Y	525	520 0	40	
03	5642 X	936	-0-	-4706	-0-	48 477	1 9	411	2	Y	434	448 0	26	
04	5460 X	5055	-0-	-405	-0-	528 585	1 9	3942	2	Y	532	530 0	28	
05	5642 X	3768	-0-	-1874	-0-	359 589	1 9	2820	2	Y	535	527 0	36	
FAITH-BONITA WELL #: G 4H RRCID -> 280921 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7901 - 14370														
12	2976 X	2411	-0-	-565	-0-	650 723	1 9	1038	2	Y	657	664 0	36	
01	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	633 592	1 9	1370	2	Y	538	542 0	32	
02	3332 X	323	-0-	-3009	-0-	7 286	1 9	30	2	Y	260	272 0	20	
03	3689 X	196	-0-	-3493	-0-	8 167	1 9	21	2	Y	152	163 0	9	
04	3570 X	164	-0-	-3406	-0-	5 147	1 9	12	2	Y	134	136 0	7	
05	2604 X	201	-0-	-2403	-0-	6 175	1 9	20	2	Y	159	155 0	11	
FAITH-BONITA WELL #: O 1H RRCID -> 280953 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7029 - 14812														
12	13361 X	7721	-0-	-5640	-0-	492 678	1 9	6551	2	Y	616	606 0	34	
01	13914 X	13914	-0-	-0-	-0-	703 1516	1 9	11695	2	Y	1378	1329 0	83	
02	7728 X	6734	-0-	-994	-0-	415 551	1 9	5768	2	Y	501	545 0	39	
03	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	474 783	1 9	7669	2	Y	712	709 0	42	
04	13290 X	6765	-0-	-6525	-0-	385 696	1 9	5684	2	Y	633	642 0	33	
05	13733 X	9856	-0-	-3877	-0-	605 955	1 9	8296	2	Y	868	842 0	59	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575															
FAITH-BONITA WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
12	3410 X	2701	-0-	-709	-0-		400 1	1934 2	Y		334	337 0		19	
							367 9								
01	3410 X	1908	-0-	-1502	-0-		254 1	1299 2	Y		323	323 0		19	
							355 9								
02	2744 X	1894	-0-	-850	-0-		343 1	1358 2	Y		175	181 0		13	
							193 9								
03	3038 X	2611	-0-	-427	-0-		383 1	2006 2	Y		202	203 0		12	
							222 9								
04	2940 X	2526	-0-	-414	-0-		482 1	1803 2	Y		219	219 0		12	
							241 9								
05	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-		540 1	2325 2	Y		251	246 0		17	
							276 9								
FAITH-BONITA WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 13646															
12	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-		488 1	3592 2	Y		375	373 0		21	
							413 9								
01	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-		861 1	4141 2	Y		401	398 0		24	
							441 9								
02	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-		954 1	2762 2	Y		349	346 0		27	
							384 9								
03	3968 X	2745	-0-	-1223	-0-		518 1	1943 2	Y		258	270 0		15	
							284 9								
04	3840 X	2234	-0-	-1606	-0-		546 1	1433 2	Y		232	235 0		12	
							255 9								
05	3968 X	774	-0-	-3194	-0-		470 1	7 2	Y		270	264 0		18	
							297 9								
FAITH-BONITA WELL #: D 3H RRCID -> 280968 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7650 - 13143															
12	4650 X	3440	-0-	-1210	-0-		752 1	2064 2	Y		567	563 0		31	
							624 9								
01	4650 X	2482	-0-	-2168	-0-		623 1	1393 2	Y		424	430 0		25	
							466 9								
02	4200 X	1904	-0-	-2296	-0-		286 1	1032 2	Y		533	517 0		41	
							586 9								
03	3782 X	3472	-0-	-310	-0-		612 1	2317 2	Y		494	506 0		29	
							543 9								
04	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-		1070 1	3563 2	Y		578	577 0		30	
							636 9								
05	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-		1029 1	2926 2	Y		414	416 0		28	
							455 9								
FAITH-BONITA WELL #: D 4H RRCID -> 280978 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7498 - 13232															
12	1984 X	331	-0-	-1653	-0-		77 1	209 2	Y		41	54 0		2	
							45 9								
01	2015 X	756	-0-	-1259	-0-		203 1	453 2	Y		91	88 0		5	
							100 9								
02	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-		394 1	1393 2	Y		149	143 0		11	
							164 9								
03	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-		368 1	1394 2	Y		285	279 0		17	
							314 9								
04	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-		195 1	652 2	Y		296	297 0		16	
							326 9								
05	2170 X	575	-0-	-1595	-0-		92 1	265 2	Y		198	201 0		13	
							218 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
FAITH-BONITA WELL #: A 2H RRCID -> 280979 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7520 - 17075														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	AMT	CODE	
12	12989 X	6573	-0-	-6416	-0-	924 1	4872 2	Y	706	691 0				39
01	12989 X	9787	-0-	-3202	-0-	777 9	7558 2	Y	1239	1204 0				74
02	11732 X	9566	-0-	-2166	-0-	866 1	7413 2	Y	1028	1023 0				79
03	11935 X	9934	-0-	-2001	-0-	1363 9	7971 2	Y	943	966 0				56
04	9480 X	8348	-0-	-1132	-0-	1022 1	6343 2	Y	767	783 0				40
05	10602 X	2809	-0-	-7793	-0-	1131 9	1436 2	Y	277	298 0				19
						926 1								
						1037 9								
						1161 1								
						844 9								
						1068 1								
						305 9								
FAITH-BONITA WELL #: A 3H RRCID -> 280980 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7529 - 13461														
12	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	208 1	1099 2	Y	202	194 0				11
01	805 X	805	-0-	-0-	-0-	222 9	551 2	Y	174	175 0				10
02	980 X	386	-0-	-594	-0-	63 1	196 2	Y	149	148 0				11
03	1519 X	650	-0-	-869	-0-	191 9	447 2	Y	137	140 0				8
04	1470 X	486	-0-	-984	-0-	26 1	308 2	Y	111	113 0				6
05	1519 X	504	-0-	-1015	-0-	164 9	222 2	Y	107	106 0				7
						52 1								
						151 9								
						56 1								
						122 9								
						164 1								
						118 9								
FAITH-BONITA WELL #: A 4H RRCID -> 280981 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7623 - 13366														
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	64 1	344 2	Y	250	253 0				14
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	275 9	848 2	Y	86	95 0				5
02	364 N	127	-0-	-237	-0-	97 1	35 2	Y	80	79 0				6
03	403 N	137	-0-	-266	-0-	95 9	50 2	Y	74	76 0				4
04	390 N	53	-0-	-337	-0-	4 1	17 2	Y	30	32 0				2
05	155 N	33	-0-	-122	-0-	88 9	8 2	Y	17	18 0				1
						6 1								
						33 9								
						19 9								
PGE DOS WELL #: G 4H RRCID -> 281066 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8276 - 16687														
12	16740 X	10884	-0-	-5856	-0-	10411 2	473 9	Y	430	409 1				91
01	19727 X	19727	-0-	-0-	-0-	18791 2	936 9	Y	851	842 1				100
02	15192 X	15192	-0-	-0-	-0-	14555 2	637 9	Y	579	543 1				136
03	16685 X	16685	-0-	-0-	-0-	16127 2	558 9	Y	507	603 1				40
04	19080 X	14930	-0-	-4150	-0-	14360 2	570 9	Y	518	447 1				111
05	19716 X	7303	-0-	-12413	-0-	7044 2	2 4	Y	234	299 1				46
						257 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575															
FAITH-BONITA WELL #: C 3H RRCID -> 281108 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7048 - 14085															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	187	1	2038	2	Y	444	445	0		25
01	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	488	9	1893	2	Y	455	453	0		27
02	2548 X	2507	-0-	-41	-0-	174	1	1925	2	Y	371	369	0		29
03	2821 X	2471	-0-	-350	-0-	408	9	1936	2	Y	338	347	0		20
04	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	163	1	2410	2	Y	500	494	0		26
05	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	372	9	3025	2	Y	632	615	0		43
						226	1								
						550	9								
						290	1								
						695	9								
FAITH-BONITA WELL #: C 7H RRCID -> 281110 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7022 - 14175															
12	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	271	1	2941	2	Y	481	484	0		27
01	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	529	9	2160	2	Y	299	308	0		18
02	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	200	1	3348	2	Y	797	754	0		61
03	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	329	9	4439	2	Y	840	851	0		50
04	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	302	1	3464	2	Y	824	831	0		43
05	5022 X	2533	-0-	-2489	-0-	877	9	1832	2	Y	477	488	0		32
						373	1								
						924	9								
						324	1								
						906	9								
						176	1								
						525	9								
FAITH-BONITA WELL #: P 2H RRCID -> 281112 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7098 - 13949															
12	3286 X	1011	-0-	-2275	-0-	765	1	8	2	Y	216	217	0		12
01	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	238	9	2066	2	Y	272	268	0		16
02	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	554	1	2008	2	Y	333	323	0		26
03	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	299	9	4297	2	Y	393	396	0		23
04	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	620	1	4684	2	Y	518	514	0		27
05	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	366	9	4619	2	Y	543	533	0		37
						1041	1								
						432	9								
						1444	1								
						570	9								
						1338	1								
						597	9								
FAITH BONITA Y UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281114 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7582 - 14392															
12	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	90	1	502	2	Y	398	405	0		22
01	899 N	870	-0-	-29	-0-	438	9	341	2	Y	400	398	0		24
02	1260 N	592	-0-	-668	-0-	89	1	211	2	Y	306	306	0		24
03	1023 N	963	-0-	-60	-0-	440	9	496	2	Y	346	349	0		21
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	44	1	440	2	Y	326	330	0		17
05	651 N	517	-0-	-134	-0-	337	9	83	2	Y	379	370	0		26
						86	1								
						381	9								
						89	1								
						359	9								
						17	1								
						417	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575															
FAITH-BONITA WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	6169 X	4370	-0-	-1799	-0-	349	1	3270	2	Y	683	675	0		38
01	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	751	9	4670	2	Y	585	588	0		35
02	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	580	1	6133	2	Y	711	691	0		55
03	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	644	9	5447	2	Y	651	667	0		39
04	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	755	1	5554	2	Y	630	636	0		33
05	8494 X	6854	-0-	-1640	-0-	782	9	5430	2	Y	665	653	0		45
						653	1								
						716	9								
						745	1								
						693	9								
						692	1								
						732	9								
FAITH-BONITA WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816															
12	2201 X	918	-0-	-1283	-0-	64	1	603	2	Y	228	225	0		13
01	3069 X	1109	-0-	-1960	-0-	251	9	752	2	Y	240	239	0		14
02	2772 X	2719	-0-	-53	-0-	93	1	2117	2	Y	311	301	0		24
03	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	264	9	4087	2	Y	477	473	0		28
04	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	260	1	1973	2	Y	288	301	0		15
05	3007 X	2813	-0-	-194	-0-	342	9	2162	2	Y	342	334	0		23
						490	1								
						525	9								
						264	1								
						317	9								
						275	1								
						376	9								
PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PGE DOS WELL #: G 2H RRCID -> 281152 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8410 - 16679															
12	26040 X	17754	-0-	-8286	-0-	17055	2	699	9	Y	635	648	1		135
01	26040 X	15954	-0-	-10086	-0-	15431	2	523	9	Y	475	554	1		56
02	23520 X	11973	-0-	-11547	-0-	11515	2	458	9	Y	416	374	1		98
03	18941 X	18028	-0-	-913	-0-	17094	2	934	9	Y	849	881	1		66
04	18330 X	15154	-0-	-3176	-0-	14242	2	912	9	Y	829	718	1		177
05	17763 X	9905	-0-	-7858	-0-	9365	2	2	4	Y	489	570	1		96
						538	9								
PGE DOS WELL #: G 3H RRCID -> 281161 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8268 - 16640															
12	8525 X	7145	-0-	-1380	-0-	6858	2	287	9	Y	261	260	1		56
01	8277 X	6100	-0-	-2177	-0-	5837	2	263	9	Y	239	267	1		28
02	10220 X	5784	-0-	-4436	-0-	5550	2	234	9	Y	213	191	1		50
03	11315 X	6192	-0-	-5123	-0-	5944	2	248	9	Y	225	257	1		18
04	10950 X	6503	-0-	-4447	-0-	6218	2	285	9	Y	259	222	1		55
05	7130 X	3627	-0-	-3503	-0-	3486	2	1	4	Y	127	157	1		25
						140	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575															
PGE DOS WELL #: G 5H RRCID -> 281162 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8283 - 16780															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	9703 X	6096	-0-	-3607	-0-	5831	2	265	9	Y	241	235	1		51
01	5828 X	202	-0-	-5626	-0-	137	2	65	9	Y	59	103	1		7
02	6832 X	67	-0-	-6765	-0-	55	2	12	9	Y	11	15	1		3
03	7564 X	76	-0-	-7488	-0-	50	2	26	9	Y	24	25	1		2
04	7320 X	8	-0-	-7312	-0-	8	2			Y	-0-	2	1		-0-
05	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-				-0-
FAITH-BONITA WELL #: G 1H RRCID -> 281166 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7668 - 14506															
12	3224 X	2011	-0-	-1213	-0-	702	1	1102	2	Y	188	191	0		10
						207	9								
01	3224 X	2273	-0-	-951	-0-	632	1	1358	2	Y	257	252	0		15
						283	9								
02	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	718	1	1695	2	Y	402	386	0		31
						442	9								
03	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	1183	1	2192	2	Y	217	235	0		13
						239	9								
04	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	1014	1	1932	2	Y	441	431	0		23
						485	9								
05	3162 X	2547	-0-	-615	-0-	501	1	1336	2	Y	645	624	0		44
						710	9								
PGE DOS WELL #: G 6H RRCID -> 281171 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8356 - 17018															
12	17272 X	17272	-0-	-0-	-0-	16614	2	658	9	Y	598	626	1		127
01	18165 X	18165	-0-	-0-	-0-	17410	2	755	9	Y	686	733	1		80
02	19768 X	13500	-0-	-6268	-0-	13091	2	409	9	Y	372	365	1		87
03	28949 X	28949	-0-	-0-	-0-	28264	2	685	9	Y	623	661	1		49
04	24771 X	24771	-0-	-0-	-0-	24043	2	728	9	Y	662	570	1		141
05	18166 X	15004	-0-	-3162	-0-	14585	2	3	4	Y	378	445	1		74
						416	9								
FAITH-YANA WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368															
12	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	368	1	1576	2	N	370	362	0		21
						407	9								
01	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	416	1	809	2	N	335	336	0		20
						369	9								
02	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	298	1	1011	2	N	273	272	0		21
						300	9								
03	2356 X	1186	-0-	-1170	-0-	534	1	248	2	N	367	366	0		22
						404	9								
04	2280 X	1187	-0-	-1093	-0-	808	1	7	2	N	338	342	0		18
						372	9								
05	2356 X	604	-0-	-1752	-0-	448	1	4	2	N	138	147	0		9
						152	9								
FAITH-TORO DIM WELL #: C 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441															
12	6231 X	2811	-0-	-3420	-0-	106	1	2512	2	N	175	173	0		10
						193	9								
01	6231 X	1926	-0-	-4305	-0-	64	1	1731	2	N	119	122	0		7
						131	9								
02	5152 X	427	-0-	-4725	-0-	20	1	367	2	N	36	40	0		3
						40	9								
03	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-	3	0		-0-
04	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	148	1	3500	2	N	290	275	0		15
						319	9								
05	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	152	1	3129	2	N	202	203	0		14
						222	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575													
FAITH-TORO DIM WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 13548													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	55 1	1316 2	N	201	203	0		11
						221 9							
01	2139 N	1575	-0-	-564	-0-	49 1	1329 2	N	179	179	0		11
						197 9							
02	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	103 1	1922 2	N	219	213	0		17
						241 9							
03	3100 N	3427	-0-	327	327	139 1	3032 2	N	233	236	0		14
						256 9							
04	2106 N	1779	-0-	-327	-0-	67 1	1588 2	N	113	121	0		6
						124 9							
05	2511 N	1189	-0-	-1322	-0-	50 1	1028 2	N	101	100	0		7
						111 9							
FAITH-BONITA WELL #: C 4H RRCID -> 281204 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6975 - 14317													
12	3503 X	2541	-0-	-962	-0-	185 1	2006 2	Y	318	320	0		18
						350 9							
01	2883 X	1064	-0-	-1819	-0-	67 1	726 2	Y	246	249	0		15
						271 9							
02	2576 X	343	-0-	-2233	-0-	4 1	54 2	Y	259	254	0		20
						285 9							
03	2852 X	293	-0-	-2559	-0-	3 1	47 2	Y	221	228	0		13
						243 9							
04	2760 X	2647	-0-	-113	-0-	197 1	2095 2	Y	323	319	0		17
						355 9							
05	2542 X	2271	-0-	-271	-0-	174 1	1810 2	Y	261	260	0		18
						287 9							
FAITH-BONITA WELL #: E 5H RRCID -> 281220 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7568 - 14335													
12	1457 N	1418	-0-	-39	-0-	179 1	872 2	Y	334	333	0		19
						367 9							
01	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	227 1	1160 2	Y	287	289	0		17
						316 9							
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	192 1	763 2	Y	214	215	0		16
						235 9							
03	1426 N	1315	-0-	-111	-0-	157 1	827 2	Y	301	299	0		18
						331 9							
04	1650 N	698	-0-	-952	-0-	84 1	317 2	Y	270	274	0		14
						297 9							
05	1333 N	912	-0-	-421	-0-	113 1	492 2	Y	279	274	0		19
						307 9							
FAITH BONITA K UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281221 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7703 - 14552													
12	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	555 1	3008 2	Y	323	327	0		18
						355 9							
01	3534 X	2752	-0-	-782	-0-	502 1	1867 2	Y	348	345	0		21
						383 9							
02	3192 X	2300	-0-	-892	-0-	361 1	1636 2	Y	275	275	0		21
						303 9							
03	3906 X	598	-0-	-3308	-0-	34 1	200 2	Y	331	332	0		20
						364 9							
04	3780 X	2265	-0-	-1515	-0-	294 1	1442 2	Y	481	476	0		25
						529 9							
05	3906 X	2783	-0-	-1123	-0-	425 1	1845 2	Y	466	460	0		31
						513 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575															
FAITH YANA F UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281222 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7572 - 14327															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	186 N	149	-0-	-37	-0-		15	1	94	2	Y	36	36	0	2
01	186 N	123	-0-	-63	-0-		40	9	71	2	Y	35	35	0	2
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-		13	1	61	2	Y	95	90	0	7
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-		39	9	51	2	Y	100	101	0	6
04	120 N	32	-0-	-88	-0-		10	1	12	2	Y	16	21	0	1
05	186 N	80	-0-	-106	-0-		105	9	29	2	Y	42	40	0	3
							7	1							
							110	9							
							2	1							
							18	9							
							5	1							
							46	9							
FAITH YANA G UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281311 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7511 - 14277															
12	2697 X	2114	-0-	-583	-0-		239	1	1514	2	Y	328	328	0	18
01	2418 X	1354	-0-	-1064	-0-		361	9	935	2	Y	221	226	0	13
02	2436 X	2037	-0-	-399	-0-		176	1	1552	2	Y	183	182	0	14
03	2542 X	1911	-0-	-631	-0-		243	9	1504	2	Y	161	165	0	10
04	2460 X	1040	-0-	-1420	-0-		284	1	821	2	Y	58	65	0	3
05	2263 X	2077	-0-	-186	-0-		201	9	1641	2	Y	128	122	0	9
							230	1							
							177	9							
							155	1							
							64	9							
							295	1							
							141	9							
FAITH YANA M UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281312 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 14379															
12	6293 X	5025	-0-	-1268	-0-		659	1	3586	2	Y	709	720	0	39
01	6634 X	4120	-0-	-2514	-0-		780	9	2651	2	Y	689	687	0	41
02	6104 X	5271	-0-	-833	-0-		711	1	3620	2	Y	775	756	0	60
03	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-		758	9	5642	2	Y	835	845	0	50
04	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-		798	1	4795	2	Y	738	749	0	39
05	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-		853	9	4492	2	Y	700	692	0	47
							996	1							
							919	9							
							980	1							
							812	9							
							1036	1							
							770	9							
FAITH-BONITA WELL #: B 3H RRCID -> 281314 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7106 - 13447															
12	5549 X	4663	-0-	-886	-0-		383	1	3581	2	Y	635	630	0	35
01	5549 X	3254	-0-	-2295	-0-		699	9	2480	2	Y	424	434	0	25
02	5012 X	4616	-0-	-396	-0-		308	1	3328	2	Y	800	763	0	62
03	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-		466	9	5571	2	Y	666	688	0	40
04	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-		408	1	4981	2	Y	647	653	0	34
05	5115 X	5009	-0-	-106	-0-		880	9	3864	2	Y	594	588	0	40
							667	1							
							733	9							
							668	1							
							712	9							
							492	1							
							653	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
FAITH-YANA WELL #: G 6HU RRCID -> 281326 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7404 - 15598														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	7254	X	5714	-0-	-1540	-0-	969 1	4130	2	N	559	550	0	31
							615 9							
01	7409	X	3468	-0-	-3941	-0-	968 1	1873	2	N	570	567	0	34
							627 9							
02	7168	X	5133	-0-	-2035	-0-	1032 1	3486	2	N	559	550	0	43
							615 9							
03	7936	X	4714	-0-	-3222	-0-	724 1	3465	2	N	477	492	0	28
							525 9							
04	7680	X	953	-0-	-6727	-0-	687 1	5	2	N	237	253	0	12
							261 9							
05	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	870 1	6251	2	N	360	348	0	24
							396 9							
FAITH-BONITA WELL #: C 8H RRCID -> 281333 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7001 - 14501														
12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	161 1	1754	2	Y	396	394	0	22
							436 9							
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	167 1	1811	2	Y	289	294	0	17
							318 9							
02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	159 1	1757	2	Y	284	279	0	22
							312 9							
03	2356	N	1139	-0-	-1217	-0-	71 1	844	2	Y	204	214	0	12
							224 9							
04	2220	N	978	-0-	-1242	-0-	65 1	698	2	Y	195	197	0	10
							215 9							
05	2480	N	1449	-0-	-1031	-0-	100 1	1044	2	Y	277	268	0	19
							305 9							
FAITH-BONITA WELL #: O 4H RRCID -> 281353 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6985 - 14006														
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2 2	44	9	Y	40	46	0	2
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	7	9	0	-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-			-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	1 2	15	9	Y	14	13	0	1
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1 2	19	9	Y	17	17	0	1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	0	-0-
FAITH-BONITA WELL #: H 1H RRCID -> 281355 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7060 - 13889														
12	8835	X	7530	-0-	-1305	-0-	808 1	5836	2	Y	805	801	0	45
							886 9							
01	9889	X	7662	-0-	-2227	-0-	812 1	6043	2	Y	734	735	0	44
							807 9							
02	8932	X	7192	-0-	-1740	-0-	788 1	5578	2	Y	751	737	0	58
							826 9							
03	9889	X	9456	-0-	-433	-0-	889 1	7650	2	Y	834	842	0	50
							917 9							
04	9150	X	8884	-0-	-266	-0-	1003 1	7131	2	Y	682	696	0	36
							750 9							
05	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	1169 1	8814	2	Y	906	881	0	61
							997 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575												
FAITH-BONITA WELL #: H 2H RRCID -> 281365 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7080 - 14091												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	DISPOSITIONS	BALANCE
									M	PROD	AMT CODE	
12	5828 X	5217	-0-	-611	-0-	507 1	3677 2	Y		939	939 0	52
						1033 9						
01	5828 X	4351	-0-	-1477	-0-	438 1	3269 2	Y		585	602 0	35
						644 9						
02	5124 X	3547	-0-	-1577	-0-	370 1	2625 2	Y		502	498 0	39
						552 9						
03	5394 X	5330	-0-	-64	-0-	479 1	4128 2	Y		657	657 0	39
						723 9						
04	5070 X	4051	-0-	-1019	-0-	431 1	3068 2	Y		502	515 0	26
						552 9						
05	5208 X	4452	-0-	-756	-0-	446 1	3372 2	Y		576	563 0	39
						634 9						
FAITH-BONITA WELL #: H 5H RRCID -> 281366 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7110 - 13925												
12	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	150 1	1101 2	Y		604	597 0	34
						664 9						
01	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	247 1	1845 2	Y		456	463 0	27
						502 9						
02	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	230 1	1646 2	Y		559	543 0	43
						615 9						
03	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	233 1	2019 2	Y		571	580 0	34
						628 9						
04	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	170 1	1213 2	Y		414	426 0	22
						455 9						
05	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	307 1	2317 2	Y		426	419 0	29
						469 9						
FAITH-BONITA WELL #: H 7H RRCID -> 281376 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7003 - 13981												
12	3441 X	3203	-0-	-238	-0-	276 1	2014 2	Y		830	835 0	46
						913 9						
01	6231 X	4551	-0-	-1680	-0-	343 1	2592 2	Y		1469	1427 0	88
						1616 9						
02	5768 X	4175	-0-	-1593	-0-	312 1	2262 2	Y		1455	1431 0	112
						1601 9						
03	6386 X	4460	-0-	-1926	-0-	304 1	2652 2	Y		1367	1398 0	81
						1504 9						
04	5820 X	1803	-0-	-4017	-0-	174 1	1241 2	Y		353	415 0	19
						388 9						
05	4619 X	1917	-0-	-2702	-0-	187 1	1412 2	Y		289	288 0	20
						318 9						
FAITH-BONITA WELL #: H 8H RRCID -> 281377 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7010 - 14011												
12	1488 N	1021	-0-	-467	-0-	83 1	606 2	Y		302	300 0	17
						332 9						
01	1333 N	818	-0-	-515	-0-	58 1	439 2	Y		292	291 0	18
						321 9						
02	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	114 1	814 2	Y		281	277 0	22
						309 9						
03	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	95 1	827 2	Y		280	285 0	17
						308 9						
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	131 1	931 2	Y		238	242 0	13
						262 9						
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	152 1	1155 2	Y		346	336 0	23
						381 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575													
FAITH-BONITA WELL #: C 6H RRCID -> 281450 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7067 - 13523													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	5828 X	2484	-0-	-3344	-0-	187	1	2027	2	Y	245	248 0	14
01	5828 X	2502	-0-	-3326	-0-	270	9	2028	2	Y	260	258 0	16
02	5040 X	123	-0-	-4917	-0-	188	1	24	2	Y	88	97 0	7
03	5301 X	782	-0-	-4519	-0-	286	9	583	2	Y	136	135 0	8
04	2430 X	1473	-0-	-957	-0-	2	1	1165	2	Y	181	179 0	10
05	2511 X	1411	-0-	-1100	-0-	97	9	1091	2	Y	195	192 0	13
						49	1						
						150	9						
						109	1						
						199	9						
						105	1						
						215	9						
FAITH-BONITA WELL #: H 6H RRCID -> 281451 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7096 - 13941													
12	6176 X	3911	-0-	-2265	-0-	399	1	2886	2	Y	569	555 0	32
01	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	626	9	2361	2	Y	459	463 0	28
02	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	316	1	2014	2	Y	448	441 0	35
03	3906 X	3761	-0-	-145	-0-	505	9	2870	2	Y	507	512 0	30
04	3780 X	3640	-0-	-140	-0-	283	1	2749	2	Y	459	465 0	24
05	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	493	9	3189	2	Y	471	463 0	32
						333	1						
						558	9						
						386	1						
						505	9						
						422	1						
						518	9						
FAITH-BONITA WELL #: O 3H RRCID -> 281453 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7012 - 14046													
12	3720 X	3536	-0-	-184	-0-	212	1	2834	2	N	445	450 0	25
01	6293 X	3453	-0-	-2840	-0-	490	9	2795	2	N	445	443 0	27
02	5684 X	5216	-0-	-468	-0-	168	1	3907	2	N	936	891 0	72
03	6293 X	5706	-0-	-587	-0-	490	9	4509	2	N	835	857 0	50
04	4620 X	4351	-0-	-269	-0-	279	1	3182	2	N	867	871 0	46
05	5766 X	1601	-0-	-4165	-0-	1030	9	1089	2	N	394	413 0	27
						278	1						
						919	9						
						215	1						
						954	9						
						79	1						
						433	9						
FAITH-BONITA WELL #: C 5H RRCID -> 281454 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7034 - 13378													
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	Y	19	19 0	1
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	21	9	59	2	Y	63	60 0	4
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	Y	131	125 0	10
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	69	9	127	2	Y	116	119 0	7
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	10	1	327	2	Y	106	107 0	6
05	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	144	9	1624	2	Y	112	110 0	8
						10	1						
						128	9						
						31	1						
						117	9						
						156	1						
						123	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 4H RRCID -> 282149 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8200 - 21152														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	19282 X	16341	-0-	-2941	-0-	511 1	15136 2	Y	631	631	1			37
						694 9								
01	19662 X	19662	-0-	-0-	-0-	655 1	18161 2	Y	769	781	1			25
						846 9								
02	16880 X	16880	-0-	-0-	-0-	528 1	15653 2	Y	635	639	1			21
						699 9								
03	18407 X	18407	-0-	-0-	-0-	557 1	17083 2	Y	697	700	1			18
						767 9								
04	19020 X	17497	-0-	-1523	-0-	541 1	16199 2	Y	672	655	1			35
						18 4	739 9							
05	19654 X	18465	-0-	-1189	-0-	585 1	17153 2	Y	645	660	1			20
						17 4	710 9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 3H RRCID -> 282150 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8202 - 20308														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17	16	1			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	2	1			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 5H RRCID -> 282176 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8281 - 21441														
12	10208 X	10208	-0-	-0-	-0-	318 1	9419 2	Y	428	423	1			25
						471 9								
01	9827 X	9538	-0-	-289	-0-	315 1	8736 2	Y	443	454	1			14
						487 9								
02	10223 X	10223	-0-	-0-	-0-	319 1	9453 2	Y	410	411	1			13
						451 9								
03	10447 X	8388	-0-	-2059	-0-	252 1	7720 2	Y	378	381	1			10
						416 9								
04	10110 X	8309	-0-	-1801	-0-	255 1	7646 2	Y	363	354	1			19
						9 4	399 9							
05	11315 X	8290	-0-	-3025	-0-	261 1	7657 2	Y	331	340	1			10
						8 4	364 9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 6H RRCID -> 282177 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8316 - 20959														
12	14663 X	13361	-0-	-1302	-0-	414 1	12258 2	Y	626	619	1			36
						689 9								
01	14663 X	7548	-0-	-7115	-0-	250 1	6946 2	Y	320	346	1			10
						352 9								
02	11956 X	8558	-0-	-3398	-0-	269 1	7969 2	Y	291	291	1			10
						320 9								
03	14540 X	14540	-0-	-0-	-0-	434 1	13324 2	Y	711	703	1			18
						782 9								
04	13170 X	13170	-0-	-0-	-0-	400 1	11977 2	Y	709	690	1			37
						13 4	780 9							
05	13361 X	12533	-0-	-828	-0-	393 1	11500 2	Y	572	592	1			17
						11 4	629 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 282875 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7199 - 15093														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
12	2294 X	587	-0-	-1707	-0-	47	1	320	2	N	200	201 0	11	
01	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	220	9	2414	2	N	527	506 0	32	
02	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	340	1	1229	2	N	296	305 0	23	
03	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	580	9	1259	2	N	261	268 0	16	
04	3240 X	2043	-0-	-1197	-0-	239	1	1416	2	N	369	366 0	19	
05	3348 X	339	-0-	-3009	-0-	326	9	15	2	N	294	293 0	20	
						320	1							
						287	9							
						221	1							
						406	9							
						1	1							
						323	9							
FAITH-YANA N UNIT WELL #: 0 1H RRCID -> 283008 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7394 - 21564														
12	1984 X	1313	-0-	-671	-0-	1232	2	81	9	N	74	76 0	4	
01	1953 X	1255	-0-	-698	-0-	1185	2	70	9	N	64	64 0	4	
02	1792 X	1098	-0-	-694	-0-	1032	2	66	9	N	60	59 0	5	
03	1953 X	1236	-0-	-717	-0-	1056	2	180	9	N	164	159 0	10	
04	1500 X	612	-0-	-888	-0-	403	2	209	9	N	190	190 0	10	
05	1302 X	159	-0-	-1143	-0-	28	2	131	9	N	119	121 0	8	
FAITH-YANA O UNIT WELL #: 0 1H RRCID -> 283009 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7385 - 22281														
12	11524 X	11524	-0-	-0-	-0-	10026	2	1498	9	N	1362	1349 0	76	
01	11129 X	11114	-0-	-15	-0-	9669	2	1445	9	N	1314	1311 0	79	
02	10282 X	10282	-0-	-0-	-0-	8882	2	1400	9	N	1273	1254 0	98	
03	11532 X	6211	-0-	-5321	-0-	5379	2	832	9	N	756	809 0	45	
04	11160 X	8732	-0-	-2428	-0-	7465	2	1267	9	N	1152	1136 0	61	
05	11532 X	6734	-0-	-4798	-0-	5627	2	1107	9	N	1006	999 0	68	
FAITH-YANA P UNIT WELL #: 0 1H RRCID -> 283010 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7296 - 21280														
12	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	5740	2	575	9	N	523	516 0	29	
01	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	6959	2	789	9	N	717	703 0	43	
02	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	5246	2	795	9	N	723	710 0	56	
03	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	6769	2	547	9	N	497	523 0	30	
04	7500 X	4756	-0-	-2744	-0-	4169	2	587	9	N	534	536 0	28	
05	9124 X	9124	-0-	-0-	-0-	8279	2	845	9	N	768	744 0	52	
PGE BROWNE WELL #: Q 1H RRCID -> 283059 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8363 - 17782														
12	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8	2			Y	-0-	-0-	-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-	-0-	-0-	
PGE BROWNE WELL #: Q 2H RRCID -> 283070 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8305 - 19076														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
PGE BROWNE WELL #: Q 3H RRCID -> 283072 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8294 - 20134														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
12	24862 X	24330	-0-	-532	-0-	251 1	22623	2	Y	1324	1440 1	103		
						1456 9								
01	28489 X	21862	-0-	-6627	-0-	371 1	20083	2	Y	1280	1298 1	85		
						1408 9								
02	25732 X	16007	-0-	-9725	-0-	339 1	14631	2	Y	943	918 1	110		
						1037 9								
03	28489 X	23023	-0-	-5466	-0-	419 1	21396	2	Y	1098	1082 1	126		
						1208 9								
04	24364 X	24364	-0-	-0-	-0-	382 1	22439	2	Y	1403	1471 1	58		
						1543 9								
05	24335 X	24216	-0-	-119	-0-	358 1	22437	2	Y	1292	1215 1	135		
						1421 9								
PGE BROWNE WELL #: P 1H RRCID -> 283086 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8111 - 21091														
12	21018 X	15384	-0-	-5634	-0-	183 1	13803	2	Y	1271	1307 0	208		
						1398 9								
01	21018 X	15744	-0-	-5274	-0-	122 1	14219	2	Y	1275	1190 0	293		
						1403 9								
02	18984 X	12286	-0-	-6698	-0-	158 1	11137	2	Y	901	968 0	226		
						991 9								
03	15376 X	13745	-0-	-1631	-0-	225 1	12659	2	Y	783	705 0	304		
						861 9								
04	15240 X	11435	-0-	-3805	-0-	190 1	10226	2	Y	926	1030 0	200		
						1019 9								
05	15748 X	10658	-0-	-5090	-0-	221 1	9181	2	Y	1142	1025 0	317		
						1256 9								
PGE BROWNE WELL #: P 2H RRCID -> 283087 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7974 - 15780														
12	2635 X	2409	-0-	-226	-0-	29 1	2173	2	Y	188	187 0	31		
						207 9								
01	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	20 1	2353	2	Y	243	218 0	56		
						267 9								
02	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	32 1	2269	2	Y	159	175 0	40		
						175 9								
03	2418 X	2352	-0-	-66	-0-	39 1	2169	2	Y	131	120 0	51		
						144 9								
04	2550 X	1623	-0-	-927	-0-	27 1	1478	2	Y	107	135 0	23		
						118 9								
05	2728 X	2404	-0-	-324	-0-	50 1	2072	2	Y	256	208 0	71		
						282 9								
PGE BROWNE WELL #: P 3H RRCID -> 283089 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8014 - 23097														
12	7502 X	4570	-0-	-2932	-0-	52 1	3933	2	Y	532	544 0	87		
						585 9								
01	7502 X	4302	-0-	-3200	-0-	32 1	3695	2	Y	523	490 0	120		
						575 9								
02	5852 X	3902	-0-	-1950	-0-	48 1	3350	2	Y	458	463 0	115		
						504 9								
03	4557 X	4188	-0-	-369	-0-	66 1	3737	2	Y	350	329 0	136		
						385 9								
04	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	71 1	3841	2	Y	479	512 0	103		
						527 9								
05	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	96 1	3993	2	Y	695	605 0	193		
						765 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT							
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575																	
FAITH-YANA Q UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283640 COMPL. DATE 07/24/2017										TOTAL	DEPTH	6822	PERF.	7617 - 19616			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	10127 X	10127	-0-	-0-	-0-		490	1	8689	2	Y	862	866	0			48
01	8587 X	3882	-0-	-4705	-0-		948	9									
02	8708 X	1128	-0-	-7580	-0-		439	1	2597	2	Y	769	771	0			46
03	10137 X	5738	-0-	-4399	-0-		846	9									
04	9810 X	5929	-0-	-3881	-0-		395	1	30	2	Y	639	636	0			49
05	10137 X	4842	-0-	-5295	-0-		703	9	4830	2	Y	624	636	0			37
							222	1									
							686	9									
							390	1	4779	2	Y	691	692	0			36
							760	9									
							376	1	3754	2	Y	647	639	0			44
							712	9									
FAITH-YANA AA UNIT WELL #: K 7H RRCID -> 283709 COMPL. DATE 08/18/2017										TOTAL	DEPTH	6756	PERF.	7356 - 19667			
12	4960 X	4693	-0-	-267	-0-		4113	2	580	9	N	527	531	0			29
01	4588 X	2309	-0-	-2279	-0-		2011	2	298	9	N	271	284	0			16
02	4144 X	3794	-0-	-350	-0-		3289	2	505	9	N	459	440	0			35
03	4681 X	2461	-0-	-2220	-0-		2273	2	188	9	N	171	196	0			10
04	4530 X	2971	-0-	-1559	-0-		2632	2	339	9	N	308	302	0			16
05	4681 X	1113	-0-	-3568	-0-		903	2	210	9	N	191	194	0			13
FAITH-YANA R UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283758 COMPL. DATE 08/01/2017										TOTAL	DEPTH	6813	PERF.	7468 - 19635			
12	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-		384	1	6812	2	Y	518	540	0			29
01	6417 X	2625	-0-	-3792	-0-		570	9									
02	6496 X	926	-0-	-5570	-0-		325	1	1914	2	Y	351	359	0			21
03	7781 X	6105	-0-	-1676	-0-		386	9									
04	7530 X	5744	-0-	-1786	-0-		383	1	22	2	Y	474	458	0			37
05	7781 X	4334	-0-	-3447	-0-		521	9									
							251	1	5450	2	Y	367	382	0			22
							404	9									
							404	1	4948	2	Y	356	359	0			19
							392	9									
							371	1	3697	2	Y	242	245	0			16
							266	9									
FAITH-YANA Y UNIT WELL #: K 5H RRCID -> 283759 COMPL. DATE 08/18/2017										TOTAL	DEPTH	6766	PERF.	7272 - 19309			
12	1209 X	592	-0-	-617	-0-		19	2	573	9	N	521	518	0			29
01	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-		678	2	430	9	N	391	397	0			23
02	1092 X	299	-0-	-793	-0-		12	2	287	9	N	261	264	0			20
03	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-		1456	2	447	9	N	406	402	0			24
04	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-		1142	2	298	9	N	271	281	0			14
05	1116 X	312	-0-	-804	-0-		176	2	136	9	N	124	130	0			8
FAITH-YANA W UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 283775 COMPL. DATE 08/22/2017										TOTAL	DEPTH	6715	PERF.	7356 - 20146			
12	279 X	165	-0-	-114	-0-		5	2	160	9	N	145	151	0			8
01	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-		174	1	683	2	N	301	291	0			18
02	252 N	165	-0-	-87	-0-		331	9									
03	3100 N	4184	-0-	-1084	-0-		7	2	158	9	N	144	151	0			11
04	1605 N	521	-0-	-1084	-0-		684	1	3156	2	N	313	305	0			19
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-		344	9									
							324	1	4	2	N	175	185	0			9
							193	9									
							316	1	4	2	N	167	165	0			11
							184	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575																		
FAITH-YANA X UNIT WELL #: L 8H RRCID -> 283777 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7431 - 20082																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	AMT *	DISPOSITIONS CODE	AMT *	CODE *	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT *	CODE *	AMT *	CODE *	EOM BALANCE
12	8928 X	3081	-0-	-5847	-0-			406 733	1 9	1942	2	N	666	683 0				37
01	9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-							N	-0-	37 0				-0-
02	8204 X	1300	-0-	-6904	-0-			140 540	1 9	620	2	N	491	453 0				38
03	9083 X	5744	-0-	-3339	-0-			970 625	1 9	4149	2	N	568	572 0				34
04	6360 X	1256	-0-	-5104	-0-			630 615	1 9	11	2	N	559	564 0				29
05	3069 X	1330	-0-	-1739	-0-			577 736	1 9	17	2	N	669	653 0				45

FAITH-YANA WELL #: M 2H RRCID -> 284153 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7111 - 15290																		
12	6386 X	5883	-0-	-503	-0-			685 629	1 9	4569	2	N	572	583 0				32
01	6138 X	6130	-0-	-8	-0-			634 994	1 9	4502	2	N	904	882 0				54
02	6944 X	4709	-0-	-2235	-0-			635 811	1 9	3263	2	N	737	734 0				57
03	7688 X	4056	-0-	-3632	-0-			677 715	1 9	2664	2	N	650	668 0				39
04	7440 X	5993	-0-	-1447	-0-			680 960	1 9	4353	2	N	873	866 0				46
05	9241 X	9241	-0-	-0-	-0-			1076 1041	1 9	7124	2	N	946	928 0				64

PGE DOS WELL #: U 1H RRCID -> 286108 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8370 - 23072																		
12	55625 X	55625	-0-	-0-	-0-			1 248	1 4	52043 3333	2 9	Y	3030	3081 1		10	8	106
01	54064 X	47821	-0-	-6243	-0-			44902 2812	2 9	107	4	Y	2556	2534 1				128
02	48440 X	25825	-0-	-22615	-0-			24550 1255	2 9	20	4	Y	1141	1194 1				75
03	55372 X	55372	-0-	-0-	-0-			52323 2943	2 9	106	4	Y	2675	2656 1				94
04	53995 X	53995	-0-	-0-	-0-			110 82	1 4	50907 2896	2 9	Y	2633	2580 1				147
05	54064 X	34474	-0-	-19590	-0-			15 34	1 4	32578 1847	2 9	Y	1679	1774 1				52

PGE DOS WELL #: U 2H RRCID -> 286109 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8286 - 23382																		
12	53010 X	50592	-0-	-2418	-0-			1 232	1 4	48567 1792	2 9	Y	1629	1670 1				57
01	53010 X	50993	-0-	-2017	-0-			49125 1751	2 9	117	4	Y	1592	1569 1				80
02	55549 X	55549	-0-	-0-	-0-			54019 1486	2 9	44	4	Y	1351	1343 1				88
03	51491 X	47689	-0-	-3802	-0-			46059 1537	2 9	93	4	Y	1397	1436 1				49
04	49830 X	47651	-0-	-2179	-0-			99 74	1 4	45876 1602	2 9	Y	1456	1424 1				81
05	53010 X	31520	-0-	-21490	-0-			14 31	1 4	30406 1069	2 9	Y	972	1023 1				30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT							
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575																				
PGE DOS WELL #: U 5H RRCID -> 286137 COMPL. DATE 09/28/2018													TOTAL	DEPTH	7588	PERF.	8201 - 23336			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
12	31031 X	27821	-0-	-3210	-0-		25769	2	123	4	Y	1754	1799	1			61			
01	31031 X	28660	-0-	-2371	-0-		1929	9												
02	29477 X	29477	-0-	-0-	-0-		26639	2	64	4	Y	1779	1751	1			89			
03	28117 X	27418	-0-	-699	-0-		1957	9												
04	27750 X	26254	-0-	-1496	-0-		27687	2	22	4	Y	1607	1591	1			105			
05	31031 X	16597	-0-	-14434	-0-		1768	9												
							25682	2	52	4	Y	1531	1582	1			54			
							1684	9												
							53	1	24427	2	Y	1577	1543	1			88			
							39	4	1735	9										
							7	1	15459	2	Y	1014	1070	1			32			
							16	4	1115	9										
GATES 010 CHK-B TR 1													WELL #: R 2H	RRCID -> 286215	COMPL. DATE 09/08/2018	TOTAL	DEPTH	7739	PERF.	8097 - 14054
12	3472 X	3211	-0-	-261	-0-		2905	2	5	4	Y	274	275	0			4			
01	4154 X	3026	-0-	-1128	-0-		301	9												
02	3164 X	2643	-0-	-521	-0-		2730	2	11	4	Y	259	258	0			5			
03	3503 X	2854	-0-	-649	-0-		285	9												
04	3300 X	2860	-0-	-440	-0-		2378	2	10	4	Y	232	232	0			5			
05	3224 X	3031	-0-	-193	-0-		255	9												
							2582	2	13	4	Y	235	236	0			4			
							259	9												
							2602	2	3	4	Y	232	231	0			5			
							255	9												
							2750	2	4	4	Y	252	252	0			5			
							277	9												
GATES 010 CHK-B TR 1													WELL #: P 2H	RRCID -> 286295	COMPL. DATE 09/21/2018	TOTAL	DEPTH	8037	PERF.	8352 - 18881
12	23095 X	21766	-0-	-1329	-0-		428	1	20116	2	Y	1083	1087	0			15			
01	23715 X	20329	-0-	-3386	-0-		31	4	1191	9										
02	19606 X	19606	-0-	-0-	-0-		365	1	18869	2	Y	927	924	0			18			
03	21762 X	19496	-0-	-2266	-0-		75	4	1020	9										
04	21060 X	18289	-0-	-2771	-0-		357	1	18147	2	Y	935	933	0			20			
05	21762 X	20789	-0-	-973	-0-		73	4	1029	9										
							400	1	17775	2	Y	1120	1120	0			20			
							89	4	1232	9										
							378	1	16866	2	Y	934	934	0			20			
							18	4	1027	9										
							446	1	19063	2	Y	1137	1132	0			25			
							29	4	1251	9										
GATES 010 CHK-B TR 1													WELL #: Q 2H	RRCID -> 286376	COMPL. DATE 09/12/2018	TOTAL	DEPTH	7670	PERF.	8257 - 19488
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
FAITH-TORO DIM WELL #: F 2H RRCID -> 286390 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6754 - 13015														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	11656 X	11440	-0-	-216	-0-	1018	1	9627	2	N	723	728	0	40
						795	9							
01	11867 X	11867	-0-	-0-	-0-	1098	1	9935	2	N	758	753	0	45
						834	9							
02	10793 X	10793	-0-	-0-	-0-	1110	1	8948	2	N	668	662	0	51
						735	9							
03	11707 X	11707	-0-	-0-	-0-	1140	1	9835	2	N	665	677	0	39
						732	9							
04	11490 X	11481	-0-	-9	-0-	1176	1	9576	2	N	663	667	0	35
						729	9							
05	11935 X	11569	-0-	-366	-0-	1182	1	9734	2	N	594	589	0	40
						653	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 3H RRCID -> 286433 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8163 - 20201														
12	21948 X	20017	-0-	-1931	-0-	18699	2	29	4	Y	1172	1178	0	16
						1289	9							
01	24676 X	19310	-0-	-5366	-0-	17955	2	71	4	Y	1167	1161	0	22
						1284	9							
02	20076 X	18740	-0-	-1336	-0-	17149	2	71	4	Y	1382	1374	0	30
						1520	9							
03	22227 X	20501	-0-	-1726	-0-	18792	2	97	4	Y	1465	1469	0	26
						1612	9							
04	19835 X	19835	-0-	-0-	-0-	18234	2	20	4	Y	1437	1432	0	31
						1581	9							
05	20739 X	18594	-0-	-2145	-0-	17270	2	25	4	Y	1181	1186	0	26
						1299	9							
PGE DOS WELL #: U 3H RRCID -> 286535 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8286 - 23555														
12	38874 X	37026	-0-	-1848	-0-	35294	2	168	4	Y	1422	1455	1	50
						1564	9							
01	38874 X	33661	-0-	-5213	-0-	32147	2	77	4	Y	1306	1291	1	65
						1437	9							
02	35112 X	34058	-0-	-1054	-0-	32720	2	26	4	Y	1193	1180	1	78
						1312	9							
03	37603 X	33986	-0-	-3617	-0-	32612	2	66	4	Y	1189	1225	1	42
						1308	9							
04	36390 X	33654	-0-	-2736	-0-	69	1	32209	2	Y	1204	1179	1	67
						52	4	1324	9					
05	37696 X	21925	-0-	-15771	-0-	10	1	21013	2	Y	800	842	1	25
						22	4	880	9					
FAITH-SAN PEDRO EE UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286536 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6622 - 12415														
12	7874 X	7196	-0-	-678	-0-	471	1	6394	2	N	301	299	0	17
						331	9							
01	7874 X	7407	-0-	-467	-0-	496	1	6541	2	N	336	333	0	20
						370	9							
02	6552 X	6031	-0-	-521	-0-	418	1	5292	2	N	292	289	0	23
						321	9							
03	7254 X	6477	-0-	-777	-0-	396	1	5749	2	N	302	307	0	18
						332	9							
04	7170 X	6742	-0-	-428	-0-	360	1	6002	2	N	345	345	0	18
						380	9							
05	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	466	1	6532	2	N	465	452	0	31
						512	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
FAITH-SAN PEDRO R UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286538 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6856 - 12166														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	13888 X	11520	-0-	-2368	-0-	779 1	10559 2	N	165	164	0			9
01	13330 X	10941	-0-	-2389	-0-	182 9	9984 2	N	181	179	0			11
02	12040 X	11139	-0-	-901	-0-	758 1	9976 2	N	341	326	0			26
03	13330 X	10544	-0-	-2786	-0-	199 9	9628 2	N	229	241	0			14
04	11952 X	11952	-0-	-0-	-0-	788 1	10892 2	N	369	364	0			19
05	12338 X	12068	-0-	-270	-0-	375 9	10882 2	N	372	366	0			25
						664 1								
						252 9								
						654 1								
						406 9								
						777 1								
						409 9								
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 2H RRCID -> 286539 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6751 - 12349														
12	10447 X	4933	-0-	-5514	-0-	248 1	4382 2	N	275	270	0			15
01	10447 X	9023	-0-	-1424	-0-	303 9	8122 2	N	425	415	0			25
02	9436 X	7526	-0-	-1910	-0-	433 1	6838 2	N	327	327	0			25
03	9052 X	7177	-0-	-1875	-0-	468 9	6469 2	N	323	329	0			19
04	8730 X	5649	-0-	-3081	-0-	328 1	5109 2	N	291	295	0			15
05	9021 X	4857	-0-	-4164	-0-	360 9	4331 2	N	261	258	0			18
						353 1								
						355 9								
						220 1								
						320 9								
						239 1								
						287 9								
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 5H RRCID -> 286540 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6580 - 12306														
12	12653 X	12653	-0-	-0-	-0-	642 1	11339 2	N	611	614	0			34
01	14496 X	14496	-0-	-0-	-0-	672 9	13104 2	N	631	627	0			38
02	12852 X	12852	-0-	-0-	-0-	698 1	11653 2	N	582	575	0			45
03	12648 X	11597	-0-	-1051	-0-	694 9	10523 2	N	454	472	0			27
04	14040 X	9522	-0-	-4518	-0-	559 1	8694 2	N	441	445	0			23
05	14508 X	9943	-0-	-4565	-0-	640 9	9017 2	N	553	539	0			37
						575 1								
						499 9								
						343 1								
						485 9								
						318 1								
						608 9								
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 3H RRCID -> 286796 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6600 - 12373														
12	6510 X	4506	-0-	-2004	-0-	225 1	3975 2	N	278	281	0			15
01	6510 X	4545	-0-	-1965	-0-	306 9	3995 2	N	306	303	0			18
02	5292 X	4524	-0-	-768	-0-	213 1	3998 2	N	304	299	0			23
03	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	337 9	5301 2	N	372	373	0			22
04	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	192 1	4228 2	N	329	334	0			17
05	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	334 9	4714 2	N	388	379	0			26
						289 1								
						409 9								
						417 1								
						362 9								
						394 1								
						427 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 4H RRCID -> 286803 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6751 - 12170														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	165 1	2914 2	2	N		330	328 0		18
01	372 X	197	-0-	-175	-0-	363 9	191 9	2	N		174	182 0		10
02	1876 X	294	-0-	-1582	-0-	6 2	282 9	2	N		256	246 0		20
03	3441 X	674	-0-	-2767	-0-	24 1	442 2	2	N		189	198 0		11
04	3330 X	3194	-0-	-136	-0-	208 9	2624 2	2	N		364	356 0		19
05	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	170 1	2943 2	2	N		357	352 0		24
						400 9								
						156 1								
						393 9								
PGE DOS WELL #: U 4H RRCID -> 286804 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7748 PERF.11096 - 23837														
12	45322 X	44853	-0-	-469	-0-	1 1	42272 2	2	Y		2162	2201 1		76
01	45322 X	45227	-0-	-95	-0-	202 4	2378 9	2	Y		2154	2122 1		108
02	41173 X	41173	-0-	-0-	-0-	42756 2	102 4	2	Y		1866	1852 1		122
03	45074 X	42517	-0-	-2557	-0-	2369 9	32 4	2	Y		1857	1914 1		65
04	43770 X	42501	-0-	-1269	-0-	39088 2	82 4	2	Y		1924	1882 1		107
05	45322 X	27620	-0-	-17702	-0-	2053 9	40233 2	2	Y		1278	1345 1		40
						40392 2	2116 9	2	Y					
						2043 9	12 1	2	Y					
						87 1	26175 2	2	Y					
						65 4	1406 9	2	Y					
						12 1								
						27 4								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 1H RRCID -> 286910 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8518 - 21360														
12	20460 X	19245	-0-	-1215	-0-	373 1	17513 2	2	Y		1211	1216 0		17
01	21328 X	18618	-0-	-2710	-0-	27 4	1332 9	2	Y		1136	1131 0		22
02	17612 X	16157	-0-	-1455	-0-	329 1	16972 2	2	Y		997	997 0		22
03	19251 X	17593	-0-	-1658	-0-	67 4	1250 9	2	Y		1050	1053 0		19
04	18630 X	18233	-0-	-397	-0-	290 1	14711 2	2	Y		1080	1076 0		23
05	19251 X	18395	-0-	-856	-0-	59 4	1097 9	2	Y		1058	1058 0		23
						360 1	15998 2	2	Y					
						80 4	1155 9	2	Y					
						374 1	16653 2	2	Y					
						18 4	1188 9	2	Y					
						394 1	16812 2	2	Y					
						25 4	1164 9	2	Y					
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 1H RRCID -> 287115 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8450 - 20407														
12	20818 X	20818	-0-	-0-	-0-	19591 2	30 4	4	Y		1088	1096 0		15
01	20842 X	20842	-0-	-0-	-0-	1197 9	78 4	4	Y		1046	1041 0		20
02	19823 X	19823	-0-	-0-	-0-	19613 2	76 4	4	Y		1465	1453 0		32
03	20925 X	20925	-0-	-0-	-0-	1151 9	99 4	4	Y		1476	1481 0		27
04	20160 X	19080	-0-	-1080	-0-	18135 2	19 4	4	Y		1201	1202 0		26
05	21948 X	21881	-0-	-67	-0-	1612 9	30 4	4	Y		1409	1404 0		31
						19202 2								
						1624 9								
						17740 2								
						1321 9								
						20301 2								
						1550 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT										
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575																				
PGE BROWNE WELL #: R 6H RRCID -> 287454 COMPL. DATE 08/15/2019										TOTAL	DEPTH	7845	PERF.	7719	-	21411				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	11036 X	8195	-0-	-2841	-0-	6954	2	1240	9	1	4	Y	1127	844	0	285	1		2	
01	9796 X	7619	-0-	-2177	-0-	6504	2	1086	9	29	4	Y	987	887	0	99	1		3	
02	8036 X	6744	-0-	-1292	-0-	5754	2	987	9	3	4	Y	897	881	0	16	1		3	
03	8184 X	6407	-0-	-1777	-0-	5628	2	776	9	3	4	Y	705	704	0				4	
04	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	7405	2	926	9	2	4	Y	842	837	0	4	1		5	
05	9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	7949	2	1628	9	3	4	Y	1480	1479	0				6	

PGE BROWNE WELL #: 0 3H RRCID -> 287455 COMPL. DATE 08/06/2019										TOTAL	DEPTH	8066	PERF.	7887	-	22613				
12	44271 X	44271	-0-	-0-	-0-	1837	1	3	4	39713	2	Y	2471	1848	0	624	1		5	
01	40238 X	36017	-0-	-4221	-0-	1486	1	96	4	31841	2	Y	2358	2120	0	236	1		7	
02	37408 X	34464	-0-	-2944	-0-	1306	1	10	4	30495	2	Y	2412	2366	0	44	1		9	
03	44268 X	28744	-0-	-15524	-0-	908	1	10	4	25616	2	Y	2009	2007	0				11	
04	42840 X	30380	-0-	-12460	-0-	1083	1	6	4	26823	2	Y	2244	2231	0	11	1		13	
05	44268 X	32116	-0-	-12152	-0-	1128	1	8	4	28315	2	Y	2423	2426	0				10	

PGE BROWNE WELL #: 0 6H RRCID -> 287459 COMPL. DATE 08/06/2019										TOTAL	DEPTH	7919	PERF.	7813	-	22880				
12	23374 X	91	-0-	-23283	-0-	4	1			87	2	Y	-0-						-0-	
01	23374 X	-0-	-0-	-23374	-0-							Y	-0-						-0-	
02	21112 X	2419	-0-	-18693	-0-	93	1	1	4	2178	2	Y	134	131	0	2	1		1	
03	27530 X	27530	-0-	-0-	-0-	871	1	10	4	24567	2	Y	1893	1884	0				10	
04	19356 X	19356	-0-	-0-	-0-	684	1	4	4	16938	2	Y	1573	1566	0	8	1		9	
05	18528 X	18528	-0-	-0-	-0-	650	1	5	4	16308	2	Y	1423	1426	0				6	

PGE BROWNE WELL #: R 3H RRCID -> 287469 COMPL. DATE 08/14/2019										TOTAL	DEPTH	8001	PERF.	7819	-	21504				
12	27497 X	22932	-0-	-4565	-0-	20446	2	2483	9	3	4	Y	2257	1689	0	570	1		4	
01	26381 X	23056	-0-	-3325	-0-	20472	2	2492	9	92	4	Y	2265	2035	0	227	1		7	
02	22863 X	22863	-0-	-0-	-0-	20461	2	2391	9	11	4	Y	2174	2133	0	40	1		8	
03	24873 X	24873	-0-	-0-	-0-	22508	2	2351	9	14	4	Y	2137	2134	0				11	
04	23335 X	23335	-0-	-0-	-0-	20722	2	2606	9	7	4	Y	2369	2355	0	12	1		13	
05	25327 X	24515	-0-	-812	-0-	21921	2	2585	9	9	4	Y	2350	2353	0				10	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																			
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575																			
PGE BROWNE WELL #: R 5H RRCID -> 287470 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7752 - 22099																			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	11408 X	11259	-0-	-149	-0-			9668	2		1	4	Y	1445	1080	0	365	1	3
01	11833 X	11833	-0-	-0-	-0-			1590	9										
								10082	2		46	4	Y	1550	1393	0	155	1	5
02	13044 X	13044	-0-	-0-	-0-			1705	9										
								11234	2		6	4	Y	1640	1609	0	30	1	6
03	11253 X	10984	-0-	-269	-0-			1804	9										
								9647	2		6	4	Y	1210	1210	0			6
04	11460 X	8862	-0-	-2598	-0-			1331	9										
								7734	2		2	4	Y	1024	1019	0	5	1	6
05	14446 X	14130	-0-	-316	-0-			1126	9										
								12344	2		5	4	Y	1619	1618	0			7
								1781	9										
PGE BROWNE WELL #: 0 2H RRCID -> 287473 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8196 - 20533																			
12	50995 X	30797	-0-	-20198	-0-			1303	1	28164	2		Y	1207	905	0	305	1	2
								2	4	1328	9								
01	50995 X	35815	-0-	-15180	-0-			1497	1	32065	2		Y	1960	1760	0	196	1	6
								97	4	2156	9								
02	46060 X	32470	-0-	-13590	-0-			1249	1	29166	2		Y	1859	1824	0	34	1	7
								10	4	2045	9								
03	41788 X	28963	-0-	-12825	-0-			933	1	26322	2		Y	1543	1542	0			8
								11	4	1697	9								
04	40020 X	27731	-0-	-12289	-0-			1009	1	24994	2		Y	1566	1557	0	8	1	9
								5	4	1723	9								
05	35960 X	27293	-0-	-8667	-0-			979	1	24580	2		Y	1570	1572	0			7
								7	4	1727	9								
PGE BROWNE WELL #: R 2H RRCID -> 287474 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7919 - 22077																			
12	24800 X	20596	-0-	-4204	-0-			18952	2		3	4	Y	1492	1117	0	377	1	3
								1641	9										
01	21390 X	8792	-0-	-12598	-0-			7969	2		36	4	Y	715	644	0	72	1	2
								787	9										
02	19740 X	-0-	-0-	-19740	-0-								Y	9	11	0			-0-
03	21855 X	18018	-0-	-3837	-0-			16874	2		10	4	Y	1031	1026	0			5
								1134	9										
04	21150 X	19252	-0-	-1898	-0-			17545	2		6	4	Y	1546	1534	0	8	1	9
								1701	9										
05	20584 X	19191	-0-	-1393	-0-			17394	2		7	4	Y	1627	1629	0			7
								1790	9										
PGE BROWNE WELL #: 0 1H RRCID -> 287482 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8425 - 19275																			
12	55676 X	46347	-0-	-9329	-0-			1962	1	42426	2		Y	1778	1331	0	449	1	3
								3	4	1956	9								
01	55676 X	38030	-0-	-17646	-0-			1624	1	34786	2		Y	1377	1238	0	138	1	4
								105	4	1515	9								
02	50288 X	36246	-0-	-14042	-0-			1429	1	33352	2		Y	1322	1297	0	24	1	5
								11	4	1454	9								
03	51460 X	36596	-0-	-14864	-0-			1185	1	33432	2		Y	1786	1782	0			9
								14	4	1965	9								
04	44850 X	35574	-0-	-9276	-0-			1300	1	32208	2		Y	1872	1861	0	9	1	11
								7	4	2059	9								
05	46345 X	36312	-0-	-10033	-0-			1322	1	33178	2		Y	1639	1643	0			7
								9	4	1803	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575															
PGE BROWNE WELL #: R 1H RRCID -> 287491 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7975 - 22405															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	29326 X	26809	-0-	-2517	-0-	24980	2	3	4	Y	1660	1243	0	419	3
01	26381 X	26038	-0-	-343	-0-	1826	9								
02	31153 X	31153	-0-	-0-	-0-	24171	2	109	4	Y	1598	1436	0	160	5
03	28770 X	28770	-0-	-0-	-0-	1758	9								
04	25950 X	25589	-0-	-361	-0-	28652	2	15	4	Y	2260	2216	0	41	8
05	34503 X	27531	-0-	-6972	-0-	2486	9								
						26292	2	16	4	Y	2238	2234	0		12
						2462	9								
						23068	2	7	4	Y	2285	2273	0	11	13
						2514	9								
						24954	2	10	4	Y	2334	2337	0		10
						2567	9								
PGE BROWNE WELL #: 0 4H RRCID -> 287510 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8041 - 23135															
12	30900 X	30900	-0-	-0-	-0-	1285	1	27781	2	Y	1665	1246	0	421	3
01	34813 X	25852	-0-	-8961	-0-	2	4	1832	9						
02	32340 X	22627	-0-	-9713	-0-	1070	1	22928	2	Y	1623	1459	0	162	5
03	35805 X	20620	-0-	-15185	-0-	69	4	1785	9						
04	30240 X	20724	-0-	-9516	-0-	862	1	20130	2	Y	1480	1452	0	27	6
05	30907 X	20364	-0-	-10543	-0-	7	4	1628	9						
						653	1	18429	2	Y	1391	1390	0		7
						8	4	1530	9						
						741	1	18353	2	Y	1478	1470	0	7	8
						4	4	1626	9						
						719	1	18057	2	Y	1439	1441	0		6
						5	4	1583	9						
PGE BROWNE WELL #: R 4H RRCID -> 287512 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7912 - 21640															
12	19096 X	16125	-0-	-2971	-0-	14201	2	2	4	Y	1747	1308	0	441	3
01	18641 X	18641	-0-	-0-	-0-	1922	9								
02	16771 X	16771	-0-	-0-	-0-	16762	2	76	4	Y	1639	1473	0	164	5
03	17592 X	17592	-0-	-0-	-0-	1803	9								
04	18030 X	17550	-0-	-480	-0-	15132	2	8	4	Y	1483	1455	0	27	6
05	20180 X	20180	-0-	-0-	-0-	1631	9								
						16243	2	10	4	Y	1217	1217	0		6
						1339	9								
						14982	2	5	4	Y	2330	2312	0	11	13
						2563	9								
						17599	2	7	4	Y	2340	2343	0		10
						2574	9								
FAITH-YANA GG UNIT WELL #: 0 1H RRCID -> 287573 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
PGE BROWNE WELL #: 0 5H RRCID -> 288395 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8001 - 19924														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	14513 X	14513	-0-	-0-	-0-	597 1	12914 2	Y	910	681 0	230 1	2		
						1 4	1001 9							
01	13733 X	12715	-0-	-1018	-0-	517 1	11084 2	Y	982	883 0	98 1	3		
						34 4	1080 9							
02	12404 X	6844	-0-	-5560	-0-	266 1	6217 2	Y	326	322 0	6 1	1		
						2 4	359 9							
03	14508 X	12245	-0-	-2263	-0-	414 1	11685 2	Y	128	128 0		1		
						5 4	141 9							
04	14040 X	9601	-0-	-4439	-0-	367 1	9098 2	Y	122	121 0	1 1	1		
						2 4	134 9							
05	14508 X	8320	-0-	-6188	-0-	301 1	7552 2	Y	423	422 0		2		
						2 4	465 9							
FAITH-SANDY WELL #: S 1H RRCID -> 288886 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 6642 - 16682														
12	12214 X	10767	-0-	-1447	-0-	263 1	9501 2	N	912	906 0		51		
						1003 9								
01	11718 X	10486	-0-	-1232	-0-	293 1	8977 2	N	1105	1090 0		66		
						1216 9								
02	10584 X	7965	-0-	-2619	-0-	224 1	7137 2	N	549	573 0		42		
						604 9								
03	11718 X	7701	-0-	-4017	-0-	213 1	7066 2	N	384	403 0		23		
						422 9								
04	10410 X	8049	-0-	-2361	-0-	189 1	7199 2	N	601	592 0		32		
						661 9								
05	10757 X	9076	-0-	-1681	-0-	226 1	7699 2	N	1046	1007 0		71		
						1151 9								
FAITH-SANDY WELL #: S 2H RRCID -> 288915 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6584 - 17431														
12	13747 X	13747	-0-	-0-	-0-	344 1	12392 2	N	919	911 0		51		
						1011 9								
01	14415 X	12380	-0-	-2035	-0-	351 1	10758 2	N	1155	1137 0		69		
						1271 9								
02	13142 X	13142	-0-	-0-	-0-	382 1	12162 2	N	544	571 0		42		
						598 9								
03	14415 X	12487	-0-	-1928	-0-	349 1	11596 2	N	493	506 0		29		
						542 9								
04	13760 X	13760	-0-	-0-	-0-	338 1	12875 2	N	497	500 0		26		
						547 9								
05	14539 X	13853	-0-	-686	-0-	376 1	12775 2	N	638	621 0		43		
						702 9								
FAITH-SANDY D UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 288916 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6659 - 16561														
12	16554 X	16393	-0-	-161	-0-	404 1	14578 2	N	1283	1284 0		71		
						1411 9								
01	16697 X	16697	-0-	-0-	-0-	470 1	14421 2	N	1642	1615 0		98		
						1806 9								
02	15652 X	15363	-0-	-289	-0-	423 1	13476 2	N	1331	1326 0		103		
						1464 9								
03	17329 X	15893	-0-	-1436	-0-	426 1	14185 2	N	1165	1199 0		69		
						1282 9								
04	16770 X	16701	-0-	-69	-0-	377 1	14387 2	N	1761	1737 0		93		
						1937 9								
05	17019 X	15708	-0-	-1311	-0-	400 1	13614 2	N	1540	1529 0		104		
						1694 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
FAITH-SANDY WELL #: M 4H RRCID -> 288936 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6728 - 19009														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	12493 X	11471	-0-	-1022	-0-	9940	2	1531	9	N	1392	1379	0	77
01	12493 X	11725	-0-	-768	-0-	10115	2	1610	9	N	1464	1453	0	88
02	10556 X	10365	-0-	-191	-0-	8962	2	1403	9	N	1275	1265	0	98
03	11687 X	10763	-0-	-924	-0-	8614	2	2149	9	N	1954	1936	0	116
04	11609 X	11609	-0-	-0-	-0-	9707	2	1902	9	N	1729	1754	0	91
05	11827 X	11827	-0-	-0-	-0-	9599	2	2228	9	N	2025	1979	0	137
FAITH-SANDY WELL #: M 3H RRCID -> 288938 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6807 - 19694														
12	13423 X	11581	-0-	-1842	-0-	10638	2	943	9	N	857	865	0	48
01	13423 X	11040	-0-	-2383	-0-	10124	2	916	9	N	833	831	0	50
02	12124 X	9376	-0-	-2748	-0-	8594	2	782	9	N	711	706	0	55
03	12989 X	10835	-0-	-2154	-0-	9475	2	1360	9	N	1236	1218	0	73
04	12270 X	9999	-0-	-2271	-0-	8931	2	1068	9	N	971	993	0	51
05	11594 X	10117	-0-	-1477	-0-	8900	2	1217	9	N	1106	1082	0	75
FAITH-SAN PEDRO G UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289142 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6711 - 14745														
12	22816 X	19781	-0-	-3035	-0-	245	1	18084	2	N	1320	1327	0	73
						1452	9							
01	22382 X	18890	-0-	-3492	-0-	241	1	17372	2	N	1161	1164	0	70
						1277	9							
02	19852 X	17671	-0-	-2181	-0-	239	1	16128	2	N	1185	1164	0	91
						1304	9							
03	20615 X	18429	-0-	-2186	-0-	208	1	16904	2	N	1197	1217	0	71
						1317	9							
04	19950 X	13559	-0-	-6391	-0-	172	1	11991	2	N	1269	1273	0	67
						1396	9							
05	19778 X	18117	-0-	-1661	-0-	251	1	16502	2	N	1240	1223	0	84
						1364	9							
FAITH-SAN PEDRO BB UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289144 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 14916														
12	12493 X	7855	-0-	-4638	-0-	95	1	6995	2	N	695	720	0	39
						765	9							
01	13640 X	10503	-0-	-3137	-0-	130	1	9386	2	N	897	882	0	54
						987	9							
02	12320 X	8400	-0-	-3920	-0-	109	1	7352	2	N	854	842	0	66
						939	9							
03	13640 X	12279	-0-	-1361	-0-	133	1	10818	2	N	1207	1201	0	72
						1328	9							
04	13357 X	13357	-0-	-0-	-0-	171	1	11947	2	N	1126	1139	0	59
						1239	9							
05	11367 X	11367	-0-	-0-	-0-	153	1	10103	2	N	1010	1001	0	68
						1111	9							
FAITH-SANDY E UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 289200 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6528 - 15388														
12	13423 X	12299	-0-	-1124	-0-	307	1	11072	2	N	836	835	0	46
						920	9							
01	13082 X	11317	-0-	-1765	-0-	326	1	9979	2	N	920	911	0	55
						1012	9							
02	11760 X	10575	-0-	-1185	-0-	289	1	9213	2	N	975	955	0	75
						1073	9							
03	12710 X	10826	-0-	-1884	-0-	284	1	9451	2	N	992	1008	0	59
						1091	9							
04	12718 X	12718	-0-	-0-	-0-	289	1	11032	2	N	1270	1262	0	67
						1397	9							
05	13098 X	13098	-0-	-0-	-0-	323	1	11014	2	N	1601	1560	0	108
						1761	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575															
FAITH-SANDY WELL #: M 5H RRCID -> 289289 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7614 - 18404															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	11196 X	11196	-0-	-0-	-0-	10293	2	903	9	N	821	826	0		46
01	11594 X	10332	-0-	-1262	-0-	9509	2	823	9	N	748	749	0		45
02	10500 X	9467	-0-	-1033	-0-	8726	2	741	9	N	674	667	0		52
03	12051 X	12051	-0-	-0-	-0-	11242	2	809	9	N	735	743	0		44
04	11250 X	10638	-0-	-612	-0-	9833	2	805	9	N	732	737	0		39
05	11191 X	8898	-0-	-2293	-0-	8205	2	693	9	N	630	626	0		43
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 1H RRCID -> 289699 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8337 - 14902															
12	19282 X	17355	-0-	-1927	-0-	16493	2	862	9	Y	784	849	1	3 8	82
01	18910 X	16969	-0-	-1941	-0-	16168	2	801	9	Y	728	770	1		40
02	16744 X	15617	-0-	-1127	-0-	14863	2	754	9	Y	685	646	1		79
03	18538 X	16531	-0-	-2007	-0-	15761	2	770	9	Y	700	699	1		80
04	17940 X	15542	-0-	-2398	-0-	14883	2	659	9	Y	599	590	1		89
05	17869 X	17869	-0-	-0-	-0-	17122	2	747	9	Y	679	733	1		35
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 2H RRCID -> 289734 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8336 - 15603															
12	23250 X	21318	-0-	-1932	-0-	20678	2	640	9	Y	582	625	1		61
01	22816 X	19636	-0-	-3180	-0-	19032	2	604	9	Y	549	580	1		30
02	19012 X	18739	-0-	-273	-0-	18190	2	549	9	Y	499	472	1		57
03	21328 X	19853	-0-	-1475	-0-	19271	2	582	9	Y	529	526	1		60
04	20640 X	18732	-0-	-1908	-0-	18125	2	607	9	Y	552	530	1		82
05	21328 X	19108	-0-	-2220	-0-	18437	2	671	9	Y	610	660	1		32
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 3H RRCID -> 289805 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8330 - 13999															
12	13902 X	13902	-0-	-0-	-0-	13066	2	836	9	Y	760	791	1		79
01	13547 X	12800	-0-	-747	-0-	12044	2	756	9	Y	687	728	1		38
02	11903 X	11903	-0-	-0-	-0-	11245	2	658	9	Y	598	567	1		69
03	13888 X	12698	-0-	-1190	-0-	11973	2	725	9	Y	659	653	1		75
04	13440 X	11435	-0-	-2005	-0-	10844	2	591	9	Y	537	532	1		80
05	13888 X	12261	-0-	-1627	-0-	11600	2	661	9	Y	601	650	1		31
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 3H RRCID -> 289837 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8375 - 16664															
12	38025 X	27399	-0-	-10626	-0-	26012	2	181	4	N	1096	1081	1		19
						1206	9								
01	24279 X	24279	-0-	-0-	-0-	22961	2	107	4	N	1101	1100	1		20
						1211	9								
02	21913 X	21913	-0-	-0-	-0-	20628	2	38	4	N	1134	1135	1		19
						1247	9								
03	27404 X	23554	-0-	-3850	-0-	22213	2	215	4	N	1024	1030	1		13
						1126	9								
04	26520 X	23606	-0-	-2914	-0-	22203	2	189	4	N	1104	1100	1		17
						1214	9								
05	27404 X	15173	-0-	-12231	-0-	14176	2	202	4	N	723	724	1		16
						795	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT							
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575																	
PGE DOS WELL #: Z 2H RRCID -> 291494 COMPL. DATE 07/22/2021										TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7968 - 17349							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	20553 X	17522	-0-	-3031	-0-	16342 1178 9	2	2	4	Y		1071	802 0	271 1			2
01	20553 X	18642	-0-	-1911	-0-	17320 1251 9	2	71	4	Y		1137	1022 0	114 1			3
02	17444 X	16463	-0-	-981	-0-	15436 1020 9	2	7	4	Y		927	910 0	17 1			3
03	18135 X	17307	-0-	-828	-0-	16207 1091 9	2	9	4	Y		992	990 0				5
04	20672 X	20672	-0-	-0-	-0-	19501 1165 9	2	6	4	Y		1059	1053 0	5 1			6
05	18631 X	16942	-0-	-1689	-0-	15946 990 9	2	6	4	Y		900	902 0				4
PGE DOS WELL #: Z 3H RRCID -> 291624 COMPL. DATE 07/28/2021										TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7988 - 23672							
12	26660 X	23913	-0-	-2747	-0-	21742 2168 9	2	3	4	Y		1971	1474 0	498 1			4
01	24862 X	24755	-0-	-107	-0-	22450 2213 9	2	92	4	Y		2012	1809 0	201 1			6
02	22588 X	22588	-0-	-0-	-0-	20591 1987 9	2	10	4	Y		1806	1772 0	33 1			7
03	23901 X	23776	-0-	-125	-0-	21709 2055 9	2	12	4	Y		1868	1865 0				10
04	23970 X	23135	-0-	-835	-0-	21032 2097 9	2	6	4	Y		1906	1896 0	9 1			11
05	25017 X	24515	-0-	-502	-0-	22301 2206 9	2	8	4	Y		2005	2007 0				9
PGE DOS WELL #: Z 4H RRCID -> 291642 COMPL. DATE 07/28/2021										TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8172 - 23699							
12	48236 X	45807	-0-	-2429	-0-	41414 4388 9	2	5	4	Y		3989	2987 0	1008 1			7
01	47678 X	46391	-0-	-1287	-0-	41615 4605 9	2	171	4	Y		4186	3761 0	419 1			13
02	41356 X	41285	-0-	-71	-0-	37435 3832 9	2	18	4	Y		3484	3420 0	64 1			13
03	45818 X	42621	-0-	-3197	-0-	39394 3205 9	2	22	4	Y		2914	2912 0				15
04	44880 X	41635	-0-	-3245	-0-	38012 3612 9	2	11	4	Y		3284	3264 0	16 1			19
05	46376 X	42846	-0-	-3530	-0-	39731 3100 9	2	15	4	Y		2818	2825 0				12
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: N 2H RRCID -> 291676 COMPL. DATE 09/09/2021										TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8447 - 20171							
12	72199 X	67031	-0-	-5168	-0-	65174 1706 9	2	151	4	Y		1551	1599 1				79
01	72168 X	66457	-0-	-5711	-0-	64404 1745 9	2	308	4	Y		1586	1633 1				32
02	65184 X	59629	-0-	-5555	-0-	57735 1629 9	2	265	4	Y		1481	1485 1				28
03	68975 X	61384	-0-	-7591	-0-	59721 1580 9	2	83	4	Y		1436	1417 1				47
04	66420 X	61730	-0-	-4690	-0-	60209 59052 9	2	1521	9	Y		1383	1360 1				70
05	67022 X	60500	-0-	-6522	-0-	59052 1445 9	2	3	4	Y		1314	1350 1				34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
PGE DOS WELL #: Z 5H RRCID -> 291826 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7779 - 19232														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	17391 X	16504	-0-	-887	-0-	14785 1717 9	2	2	4	Y	1561	1169 0	395 1	3
01	16647 X	14627	-0-	-2020	-0-	12915 1659 9	2	53	4	Y	1508	1355 0	151 1	5
02	18536 X	14749	-0-	-3787	-0-	13149 1594 9	2	6	4	Y	1449	1423 0	26 1	5
03	20522 X	16156	-0-	-4366	-0-	14582 1566 9	2	8	4	Y	1424	1421 0		8
04	19860 X	14800	-0-	-5060	-0-	13256 1540 9	2	4	4	Y	1400	1393 0	7 1	8
05	17430 X	17430	-0-	-0-	-0-	15706 1718 9	2	6	4	Y	1562	1563 0		7
PGE DOS WELL #: Z 6H RRCID -> 291877 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7885 - 23458														
12	8618 X	8035	-0-	-583	-0-	7185 849 9	2	1	4	Y	772	579 0	195 1	1
01	8618 X	5897	-0-	-2721	-0-	5302 573 9	2	22	4	Y	521	468 0	52 1	2
02	7672 X	5817	-0-	-1855	-0-	5126 689 9	2	2	4	Y	626	615 0	11 1	2
03	8494 X	7013	-0-	-1481	-0-	6354 655 9	2	4	4	Y	595	594 0		3
04	8220 X	8155	-0-	-65	-0-	7622 531 9	2	2	4	Y	483	481 0	2 1	3
05	8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	7633 662 9	2	3	4	Y	602	602 0		3
PGE DOS WELL #: Z 1H RRCID -> 291927 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7911 - 19201														
12	23715 X	19538	-0-	-4177	-0-	17820 1716 9	2	2	4	Y	1560	1168 0	394 1	3
01	22041 X	19874	-0-	-2167	-0-	17824 1977 9	2	73	4	Y	1797	1615 0	180 1	5
02	20916 X	16823	-0-	-4093	-0-	15204 1612 9	2	7	4	Y	1465	1438 0	27 1	5
03	23157 X	19012	-0-	-4145	-0-	17256 1746 9	2	10	4	Y	1587	1584 0		8
04	22410 X	18410	-0-	-4000	-0-	16639 1766 9	2	5	4	Y	1605	1596 0	8 1	9
05	19871 X	18813	-0-	-1058	-0-	17076 1731 9	2	6	4	Y	1574	1576 0		7
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 0 2H RRCID -> 293740 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8534 - 18873														
12	86335 X	76828	-0-	-9507	-0-	74780 1870 9	2	178	4	Y	1700	1727 1		87
01	82460 X	76307	-0-	-6153	-0-	74062 1879 9	2	366	4	Y	1708	1761 1		34
02	73388 X	67730	-0-	-5658	-0-	65815 1605 9	2	310	4	Y	1459	1466 1		27
03	78802 X	71232	-0-	-7570	-0-	69522 1612 9	2	98	4	Y	1465	1444 1		48
04	76260 X	69477	-0-	-6783	-0-	67840 70117 9	2	1637	9	Y	1488	1460 1		76
05	76818 X	71814	-0-	-5004	-0-	70117 1693 9	2	4	4	Y	1539	1576 1		39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 0 1H RRCID -> 293816 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8508 - 16360														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	51832 X	47338	-0-	-4494	-0-	45916	2	109	4	Y	1194	1221	1	61
01	51832 X	47141	-0-	-4691	-0-	1313	9							
02	45584 X	41963	-0-	-3621	-0-	45595	2	225	4	Y	1201	1238	1	24
03	48980 X	44201	-0-	-4779	-0-	1321	9							
04	46650 X	43346	-0-	-3304	-0-	40643	2	191	4	Y	1026	1031	1	19
05	47337 X	44123	-0-	-3214	-0-	1129	9							
						43040	2	61	4	Y	1000	986	1	33
						1100	9							
						42281	2	1065	9	Y	968	952	1	49
						43066	2	2	4	Y	959	983	1	25
						1055	9							
PGE DOS WELL #: K 2H RRCID -> 294021 COMPL. DATE 11/24/2022 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8173 - 25432														
12	93341 X	86649	-0-	-6692	-0-	84514	2	11	4	Y	1931	1445	0	4
01	92969 X	84887	-0-	-8082	-0-	2124	9							
02	83972 X	79144	-0-	-4828	-0-	81985	2	343	4	Y	2326	2090	0	7
03	91760 X	82901	-0-	-8859	-0-	2559	9							
04	85380 X	81207	-0-	-4173	-0-	76970	2	37	4	Y	1943	1908	0	7
05	87637 X	83058	-0-	-4579	-0-	2137	9							
						80730	2	45	4	Y	1933	1930	0	10
						2126	9							
						79175	2	23	4	Y	1826	1817	0	10
						2009	9					9	1	
						81055	2	30	4	Y	1794	1796	0	8
						1973	9							
PGE DOS WELL #: N 2H RRCID -> 294140 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8062 - 20471														
12	54120 X	54120	-0-	-0-	-0-	52432	2	7	4	Y	1528	1142	0	3
01	51212 X	50073	-0-	-1139	-0-	1681	9							
02	47208 X	43297	-0-	-3911	-0-	48132	2	200	4	Y	1583	1423	0	5
03	54126 X	47392	-0-	-6734	-0-	1741	9							
04	52380 X	45794	-0-	-6586	-0-	41634	2	20	4	Y	1494	1466	0	6
05	54126 X	44466	-0-	-9660	-0-	1643	9							
						45639	2	26	4	Y	1570	1568	0	8
						1727	9							
						44000	2	13	4	Y	1619	1610	0	9
						1781	9					8	1	
						42820	2	16	4	Y	1482	1485	0	6
						1630	9							
PGE DOS WELL #: K 1H RRCID -> 294177 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8118 - 23709														
12	94333 X	88993	-0-	-5340	-0-	86972	2	11	4	Y	1827	1367	0	3
01	91047 X	83770	-0-	-7277	-0-	2010	9							
02	82236 X	77069	-0-	-5167	-0-	81385	2	341	4	Y	1858	1669	0	6
03	89001 X	81353	-0-	-7648	-0-	2044	9							
04	86130 X	73646	-0-	-12484	-0-	75233	2	36	4	Y	1636	1606	0	6
05	89001 X	81359	-0-	-7642	-0-	1800	9							
						79478	2	45	4	Y	1664	1661	0	9
						1830	9							
						71887	2	21	4	Y	1580	1572	0	9
						1738	9					8	1	
						79414	2	30	4	Y	1741	1743	0	7
						1915	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT							
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575																	
PGE DOS WELL #: K 3H RRCID -> 294181 COMPL. DATE 11/24/2022 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8238 - 26802																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
12	126325 X	124213	-0-	-2112	-0-		120441 2 3757 9		15	4	Y	3415	2557 0	863 1			6
01	118885 X	116776	-0-	-2109	-0-		112642 2 3663 9		471	4	Y	3330	2993 0	333 1			10
02	109582 X	109582	-0-	-0-	-0-		106128 2 3403 9		51	4	Y	3094	3036 0	56 1			12
03	124217 X	114543	-0-	-9674	-0-		111228 2 3252 9		63	4	Y	2956	2952 0				16
04	120210 X	111524	-0-	-8686	-0-		108577 2 2915 9		32	4	Y	2650	2638 0	13 1			15
05	124217 X	113899	-0-	-10318	-0-		110725 2 3133 9		41	4	Y	2848	2851 0				12
PGE DOS WELL #: N 1H RRCID -> 294193 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8076 - 18685																	
12	50437 X	48047	-0-	-2390	-0-		46433 2 1608 9		6	4	Y	1462	1094 0	369 1			3
01	46562 X	45115	-0-	-1447	-0-		43277 2 1658 9		180	4	Y	1507	1354 0	151 1			5
02	44072 X	41913	-0-	-2159	-0-		40322 2 1572 9		19	4	Y	1429	1403 0	26 1			5
03	48794 X	43564	-0-	-5230	-0-		41991 2 1549 9		24	4	Y	1408	1406 0				7
04	47220 X	42203	-0-	-5017	-0-		40614 2 1577 9		12	4	Y	1434	1426 0	7 1			8
05	48050 X	44660	-0-	-3390	-0-		43045 2 1599 9		16	4	Y	1454	1456 0				6
PGE DOS WELL #: N 3H RRCID -> 294205 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8106 - 21989																	
12	62620 X	59548	-0-	-3072	-0-		57821 2 1720 9		7	4	Y	1564	1171 0	395 1			3
01	60543 X	57349	-0-	-3194	-0-		55519 2 1599 9		231	4	Y	1454	1307 0	146 1			4
02	59584 X	51234	-0-	-8350	-0-		49963 2 1247 9		24	4	Y	1134	1113 0	21 1			4
03	65968 X	54861	-0-	-11107	-0-		52803 2 2028 9		30	4	Y	1844	1838 0				10
04	63840 X	53908	-0-	-9932	-0-		52197 2 1696 9		15	4	Y	1542	1535 0	8 1			9
05	59551 X	53762	-0-	-5789	-0-		52344 2 1399 9		19	4	Y	1272	1276 0				5
PGE BROWNE WELL #: S 3H RRCID -> 295172 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7929 - 22886																	
12	3514 X	1063	-0-	-2451	-0-		843 2		220	9	Y	200	150 0	51 1			-0-
01	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-		1898 2 1093 9		8	4	Y	994	892 0	99 1			3
02	711 X	711	-0-	-0-	-0-		590 2		121	9	Y	110	111 0	2 1			-0-
03	3100 N	6362	-0-	3262	3262		5382 2 977 9		3	4	Y	888	883 0				5
04	3000 N	10668	-0-	7668	10930		9377 2 1288 9		3	4	Y	1171	1163 0	6 1			7
05	3100 N	11297	-0-	8197	19127		10387 2 906 9		4	4	Y	824	827 0				4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
PGE BROWNE WELL #: S 8H RRCID -> 295343 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7743 - 22227														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	7553	2	1	4	Y	1175	879	0	2
						1293	9							
01	9712 X	9712	-0-	-0-	-0-	8367	2	35	4	Y	1191	1070	0	4
						1310	9							
02	9603 X	9603	-0-	-0-	-0-	8157	2	4	4	Y	1311	1286	0	5
						1442	9							
03	9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	8232	2	5	4	Y	1172	1171	0	6
						1289	9							
04	9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	8257	2	2	4	Y	1061	1056	0	6
						1167	9							
05	10633 X	9930	-0-	-703	-0-	8771	2	3	4	Y	1051	1052	0	5
						1156	9							
PGE BROWNE WELL #: S 9H RRCID -> 295346 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7702 - 21619														
12	17918 X	8893	-0-	-9025	-0-	7496	2	1	4	Y	1269	950	0	2
						1396	9							
01	17918 X	9115	-0-	-8803	-0-	7679	2	32	4	Y	1276	1146	0	4
						1404	9							
02	8764 X	8334	-0-	-430	-0-	7046	2	4	4	Y	1167	1146	0	4
						1284	9							
03	9703 X	8705	-0-	-998	-0-	7418	2	4	4	Y	1166	1164	0	6
						1283	9							
04	9390 X	8431	-0-	-959	-0-	7235	2	2	4	Y	1085	1080	0	6
						1194	9							
05	9238 X	8839	-0-	-399	-0-	7623	2	3	4	Y	1103	1104	0	5
						1213	9							
PGE BROWNE WELL #: S 4H RRCID -> 295412 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7857 - 22621														
12	155 X	119	-0-	-36	-0-	119	2			Y	-0-			-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	3100 N	16589	-0-	13489	13489	14567	2	8	4	Y	1831	1821	0	10
						2014	9							
04	3000 N	18638	-0-	15638	29127	16660	2	5	4	Y	1794	1785	0	10
						1973	9							
05	3100 N	16785	-0-	13685	42812	15018	2	6	4	Y	1601	1604	0	7
						1761	9							
GATES 010 CHK-B 1286 W WELL #: 1H RRCID -> 295423 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8410 - 17746														
12	55211 X	54648	-0-	-563	-0-	3374	1	46901	2	N	3897	3825	1	352
						86	4	4287	9					
01	55211 X	50513	-0-	-4698	-0-	810	1	45455	2	N	3612	3835	1	129
						275	4	3973	9					
02	49868 X	46191	-0-	-3677	-0-	1652	1	40950	2	N	3074	3076	1	127
						208	4	3381	9					
03	54684 X	49620	-0-	-5064	-0-	1679	1	44186	2	N	3083	3076	1	134
						364	4	3391	9					
04	52920 X	48401	-0-	-4519	-0-	1541	1	43250	2	N	3103	3161	1	76
						197	4	3413	9					
05	54653 X	47906	-0-	-6747	-0-	1367	1	43039	2	N	2906	2896	1	86
						303	4	3197	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575															
PGE BROWNE WELL #: S 5H RRCID -> 295502 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 7974 - 21835															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	54715 X	42782	-0-	-11933	-0-	37380 5397	2 9	5	4	Y	4906	3669	0	1238	9
01	54715 X	43302	-0-	-11413	-0-	37882 5262	2 9	158	4	Y	4784	4300	0	479	14
02	39676 X	38304	-0-	-1372	-0-	33755 4532	2 9	17	4	Y	4120	4044	0	75	15
03	42780 X	37332	-0-	-5448	-0-	32995 4318	2 9	19	4	Y	3925	3919	0		21
04	41910 X	35656	-0-	-6254	-0-	31432 4215	2 9	9	4	Y	3832	3812	0	19	22
05	43307 X	36075	-0-	-7232	-0-	31923 4140	2 9	12	4	Y	3764	3770	0		16
PGE BROWNE WELL #: S 6H RRCID -> 295519 COMPL. DATE 07/22/2023 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 7919 - 22015															
12	50933 X	37290	-0-	-13643	-0-	33349 3937	2 9	4	4	Y	3579	2677	0	904	7
01	50933 X	36865	-0-	-14068	-0-	33250 3477	2 9	138	4	Y	3161	2842	0	316	10
02	33516 X	32504	-0-	-1012	-0-	29447 3042	2 9	15	4	Y	2765	2715	0	50	10
03	37293 X	35605	-0-	-1688	-0-	31247 4340	2 9	18	4	Y	3945	3934	0		21
04	36090 X	33299	-0-	-2791	-0-	29183 4107	2 9	9	4	Y	3734	3716	0	18	21
05	37293 X	34336	-0-	-2957	-0-	29932 4393	2 9	11	4	Y	3994	3998	0		17
PGE DOS WELL #: E 3H RRCID -> 300191 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8600 - 18943															
12	86250 X	86250	-0-	-0-	-0-	80283 5629	2 9	338	4	N	5117	5148	0		62
01	89621 X	81231	-0-	-8390	-0-	75769 5239	2 9	223	4	N	4763	4731	0		94
02	80948 X	72035	-0-	-8913	-0-	67409 4456	2 9	170	4	N	4051	4046	0		99
03	89218 X	73619	-0-	-15599	-0-	68668	2	4951	9	N	4501	4510	0		90
04	84570 X	69694	-0-	-14876	-0-	64901	2	4793	9	N	4357	4353	0		94
05	86242 X	72505	-0-	-13737	-0-	67609 4895	2 9	1	4	N	4450	4422	0		122
PGE DOS WELL #: E 4H RRCID -> 300193 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8665 - 16416															
12	78214 X	78214	-0-	-0-	-0-	71705 6207	2 9	302	4	N	5643	5666	0		69
01	80879 X	73744	-0-	-7135	-0-	67768 5777	2 9	199	4	N	5252	5217	0		104
02	73052 X	64405	-0-	-8647	-0-	59152 5104	2 9	149	4	N	4640	4630	0		114
03	80879 X	66379	-0-	-14500	-0-	61495	2	4884	9	N	4440	4465	0		89
04	77670 X	63409	-0-	-14261	-0-	58558	2	4851	9	N	4410	4404	0		95
05	78213 X	63273	-0-	-14940	-0-	58485 4787	2 9	1	4	N	4352	4328	0		119

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
PGE DOS WELL #: E 6H RRCID -> 300194 COMPL. DATE 06/15/2024 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8545 - 16046														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	28898 X	28898	-0-	-0-	-0-	25886	2	109	4	N	2639	2659	0	32
						2903	9							
01	37231 X	28194	-0-	-9037	-0-	24697	2	72	4	N	3114	3084	0	62
						3425	9							
02	31052 X	24501	-0-	-6551	-0-	21517	2	54	4	N	2664	2661	0	65
						2930	9							
03	31775 X	26313	-0-	-5462	-0-	23312	2	3001	9	N	2728	2738	0	55
04	29280 X	24245	-0-	-5035	-0-	21398	2	2847	9	N	2588	2587	0	56
05	28892 X	22821	-0-	-6071	-0-	20488	2	2333	9	N	2121	2119	0	58
PGE DOS WELL #: E 2H RRCID -> 300226 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8800 - 20377														
12	94553 X	94553	-0-	-0-	-0-	88485	2	373	4	N	5177	5213	0	63
						5695	9							
01	98797 X	85498	-0-	-13299	-0-	80269	2	236	4	N	4539	4512	0	90
						4993	9							
02	89236 X	79048	-0-	-10188	-0-	72746	2	183	4	N	5563	5517	0	136
						6119	9							
03	98797 X	81717	-0-	-17080	-0-	75983	2	5734	9	N	5213	5244	0	105
04	94080 X	78936	-0-	-15144	-0-	73441	2	5495	9	N	4995	4992	0	108
05	94550 X	79512	-0-	-15038	-0-	74450	2	1	4	N	4601	4583	0	126
						5061	9							
PGE DOS WELL #: E 1H RRCID -> 300274 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8735 - 20740														
12	108749 X	108749	-0-	-0-	-0-	98915	2	416	4	N	8562	7790	0	95
						9418	9							
01	108438 X	101985	-0-	-6453	-0-	93854	2	276	4	N	7141	7094	0	142
						7855	9							
02	97944 X	90152	-0-	-7792	-0-	82764	2	208	4	N	6527	6509	0	160
						7180	9							
03	108438 X	92766	-0-	-15672	-0-	86217	2	6549	9	N	5954	5994	0	120
04	104940 X	89754	-0-	-15186	-0-	83286	2	6468	9	N	5880	5873	0	127
05	108438 X	91517	-0-	-16921	-0-	84688	2	2	4	N	6206	6163	0	170
						6827	9							
PGE DOS WELL #: E 7H RRCID -> 300275 COMPL. DATE 06/18/2024 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8565 - 20388														
12	46975 X	46975	-0-	-0-	-0-	41644	2	175	4	N	4687	4714	0	57
						5156	9							
01	47306 X	45239	-0-	-2067	-0-	40187	2	117	4	N	4486	4454	0	89
						4935	9							
02	42728 X	39593	-0-	-3135	-0-	35150	2	88	4	N	3959	3951	0	97
						4355	9							
03	47306 X	42265	-0-	-5041	-0-	37898	2	4367	9	N	3970	3987	0	80
04	45780 X	38918	-0-	-6862	-0-	34682	2	4236	9	N	3851	3848	0	83
05	46965 X	38087	-0-	-8878	-0-	33817	2	1	4	N	3881	3858	0	106
						4269	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
PGE BROWNE WELL #: T 1H RRCID -> 300954 COMPL. DATE 08/01/2025 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8118 - 23139														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	693710 X	135212	-0-	-558498	-0-	121427	2	16	4	Y	12517	12537	0	23
						13769	9							
01	129239 X	118375	-0-	-10864	-0-	106640	2	446	4	Y	10263	10255	0	31
						11289	9							
02	116732 X	101353	-0-	-15379	-0-	92313	2	44	4	Y	8178	8029	0	31
						8996	9					149	1	
03	118823 X	86410	-0-	-32413	-0-	78626	2	43	4	Y	7037	7031	0	37
						7741	9							
04	114990 X	89879	-0-	-25111	-0-	82005	2	24	4	Y	7136	7097	0	41
						7850	9					35	1	
05	116002 X	86319	-0-	-29683	-0-	79325	2	29	4	Y	6332	6346	0	27
						6965	9							
PGE BROWNE WELL #: T 2H RRCID -> 300955 COMPL. DATE 07/31/2025 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7900 - 21641														
12	616415 X	115786	-0-	-500629	-0-	102747	2	14	4	Y	11841	11864	0	22
						13025	9							
01	104842 X	98486	-0-	-6356	-0-	86834	2	363	4	Y	10263	10254	0	31
						11289	9							
02	94696 X	83850	-0-	-10846	-0-	74818	2	36	4	Y	8178	8029	0	31
						8996	9					149	1	
03	98673 X	71288	-0-	-27385	-0-	64993	2	36	4	Y	5690	5691	0	30
						6259	9							
04	95490 X	78621	-0-	-16869	-0-	71828	2	21	4	Y	6156	6121	0	35
						6772	9					30	1	
05	88784 X	73816	-0-	-14968	-0-	68007	2	25	4	Y	5258	5270	0	23
						5784	9							
PGE BROWNE WELL #: T 3H RRCID -> 300980 COMPL. DATE 08/02/2025 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7791 - 21304														
12	640600 X	106565	-0-	-534035	-0-	94948	2	12	4	Y	10550	10570	0	19
						11605	9							
01	110174 X	94145	-0-	-16029	-0-	84594	2	354	4	Y	8361	8355	0	25
						9197	9							
02	99512 X	82335	-0-	-17177	-0-	74724	2	36	4	Y	6886	6759	0	26
						7575	9					126	1	
03	99603 X	76151	-0-	-23452	-0-	69268	2	38	4	Y	6223	6216	0	33
						6845	9							
04	96390 X	74445	-0-	-21945	-0-	68111	2	20	4	Y	5740	5712	0	33
						6314	9					28	1	
05	90024 X	72043	-0-	-17981	-0-	66341	2	25	4	Y	5161	5172	0	22
						5677	9							
PGE BROWNE WELL #: T102H RRCID -> 301343 COMPL. DATE 06/20/2025 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7619 - 22087														
12	0	121006	-0-	121006	510350	104132	2	14	4	N	15327	11480	0	28
						16860	9					3875	1	
01	614555 X	104205	-0-	-510350	-0-	89702	2	376	4	N	12843	11547	0	39
						14127	9					1285	1	
02	98224 X	82061	-0-	-16163	-0-	70663	2	34	4	N	10331	10142	0	39
						11364	9					189	1	
03	108748 X	76227	-0-	-32521	-0-	66101	2	36	4	N	9173	9163	0	49
						10090	9							
04	105240 X	72778	-0-	-32462	-0-	63200	2	18	4	N	8691	8649	0	49
						9560	9					42	1	
05	108748 X	70597	-0-	-38151	-0-	61925	2	23	4	N	7863	7878	0	34
						8649	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575																	
PGE BROWNE A WELL #: T 4H RRCID -> 301454 COMPL. DATE 08/01/2025 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7732 - 22185																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	131254 X	92779	-0-	-38475	-0-	-0-	80962	2	313	4	N	10458	10400	1			58
							11504	9									
*09	168361 X	168361	-0-	-0-	-0-	-0-	146695	2	318	4	N	19407	19411	1			54
							21348	9									
*10	157219 X	157219	-0-	-0-	-0-	-0-	139933	2	382	4	N	15367	11403	0	3972	1	46
							16904	9									
*11	128814 X	128814	-0-	-0-	-0-	-0-	114640	2	241	4	N	12666	10111	0	2557	1	44
							13933	9									
*12	131254 X	126029	-0-	-5225	-0-	-0-	112280	2	15	4	N	12485	9350	0	3156	1	23
							13734	9									
*01	131254 X	112299	-0-	-18955	-0-	-0-	100222	2	420	4	N	10597	9527	0	1061	1	32
							11657	9									
*02	118552 X	97205	-0-	-21347	-0-	-0-	87306	2	42	4	N	8961	8796	0	164	1	33
							9857	9									
*03	131254 X	95331	-0-	-35923	-0-	-0-	86466	2	48	4	N	8015	8006	0			42
							8817	9									
*04	127020 X	84898	-0-	-42122	-0-	-0-	76968	2	22	4	N	7189	7155	0	35	1	41
							7908	9									
*05	131254 X	NO RPT	-0-	-131254	-0-	-0-					N	NO RPT					41
PGE BROWNE B WELL #: T 5H RRCID -> 301462 COMPL. DATE 07/31/2025 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7739 - 23042																	
*07	5194 X	4	-0-	-5190	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	161014 X	82028	-0-	-78986	-0-	-0-	70038	2	271	4	N	10654	10595	1			59
							11719	9									
*09	176226 X	176226	-0-	-0-	-0-	-0-	151660	2	329	4	N	22034	22032	1			61
							24237	9									
*10	183064 X	183064	-0-	-0-	-0-	-0-	162455	2	444	4	N	18332	13601	0	4737	1	55
							20165	9									
*11	160413 X	160413	-0-	-0-	-0-	-0-	142237	2	299	4	N	16252	12971	0	3280	1	56
							17877	9									
*12	161014 X	160383	-0-	-631	-0-	-0-	141927	2	19	4	N	16761	12550	0	4236	1	31
							18437	9									
*01	161014 X	146927	-0-	-14087	-0-	-0-	128879	2	540	4	N	15916	14306	0	1593	1	48
							17508	9									
*02	145432 X	123218	-0-	-22214	-0-	-0-	108310	2	52	4	N	13505	13256	0	247	1	50
							14856	9									
*03	161014 X	125540	-0-	-35474	-0-	-0-	110407	2	61	4	N	13702	13680	0			72
							15072	9									
*04	155820 X	127706	-0-	-28114	-0-	-0-	113532	2	33	4	N	12855	12791	0	63	1	73
							14141	9									
*05	161014 X	NO RPT	-0-	-161014	-0-	-0-					N	NO RPT					73
CATURUS ENERGY, LLC 103593 GALVAN RANCH WELL #: B327H RRCID -> 271172 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016																	
12	7192 X	7080	-0-	-112	-0-	-0-	320	1	6742	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
01	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	-0-	352	1	6755	2	Y	34	32	0			3
							37	9									
02	6496 X	6380	-0-	-116	-0-	-0-	307	1	6050	2	Y	21	22	0			2
							23	9									
03	7192 X	7120	-0-	-72	-0-	-0-	332	1	6768	2	Y	18	19	0			1
							20	9									
04	6930 X	6669	-0-	-261	-0-	-0-	334	1	6317	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
05	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		CATURUS ENERGY, LLC		GALVAN RANCH		WELL #: B344H		RRCID -> 271518		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 8739		PERF. 9455 - 14603		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0										AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE
12	14167 X	13076	-0-	-0-	-1091		-0-			590 1	28 9	12458 2	Y	25	24 0	2
01	13801 X	13801	-0-	-0-	-0-		-0-			685 1	21 9	13095 2	Y	19	19 0	2
02	12796 X	11068	-0-	-0-	-1728		-0-			533 1	12 9	10523 2	Y	11	12 0	1
03	14616 X	14616	-0-	-0-	-0-		-0-			685 1	15 9	13916 2	Y	14	14 0	1
04	13350 X	13086	-0-	-0-	-264		-0-			651 1	12 9	12423 2	Y	11	12 0	-0-
05	13795 X	NO RPT	-0-	-0-	-13795		-0-						Y	NO RPT		-0-
GALVAN RANCH						WELL #: B340H		RRCID -> 271519		COMPL. DATE 10/02/2019		TOTAL DEPTH 8726		PERF. 9443 - 14780		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT		-0-
GALVAN RANCH						WELL #: B342		RRCID -> 271520		COMPL. DATE 10/04/2019		TOTAL DEPTH 8747		PERF. 9344 - 14912		
12	9796 X	9024	-0-	-0-	-772		-0-			407 1	14 9	8603 2	Y	13	13 0	1
01	9552 X	9552	-0-	-0-	-0-		-0-			471 1	18 9	9063 2	Y	16	16 0	1
02	8484 X	8232	-0-	-0-	-252		-0-			397 1	9 9	7826 2	Y	8	8 0	1
03	9393 X	9017	-0-	-0-	-376		-0-			422 1	9 9	8595 2	Y	-0-	1 0	-0-
04	9090 X	8515	-0-	-0-	-575		-0-			424 1	9 9	8091 2	Y	-0-		-0-
05	9548 X	NO RPT	-0-	-0-	-9548		-0-						Y	NO RPT		-0-
GALVAN RANCH						WELL #: B357H		RRCID -> 271521		COMPL. DATE 01/16/2015		TOTAL DEPTH 8822		PERF. 9441 - 14809		
12	13547 X	13185	-0-	-0-	-362		-0-			595 1	24 9	12566 2	Y	22	21 0	1
01	12039 X	12039	-0-	-0-	-0-		-0-			597 1	22 9	11420 2	Y	20	19 0	2
02	15344 X	10700	-0-	-0-	-4644		-0-			515 1	9 9	10176 2	Y	8	9 0	1
03	16988 X	12782	-0-	-0-	-4206		-0-			598 1	9 9	12175 2	Y	8	8 0	1
04	12960 X	11885	-0-	-0-	-1075		-0-			591 1	1 9	11293 2	Y	1	2 0	-0-
05	13175 X	NO RPT	-0-	-0-	-13175		-0-						Y	NO RPT		-0-
GALVAN RANCH						WELL #: B356H		RRCID -> 271522		COMPL. DATE 03/07/2022		TOTAL DEPTH 8829		PERF. 9254 - 14958		
12	1550 X	-0-	-0-	-0-	-1550		-0-						Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-		-0-
02	1176 X	-0-	-0-	-0-	-1176		-0-						Y	-0-		-0-
03	1302 X	-0-	-0-	-0-	-1302		-0-						Y	-0-		-0-
04	180 X	-0-	-0-	-0-	-180		-0-						Y	-0-		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CATURUS ENERGY, LLC														
GALVAN RANCH														
WELL #: B355H RRCID -> 271523 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
12	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	134	1	2872	2	Y	-0-		-0-	
01	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	145	1	2782	2	Y	-0-		-0-	
02	2632 X	2601	-0-	-31	-0-	127	1	2474	2	Y	-0-		-0-	
03	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	138	1	2812	2	Y	-0-		-0-	
04	2910 X	2733	-0-	-177	-0-	136	1	2597	2	Y	-0-		-0-	
05	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT		-0-	
GALVAN RANCH														
WELL #: B354H RRCID -> 271542 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816														
12	13051 X	12331	-0-	-720	-0-	556	1	11773	2	Y	2	2 0	-0-	
						2	9							
01	11550 X	11550	-0-	-0-	-0-	571	1	10977	2	Y	2	2 0	-0-	
						2	9							
02	11060 X	9734	-0-	-1326	-0-	470	1	9263	2	Y	1	1 0	-0-	
						1	9							
03	12245 X	11489	-0-	-756	-0-	537	1	10950	2	Y	2	2 0	-0-	
						2	9							
04	11940 X	11507	-0-	-433	-0-	572	1	10934	2	Y	1	1 0	-0-	
						1	9							
05	12338 X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					Y	NO RPT		-0-	
GALVAN RANCH														
WELL #: B353H RRCID -> 271543 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597														
12	17887 X	12081	-0-	-5806	-0-	546	1	11532	2	Y	3	3 0	-0-	
						3	9							
01	11818 X	11818	-0-	-0-	-0-	586	1	11228	2	Y	4	4 0	-0-	
						4	9							
02	12096 X	10562	-0-	-1534	-0-	510	1	10050	2	Y	2	2 0	-0-	
						2	9							
03	12772 X	7884	-0-	-4888	-0-	369	1	7514	2	Y	1	1 0	-0-	
						1	9							
04	12357 X	12357	-0-	-0-	-0-	614	1	11743	2	Y	-0-		-0-	
05	12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT		-0-	
GALVAN RANCH														
WELL #: B405H RRCID -> 272478 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989														
12	6665 X	4576	-0-	-2089	-0-	205	1	4325	2	Y	42	41 0	3	
						46	9							
01	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	216	1	4115	2	Y	37	37 0	3	
						41	9							
02	4816 X	3485	-0-	-1331	-0-	168	1	3302	2	Y	14	16 0	1	
						15	9							
03	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	231	1	4700	2	Y	24	23 0	2	
						26	9							
04	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	224	1	4247	2	Y	23	24 0	1	
						25	9							
05	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT		1	
GALVAN RANCH														
WELL #: B406H RRCID -> 272479 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT														
CATURUS ENERGY, LLC																																		
GALVAN RANCH																																		
WELL #: B408H															RRCID -> 272485					COMPL. DATE 04/19/2015					TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9217 - 15207									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE																			
12	6262 X	1004	-0-	-5258	-0-	46	1	958	2	Y	-0-				-0-																			
01	373 X	373	-0-	-0-	-0-	20	1	353	2	Y	-0-				-0-																			
02	5600 X	3660	-0-	-1940	-0-	177	1	3483	2	Y	-0-				-0-																			
03	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	285	1	5793	2	Y	86	80	0		-6																			
						95	9																											
04	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	271	1	5204	2	Y	59	63	0		2																			
						65	9																											
05	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT				2																			
GALVAN RANCH															WELL #: B324H					RRCID -> 273023					COMPL. DATE 05/07/2016					TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-																			
GALVAN RANCH															WELL #: B313H					RRCID -> 273194					COMPL. DATE 06/21/2015					TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229				
12	7285 X	5942	-0-	-1343	-0-	264	1	5576	2	Y	93	92	0	2 1	6																			
						102	9																											
01	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	378	1	7282	2	Y	176	168	0		14																			
						194	9																											
02	9044 X	6347	-0-	-2697	-0-	304	1	5937	2	Y	96	101	0		9																			
						106	9																											
03	10013 X	7704	-0-	-2309	-0-	354	1	7187	2	Y	148	145	0	1 1	11																			
						163	9																											
04	8880 X	5829	-0-	-3051	-0-	285	1	5431	2	Y	103	111	0		3																			
						113	9																											
05	7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT				3																			
GALVAN RANCH															WELL #: B334H					RRCID -> 277755					COMPL. DATE 03/20/2020					TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-																			
GALVAN RANCH															WELL #: B336H					RRCID -> 279364					COMPL. DATE 04/04/2015					TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9315 - 16589				
12	27652 X	25303	-0-	-2349	-0-	1145	1	24151	2	Y	6	6	0		-0-																			
						7	9																											
01	27099 X	27099	-0-	-0-	-0-	1344	1	25745	2	Y	9	8	0		1																			
						10	9																											
02	24584 X	23717	-0-	-867	-0-	1144	1	22565	2	Y	7	7	0		1																			
						8	9																											
03	26660 X	26508	-0-	-152	-0-	1244	1	25255	2	Y	8	8	0		1																			
						9	9																											
04	25830 X	24836	-0-	-994	-0-	1235	1	23594	2	Y	6	7	0		-0-																			
						7	9																											
05	27094 X	NO RPT	-0-	-27094	-0-					Y	NO RPT				-0-																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CATURUS ENERGY, LLC														
GALVAN RANCH														
WELL #: B333H RRCID -> 279643 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9313 - 16737														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	25823 X	19228	-0-	-6595	-0-	872	1	18338	2	Y	16	16	0	1
01	18269 X	18269	-0-	-0-	-0-	906	1	17331	2	Y	29	28	0	2
02	16576 X	6172	-0-	-10404	-0-	297	1	5865	2	Y	9	10	0	1
03	15066 X	-0-	-0-	-15066	-0-	32	1			Y	-0-	1	0	-0-
04	18600 X	-0-	-0-	-18600	-0-	10	9			Y	-0-			-0-
05	19220 X	NO RPT	-0-	-19220	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B328H RRCID -> 279644 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9499 - 16642														
12	9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	414	1	8706	2	Y	48	47	0	3
01	8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	53	9	8322	2	Y	58	56	0	5
02	8290 X	8290	-0-	-0-	-0-	434	1	7856	2	Y	34	36	0	3
03	9711 X	9711	-0-	-0-	-0-	64	9	9216	2	Y	35	35	0	3
04	8880 X	8727	-0-	-153	-0-	397	1	8267	2	Y	26	28	0	1
05	9176 X	NO RPT	-0-	-9176	-0-	37	9			Y	NO RPT			1
03			-0-	-0-	-0-	456	1							
04			-0-	-0-	-0-	39	9							
05			-0-	-0-	-0-	431	1							
			-0-	-0-	-0-	29	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B330H RRCID -> 279645 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9404 - 16556														
12	14B2 EXT	95	-0-	95	874	95	2			Y	-0-			-0-
01	882 X	8	-0-	-874	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
02	728 X	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-			-0-
03	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			-0-
04	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-			-0-
05	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B332H RRCID -> 279646 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9310 - 16599														
12	13795 X	12164	-0-	-1631	-0-	549	1	11596	2	Y	17	16	0	1
01	12018 X	12018	-0-	-0-	-0-	19	9	11399	2	Y	21	20	0	2
02	12678 X	12678	-0-	-0-	-0-	596	1	12052	2	Y	12	13	0	1
03	14223 X	14223	-0-	-0-	-0-	23	9	13543	2	Y	13	13	0	1
04	13592 X	13592	-0-	-0-	-0-	613	1	12904	2	Y	12	13	0	-0-
05	14043 X	NO RPT	-0-	-14043	-0-	13	9			Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681														
12	20987 X	18999	-0-	-1988	-0-	860	1	18125	2	Y	13	12	0	1
01	20553 X	20553	-0-	-0-	-0-	14	9	19493	2	Y	39	37	0	3
02	18844 X	18378	-0-	-466	-0-	1017	1	17484	2	Y	5	8	0	-0-
03	20684 X	20684	-0-	-0-	-0-	43	9	19704	2	Y	11	10	0	1
04	19650 X	19461	-0-	-189	-0-	888	1	18485	2	Y	8	9	0	-0-
05	20553 X	NO RPT	-0-	-20553	-0-	6	9			Y	NO RPT			-0-
			-0-	-0-	-0-	968	1							
			-0-	-0-	-0-	12	9							
			-0-	-0-	-0-	967	1							
			-0-	-0-	-0-	9	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
CATURUS ENERGY, LLC															
GALVAN RANCH															
WELL #: B358H RRCID -> 281291 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	21979 X	20792	-0-	-1187	-0-	938	1	19854	2	Y	-0-				-0-
01	20508 X	20508	-0-	-0-	-0-	1017	1	19491	2	Y	-0-				-0-
02	20076 X	18132	-0-	-1944	-0-	875	1	17257	2	Y	-0-				-0-
03	22227 X	20346	-0-	-1881	-0-	953	1	19393	2	Y	-0-				-0-
04	20460 X	19377	-0-	-1083	-0-	963	1	18414	2	Y	-0-				-0-
05	20801 X	NO RPT	-0-	-20801	-0-					Y	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH															
WELL #: B360H RRCID -> 281400 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733															
12	23560 X	23235	-0-	-325	-0-	1050	1	22185	2	Y	-0-				-0-
01	22624 X	22624	-0-	-0-	-0-	1121	1	21503	2	Y	-0-				-0-
02	22344 X	19954	-0-	-2390	-0-	964	1	18990	2	Y	-0-				-0-
03	24738 X	22175	-0-	-2563	-0-	1040	1	21135	2	Y	-0-				-0-
04	22590 X	19015	-0-	-3575	-0-	945	1	18070	2	Y	-0-				-0-
05	23250 X	NO RPT	-0-	-23250	-0-					Y	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH															
WELL #: B359H RRCID -> 281472 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794															
12	18569 X	13030	-0-	-5539	-0-	590	1	12440	2	Y	-0-				-0-
01	12084 X	12084	-0-	-0-	-0-	599	1	11485	2	Y	-0-				-0-
02	12544 X	10691	-0-	-1853	-0-	515	1	10176	2	Y	-0-				-0-
03	13888 X	11943	-0-	-1945	-0-	557	1	11386	2	Y	-0-				-0-
04	13440 X	11053	-0-	-2387	-0-	549	1	10504	2	Y	-0-				-0-
05	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH															
WELL #: B362H RRCID -> 288273 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9440 - 17383															
12	51739 X	47103	-0-	-4636	-0-	2132	1	44971	2	Y	-0-				-0-
01	46663 X	46663	-0-	-0-	-0-	2315	1	44348	2	Y	-0-				-0-
02	41276 X	41276	-0-	-0-	-0-	1992	1	39284	2	Y	-0-				-0-
03	49042 X	45890	-0-	-3152	-0-	2153	1	43737	2	Y	-0-				-0-
04	45750 X	42626	-0-	-3124	-0-	2122	1	40504	2	Y	-0-				-0-
05	47089 X	NO RPT	-0-	-47089	-0-					Y	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH															
WELL #: B363H RRCID -> 288443 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 9438 - 17190															
12	79732 X	71369	-0-	-8363	-0-	3227	1	68141	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
01	69772 X	69772	-0-	-0-	-0-	3463	1	66307	2	Y	2	2	0		-0-
						2	9								
02	60864 X	60864	-0-	-0-	-0-	2939	1	57924	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
03	74493 X	56540	-0-	-17953	-0-	2651	1	53888	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
04	69360 X	43570	-0-	-25790	-0-	2166	1	41390	2	Y	13	13	0		-0-
						14	9								
05	71362 X	NO RPT	-0-	-71362	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) FW EAGLE FORD I, LLC RANGER BEALL RANCH														CNTY: DIMMIT		
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
103899																
WELL #: 20H RRCID -> 296560 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8328 - 15494																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		4216 X	3715	-0-	-501	-0-		854 1	1234 9	1627	3	Y	1122	1140	0	85
01		4278 X	3547	-0-	-731	-0-		855 1	1 4	1346	3	Y	1223	1117	0	191
02		3864 X	3479	-0-	-385	-0-		708 1	1 4	1345 9	3	Y	1022	993	0	220
03		4278 X	2891	-0-	-1387	-0-		1124 9	583 1	1822	3	Y	441	553	0	108
04		3810 X	2006	-0-	-1804	-0-		1 4	485 9	798	3	Y	760	750	0	118
05		3844 X	3618	-0-	-226	-0-		371 1	1 4	836 9	3	Y	1774	1787	0	105
								512 1	1951 9	1155	3	Y				
RANGER BEALL RANCH														WELL #: 21H RRCID -> 296561 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8291 - 14391		
12		2604 X	1945	-0-	-659	-0-		565 1	303 9	1077	3	Y	275	280	0	26
01		2387 X	1778	-0-	-609	-0-		562 1	1 4	886	3	Y	299	273	0	52
02		2362 X	2362	-0-	-0-	-0-		567 1	1 4	329 9	3	Y	432	418	0	66
03		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-		475 9	669 1	1320	3	Y	754	786	0	34
04		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-		1 4	829 9	2091	3	Y	856	846	0	44
05		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-		587 1	1 4	1264 3	Y	942 9	972	975	0	41
								584 1	1069 9	1317	3	Y				
RANGER BEALL RANCH														WELL #: 26H RRCID -> 296562 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8255 - 11146		
12		4125 X	4125	-0-	-0-	-0-		1363 1	168 9	2594	3	Y	153	137	0	31
01		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-		1376 1	2 4	2165	3	Y	147	156	0	22
02		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-		970 1	106 9	162 9	3	Y	96	68	0	50
03		1819 X	1819	-0-	-0-	-0-		2253 3	447 1	1242	3	Y	117	147	0	20
04		1437 X	1437	-0-	-0-	-0-		1 4	129 9	875	3	Y	95	99	0	16
05		1312 X	1312	-0-	-0-	-0-		456 1	1 4	105 9	3	Y	147	140	0	23
								379 1	162 9	771	3	Y				
RANGER BEALL RANCH														WELL #: 27H RRCID -> 296563 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8186 - 11275		
12		4755 X	4755	-0-	-0-	-0-		1593 1	129 9	3033	3	Y	117	105	0	23
01		4266 X	4266	-0-	-0-	-0-		1609 1	3 4	2530	3	Y	113	120	0	16
02		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-		1162 1	92 9	124 9	3	Y	84	59	0	41
03		2101 X	2101	-0-	-0-	-0-		509 1	1 4	2701	3	Y	158	182	0	17
04		1655 X	1655	-0-	-0-	-0-		1 4	174 9	1417	3	Y	121	124	0	14
05		1817 X	1817	-0-	-0-	-0-		521 1	1 4	1000	3	Y	220	209	0	25
								1 4	133 9	1055	3	Y				
								520 1	242 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
FW EAGLE FORD I, LLC												103899											
RANGER BEALL RANCH												WELL #:		28H	RRCID -> 296586		COMPL. DATE 07/14/2015		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 8312 - 11855		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM				
0											AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
12	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-						1384	1	2634	3	N	200	179	0	40				
											220	9											
01	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-						1397	1	2197	3	N	192	204	0	28				
											2	4	211	9									
02	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-						1042	1	2420	3	N	115	81	0	62				
											127	9											
03	1767 X	1706	-0-	-61	-0-						445	1	1240	3	N	18	55	0	25				
											1	4	20	9									
04	1710 X	1407	-0-	-303	-0-						470	1	903	3	N	30	37	0	18				
											1	4	33	9									
*05	1767 X	1496	-0-	-271	-0-						469	1	953	3	N	67	63	0	22				
											74	9											
ASHERTON SOUTH UNIT						WELL #:		9HS	RRCID -> 296732		COMPL. DATE 03/10/2014		TOTAL DEPTH 6738		PERF. 6938 - 11982								
12	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-						1817	3	23	4	Y	148	166	1	191				
											163	9											
01	2108 X	2066	-0-	-42	-0-						1930	3	136	9	Y	124	108	1	207				
02	1904 X	1215	-0-	-689	-0-						1064	3	151	9	Y	137	164	1	180				
03	2015 X	1175	-0-	-840	-0-						1080	3	95	9	Y	86	209	1	57				
04	2010 X	1203	-0-	-807	-0-						1065	3	138	9	Y	125	95	1	87				
05	2077 X	1280	-0-	-797	-0-						1111	3	169	9	Y	154	210	1	31				
ASHERTON NORTH UNIT						WELL #:		10HN	RRCID -> 296733		COMPL. DATE 03/12/2014		TOTAL DEPTH 6330		PERF. 6903 - 12054								
12	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-						1830	3	23	4	Y	197	222	1	254				
											217	9											
01	2201 X	2125	-0-	-76	-0-						1943	3	182	9	Y	165	144	1	275				
02	1988 X	1272	-0-	-716	-0-						1071	3	201	9	Y	183	218	1	240				
03	2077 X	1211	-0-	-866	-0-						1087	3	124	9	Y	113	278	1	75				
04	2070 X	1258	-0-	-812	-0-						1073	3	185	9	Y	168	127	1	116				
05	2139 X	1346	-0-	-793	-0-						1119	3	227	9	Y	206	280	1	42				
ASHERTON						WELL #:		1HN	RRCID -> 296735		COMPL. DATE 10/03/2018		TOTAL DEPTH 6682		PERF. 6813 - 17592								
12	3193 X	2660	-0-	-533	-0-						1474	3	19	4	N	1061	1121	1	186				
											1167	9											
01	3193 X	2887	-0-	-306	-0-						1715	3	1172	9	N	1065	1084	1	167				
02	2884 X	1979	-0-	-905	-0-						922	3	1057	9	N	961	919	1	209				
03	2666 X	2283	-0-	-383	-0-						1011	3	1272	9	N	1156	1253	1	112				
04	2790 X	2275	-0-	-515	-0-						1063	3	1212	9	N	1102	1115	1	99				
05	2883 X	2237	-0-	-646	-0-						1048	3	1189	9	N	1081	1111	1	69				
ASHERTON W						WELL #:		3HN	RRCID -> 296736		COMPL. DATE 10/03/2018		TOTAL DEPTH 6680		PERF. 6782 - 17577								
12	186 X	88	-0-	-98	-0-						58	3	1	4	N	26			172				
											29	9											
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-						31	3	118	9	N	107	189	1	90				
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-						40	3	171	9	N	155	183	1	62				
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-						60	3	156	9	N	142	164	1	40				
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-						63	3	152	9	N	138	39	1	139				
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-						39	3	183	9	N	166	159	1	141				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
FW EAGLE FORD I, LLC														
RANGER BEALL RANCH														
WELL #: 10H RRCID -> 299327 COMPL. DATE 10/04/2023 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8055 - 17197														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	8060 X	6938	-0-	-1122	-0-	1058	1	2013	3	Y	3515	3525	0	217
01	6727 X	6361	-0-	-366	-0-	3867	9	1637	3	Y	3346	3344	0	219
02	6972 X	6646	-0-	-326	-0-	1041	1	3681	9	Y	3025	2981	0	263
03	7719 X	7091	-0-	-628	-0-	2	4	2320	3	Y	2871	3012	0	122
04	7470 X	5834	-0-	-1636	-0-	998	1	2977	3	Y	2731	2743	0	110
05	7347 X	5955	-0-	-1392	-0-	3328	9	3158	9	Y	2923	2832	0	201
						954	1	1930	3	Y				
						2	4	3004	9	Y				
						898	1	1899	3	Y				
						2	4							
						841	1							
						3215	9							
RANGER BEALL RANCH														
WELL #: 23H RRCID -> 299328 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8082 - 17244														
12	8556 X	4516	-0-	-4040	-0-	593	1	1126	3	Y	2543	2552	0	184
01	7068 X	6610	-0-	-458	-0-	2797	9	2078	3	Y	2914	2909	0	189
02	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	1323	1	3205	9	Y	3239	3182	0	246
03	7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	4	4	2438	3	Y	3094	3231	0	109
04	6390 X	6229	-0-	-161	-0-	1051	1	3563	9	Y	2941	2945	0	105
05	7595 X	6773	-0-	-822	-0-	1	4	2933	3	Y	3042	2949	0	198
						945	1	3403	9	Y				
						3	4	2042	3	Y				
						950	1	3235	9	Y				
						2	4	2374	3	Y				
						1053	1							
						3346	9							
JONAH ENERGY LLC														
SPR														
WELL #: 2805EH RRCID -> 300492 COMPL. DATE 10/01/2025 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6509 - 16295														
12	SHUT IN	66114	-0-	66114	143165	2445	1	46465	3	N	15640	15644	0	123
01	203175 X	60010	-0-	-143165	-0-	17204	9	43822	3	N	12275	12234	0	163
02	50827 X	50827	-0-	-0-	-0-	2685	1	38708	3	N	8841	8860	0	143
03	49170 X	49170	-0-	-0-	-0-	13503	9	37896	3	N	7999	7953	0	188
04	46860 X	42473	-0-	-4387	-0-	2394	1	33159	3	N	6295	6393	0	90
05	48422 X	NO RPT	-0-	-48422	-0-	9725	9			N	NO RPT			90
						2475	1							
						8799	9							
						2389	1							
						6925	9							
SPR														
WELL #: 2807EH RRCID -> 300493 COMPL. DATE 10/05/2025 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 6604 - 16390														
12	SHUT IN	64276	-0-	64276	136727	2354	1	44747	3	N	15614	15607	0	123
01	193283 X	56556	-0-	-136727	-0-	17175	9	40788	3	N	12063	12025	0	160
02	47292 X	47292	-0-	-0-	-0-	2499	1	35682	3	N	8548	8568	0	139
03	47059 X	47059	-0-	-0-	-0-	13269	9	35840	3	N	8071	8019	0	190
04	42330 X	40793	-0-	-1537	-0-	2207	1	31444	3	N	6440	6538	0	92
05	43741 X	NO RPT	-0-	-43741	-0-	9403	9			N	NO RPT			92
						2341	1							
						8878	9							
						2265	1							
						7084	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
JONAH ENERGY LLC														
SPR														
WELL #: 4504EH RRCID -> 300607 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6282 - 16844														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	85994 X	13762	-0-	-72232	-0-	810	1	11295	3	Y	1258	1310	0	102
						273	4	1384	9					
01	85994 X	13591	-0-	-72403	-0-	846	1	11208	3	Y	1201	1201	0	102
						216	4	1321	9					
02	13256 X	13256	-0-	-0-	-0-	777	1	11215	3	Y	1005	1002	0	105
						158	4	1106	9					
03	14515 X	14515	-0-	-0-	-0-	881	1	11987	3	Y	1197	1194	0	108
						330	4	1317	9					
*04	13687 X	13687	-0-	-0-	-0-	1029	1	11123	3	Y	1184	1164	0	128
						233	4	1302	9					
05	14663 X	NO RPT	-0-	-14663	-0-					Y	NO RPT			128
SPR														
WELL #: 5602EH RRCID -> 300808 COMPL. DATE 09/04/2024 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6513 - 15363														
12	58838 X	27970	-0-	-30868	-0-	2362	1	23452	3	N	1864	1870	0	148
						106	4	2050	9					
01	58838 X	25849	-0-	-32989	-0-	1891	1	21889	3	N	1698	1636	0	122
						201	4	1868	9					
02	53144 X	22377	-0-	-30767	-0-	1686	1	19004	3	N	1415	1379	0	158
						130	4	1557	9					
03	30256 X	23971	-0-	-6285	-0-	1950	1	20173	3	N	1552	1515	0	195
						141	4	1707	9					
04	28200 X	21550	-0-	-6650	-0-	2359	1	17627	3	N	1353	1397	0	151
						76	4	1488	9					
05	27962 X	NO RPT	-0-	-27962	-0-					N	NO RPT			151
SPR														
WELL #: 5604EH RRCID -> 300810 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6320 - 15650														
12	62744 X	32680	-0-	-30064	-0-	2744	1	27237	3	N	2342	2352	0	186
						123	4	2576	9					
01	62744 X	29996	-0-	-32748	-0-	2184	1	25282	3	N	2089	2016	0	151
						232	4	2298	9					
02	56672 X	26763	-0-	-29909	-0-	1975	1	22269	3	N	2151	2065	0	237
						153	4	2366	9					
03	35371 X	28528	-0-	-6843	-0-	2310	1	23896	3	N	1959	1945	0	251
						167	4	2155	9					
04	32730 X	26125	-0-	-6605	-0-	2854	1	21329	3	N	1682	1744	0	189
						92	4	1850	9					
05	32674 X	NO RPT	-0-	-32674	-0-					N	NO RPT			189
EL TORO RESOURCES LLC														
COMANCHE														
WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591														
12	1488 N	1461	-0-	-27	-0-	1411	3	50	9	N	45	161	1	80
01	1364 N	1287	-0-	-77	-0-	1222	3	65	9	N	59			139
02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1467	3	73	9	N	66	160	1	45
03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1420	3	67	9	N	61			106
04	1260 N	1107	-0-	-153	-0-	1059	3	48	9	N	44			150
05	1488 N	1087	-0-	-401	-0-	1023	3	64	9	N	58	161	1	47
PRITCHETT														
WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
EL TORO RESOURCES LLC				//CONT.//	250718														
BRISCOE-MCKNIGHT				WELL #:		RRCID -> 266351	COMPL. DATE 09/29/2009	TOTAL DEPTH 5861	PERF. 6087	-	9359								
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					56		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					56		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					56		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					56		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					56		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					56		
CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017																			

RISINGER					WELL #:	3000H	RRCID ->	286422	COMPL. DATE	03/03/2018	TOTAL	DEPTH	4762	PERF.	5429	-	10639
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		62	32	1				33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	25	1				8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		37	15	1				30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	26	1				4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		9	6	1				7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	6	1				1

EOG RESOURCES, INC.															
CODIGO			253162												
			WELL #:												
			1H												
			RRCID -> 292837												
			COMPL. DATE 06/01/2022												
			TOTAL DEPTH												
			9468 PERF. 9855 - 20121												
12	11586 X	11586	-0-	-0-	-0-	10238	3	121	4	Y	1115	1106	1	2 8	9
						1227	9								
01	10579 X	10579	-0-	-0-	-0-	9759	3	86	4	Y	667	669	1	2 8	5
						734	9								
02	8506 X	8506	-0-	-0-	-0-	7783	3	46	4	Y	615	612	1	2 8	6
						677	9								
03	11594 X	8313	-0-	-3281	-0-	7572	3	104	4	Y	579	576	1	2 8	7
						637	9								
04	11220 X	8368	-0-	-2852	-0-	7681	3	75	4	Y	556	556	1	1 8	6
						612	9								
05	11594 X	8004	-0-	-3590	-0-	7329	3	67	4	Y	553	549	1	1 8	9
						608	9								

CODIGO					WELL #:	2H	RRCID -> 292897	COMPL.	DATE 06/01/2022	TOTAL	DEPTH	9396	PERF.	9508	-	19924
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-						-0-

CODIGO				WELL #:		4H	RRCID -> 294239	COMPL.	DATE 02/16/2023			TOTAL	DEPTH	9540	PERF.	9991 -	21922
12	14B2	EXT	1935	-0-	1935		1935	1726	3	4	4	Y	186	185	1		2
								205	9								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		1935					Y	-0-	1	1		1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		1935					Y	-0-				1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		1935					Y	-0-				1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		1935					Y	-0-				1
05	14B2	EXT	24215	-0-	24215		26150	23883	3	17	4	Y	286	275	1	7	8
								315	9								5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) EOG RESOURCES, INC. CODIGO															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 253162 WELL #: 3H RRCID -> 294261 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9572 - 21749															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																
12	116042 X	116042	-0-	-0-	-0-	110967 4934	3 9	141	4	Y	4485	4457	1	1	8	39																
01	92677 X	92677	-0-	-0-	-0-	88984 3586	3 9	107	4	Y	3260	3274	1	2	8	23																
02	84476 X	72514	-0-	-11962	-0-	69809 2624	3 9	81	4	Y	2385	2384	1	2	8	22																
03	93527 X	73367	-0-	-20160	-0-	70417 2863	3 9	87	4	Y	2603	2592	1	2	8	31																
04	90510 X	64598	-0-	-25912	-0-	62211 2313	3 9	74	4	Y	2103	2110	1	2	8	22																
05	93527 X	64506	-0-	-29021	-0-	62103 2330	3 9	73	4	Y	2118	2103	1	2	8	35																

CODIGO															WELL #:	5H	RRCID -> 294274	COMPL. DATE 02/16/2023	TOTAL DEPTH	9534 PERF. 9613 - 21634												
12	45531 X	45531	-0-	-0-	-0-	43893 1591	3 9	47	4	Y	1446	1433	1	2	8	14																
01	T. A.	53252	-0-	53252	53252	50211 2963	3 9	78	4	Y	2694	2688	1	2	8	18																
02	T. A.	37018	-0-	37018	90270	34624 2334	3 9	60	4	Y	2122	2120	1	2	8	18																
03	T. A.	56452	-0-	56452	146722	53497 2875	3 9	80	4	Y	2614	2599	1	3	8	30																
04	T. A.	47578	-0-	47578	194300	44966 2541	3 9	71	4	Y	2310	2315	1	3	8	22																
05	251077 X	56777	-0-	-194300	-0-	54010 2690	3 9	77	4	Y	2445	2427	1	3	8	37																

CODIGO															WELL #:	6H	RRCID -> 294275	COMPL. DATE 02/16/2023	TOTAL DEPTH	9590 PERF. 9762 - 21902												
12	14B2 EXT	24304	-0-	24304	24304	23641 642	3 9	21	4	Y	584	576	1	3	8	6																
01	14B2 EXT	53046	-0-	53046	77350	51453 1540	3 9	53	4	Y	1400	1391	1	6	8	9																
02	14B2 EXT	41071	-0-	41071	118421	39583 1442	3 9	46	4	Y	1311	1305	1	4	8	11																
03	14B2 EXT	43470	-0-	43470	161891	41823 1596	3 9	51	4	Y	1451	1442	1	4	8	16																
04	14B2 EXT	38912	-0-	38912	200803	37560 1309	3 9	43	4	Y	1190	1189	1	5	8	12																
05	241453 X	40650	-0-	-200803	-0-	39352 1256	3 9	42	4	Y	1142	1132	1	4	8	18																

CODIGO															WELL #:	10H	RRCID -> 295559	COMPL. DATE 09/26/2023	TOTAL DEPTH	9566 PERF. 10620 - 20057												
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1																
01	T. A.	5501	-0-	5501	5501	4808 690	3 9	3	4	Y	627	607	1	17	8	4																
02	T. A.	6534	-0-	6534	12035	6211 18546	3 9	323	9	Y	294	284	1	12	8	2																
03	T. A.	6511	-0-	6511	18546	5940	3	571	9	Y	519	504	1	11	8	6																
04	T. A.	6335	-0-	6335	24881	5808	3	527	9	Y	479	473	1	8	8	4																
05	30829 X	5948	-0-	-24881	-0-	5566	3	382	9	Y	347	340	1	6	8	5																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
EOG RESOURCES, INC.														
CODIGO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 253162														
WELL #: 8H RRCID -> 295562 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9899 - 20079														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B2 EXT	110	-0-	110	110	65	3	1	4	Y	40	39	1	1
						44	9							1
CODIGO														
WELL #: 9H RRCID -> 295563 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 10433 - 20085														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	T. A.	23619	-0-	23619	23619	22267	3	36	4	Y	1196	1162	1	9
						1316	9							
02	T. A.	20663	-0-	20663	44282	19627	3	25	4	Y	919	901	1	9
						1011	9							
03	T. A.	17925	-0-	17925	62207	16476	3	32	4	Y	1288	1267	1	15
						1417	9							
04	T. A.	17724	-0-	17724	79931	16590	3	25	4	Y	1008	1003	1	10
						1109	9							
05	99010 X	19079	-0-	-79931	-0-	17878	3	25	4	Y	1069	1054	1	17
						1176	9							
AGAVE A														
WELL #: 1H RRCID -> 295736 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9969 - 21300														
12	14912 X	14912	-0-	-0-	-0-	13885	3	16	4	Y	919	907	1	9
						1011	9							
01	12162 X	12162	-0-	-0-	-0-	11635	3	6	4	Y	474	477	1	4
						521	9							
02	15624 X	240	-0-	-15384	-0-	122	3	1	4	Y	106	108	1	2
						117	9							
03	17298 X	181	-0-	-17117	-0-	101	3	1	4	Y	72	72	1	2
						79	9							
04	14430 X	40	-0-	-14390	-0-	23	3	17	9	Y	15	15	1	2
05	14911 X	-0-	-0-	-14911	-0-					Y	-0-			2
CODIGO														
WELL #: 7H RRCID -> 295773 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9717 - 19928														
12	21979 X	21979	-0-	-0-	-0-	19470	3	39	4	Y	2245	2227	1	20
						2470	9							
01	T. A.	74166	-0-	74166	74166	68117	3	110	4	Y	5399	5375	1	36
						5939	9							
02	T. A.	69984	-0-	69984	144150	66623	3	73	4	Y	2989	2985	1	26
						3288	9							
03	T. A.	70220	-0-	70220	214370	67321	3	66	4	Y	2575	2559	1	30
						2833	9							
04	T. A.	61743	-0-	61743	276113	59160	3	57	4	Y	2296	2295	1	22
						2526	9							
05	337731 X	61618	-0-	-276113	-0-	59137	3	55	4	Y	2205	2186	1	34
						2426	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
EOG RESOURCES, INC.															//CONT.// 12018 200 //CONT.// 253162																																																																										
AGAVE B															WELL #: 2H															RRCID -> 295814															COMPL. DATE 08/20/2023															TOTAL DEPTH 9378															PERF. 9842 - 21004														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																				
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																				
12	18910	X	18862	-0-		-48		-0-			17611	3	19	4	Y	1120	1111	1	2	8	11																																																																				
											1232	9																																																																													
01	19303	X	19303	-0-		-0-		-0-			17949	3	20	4	Y	1213	1213	1	2	8	9																																																																				
											1334	9																																																																													
02	20760	X	20760	-0-		-0-		-0-			19367	3	21	4	Y	1247	1242	1	2	8	12																																																																				
											1372	9																																																																													
03	22059	X	22059	-0-		-0-		-0-			20534	3	27	4	Y	1362	1355	1	2	8	17																																																																				
											1498	9																																																																													
04	21411	X	21411	-0-		-0-		-0-			19992	3	25	4	Y	1267	1269	1	2	8	13																																																																				
											1394	9																																																																													
05	22971	X	20581	-0-		-2390		-0-			19133	3	25	4	Y	1294	1284	1	2	8	21																																																																				
											1423	9																																																																													
AGAVE C															WELL #: 3H															RRCID -> 295815															COMPL. DATE 08/20/2023															TOTAL DEPTH 9477															PERF. 9832 - 21078														
12	13857	X	13663	-0-		-194		-0-			12905	3	11	4	Y	679	674	1	2	8	6																																																																				
											747	9																																																																													
01	14841	X	14841	-0-		-0-		-0-			14228	3	7	4	Y	551	551	1	2	8	4																																																																				
											606	9																																																																													
02	16100	X	14160	-0-		-1940		-0-			13565	3	10	4	Y	532	530	1	1	8	5																																																																				
											585	9																																																																													
03	17825	X	14649	-0-		-3176		-0-			14024	3	12	4	Y	557	554	1	1	8	7																																																																				
											613	9																																																																													
04	14370	X	13798	-0-		-572		-0-			13167	3	12	4	Y	563	562	1	2	8	6																																																																				
											619	9																																																																													
05	15686	X	12336	-0-		-3350		-0-			11695	3	12	4	Y	572	568	1	1	8	9																																																																				
											629	9																																																																													
AGAVE D															WELL #: 4H															RRCID -> 295816															COMPL. DATE 08/20/2023															TOTAL DEPTH 9380															PERF. 9635 - 20798														
12	26040	X	25321	-0-		-719		-0-			23669	3	24	4	Y	1480	1470	1	2	8	14																																																																				
											1628	9																																																																													
01	28115	X	28115	-0-		-0-		-0-			26129	3	30	4	Y	1778	1778	1	2	8	12																																																																				
											1956	9																																																																													
02	30464	X	26904	-0-		-3560		-0-			25005	3	28	4	Y	1701	1696	1	2	8	15																																																																				
											1871	9																																																																													
03	33728	X	29528	-0-		-4200		-0-			27459	3	36	4	Y	1848	1839	1	2	8	22																																																																				
											2033	9																																																																													
04	27943	X	27943	-0-		-0-		-0-			26120	3	32	4	Y	1628	1632	1	2	8	16																																																																				
											1791	9																																																																													
05	29791	X	26597	-0-		-3194		-0-			24740	3	32	4	Y	1659	1647	1	2	8	26																																																																				
											1825	9																																																																													
ANEJO A															WELL #: 1H															RRCID -> 298293															COMPL. DATE 09/20/2024															TOTAL DEPTH 9311															PERF. 9775 - 18821														
12	37789	X	37263	-0-		-526		-0-			35392	3	27	4	Y	1676	1663	1	3	8	14																																																																				
											1844	9																																																																													
01	47449	X	47449	-0-		-0-		-0-			45413	3	32	4	Y	1822	1819	1	5	8	12																																																																				
											2004	9																																																																													
02	41076	X	38162	-0-		-2914		-0-			36579	3	25	4	Y	1416	1413	1	3	8	12																																																																				
											1558	9																																																																													
03	45477	X	32559	-0-		-12918		-0-			31004	3	25	4	Y	1391	1383	1	4	8	16																																																																				
											1530	9																																																																													
04	45930	X	34735	-0-		-11195		-0-			33156	3	37	4	Y	1402	1401	1	4	8	13																																																																				
											1542	9																																																																													
05	47461	X	34728	-0-		-12733		-0-			33158	3	38	4	Y	1393	1382	1	3	8	21																																																																				
											1532	9																																																																													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
EOG RESOURCES, INC.														
ANEJO B														
WELL #: 2H RRCID -> 298339 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9587 - 19820														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	38006 X	17234	-0-	-20772	-0-	16272 3	14 4	Y	862	858 1	2 8			8
01	49978 X	49978	-0-	-0-	-0-	948 9								
02	38556 X	23109	-0-	-15447	-0-	47836 3	34 4	Y	1916	1905 1	6 8			13
03	42687 X	39864	-0-	-2823	-0-	2108 9								
04	41310 X	37579	-0-	-3731	-0-	21782 3	20 4	Y	1188	1188 1	3 8			10
05	42687 X	35865	-0-	-6822	-0-	1307 9								
						37852 3	33 4	Y	1799	1785 1	4 8			20
						1979 9								
						35861 3	27 4	Y	1537	1539 1	4 8			14
						1691 9								
						34207 3	27 4	Y	1483	1471 1	3 8			23
						1631 9								
ANEJO C														
WELL #: 3H RRCID -> 298347 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9597 - 20788														
12	36566 X	36566	-0-	-0-	-0-	34770 3	27 4	Y	1608	1596 1	3 8			14
01	26332 X	26332	-0-	-0-	-0-	1769 9								
02	35121 X	35121	-0-	-0-	-0-	25129 3	19 4	Y	1076	1079 1	3 8			8
03	36580 X	34267	-0-	-2313	-0-	1184 9								
04	35400 X	31550	-0-	-3850	-0-	33403 3	26 4	Y	1538	1529 1	3 8			14
05	38874 X	31999	-0-	-6875	-0-	1692 9								
						32379 3	30 4	Y	1689	1679 1	4 8			20
						1858 9								
						29838 3	28 4	Y	1531	1533 1	3 8			15
						1684 9								
						30335 3	26 4	Y	1489	1478 1	2 8			24
						1638 9								
ANEJO D														
WELL #: 4H RRCID -> 298356 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9594 - 21663														
12	41850 X	37236	-0-	-4614	-0-	35272 3	29 4	Y	1759	1749 1	2 8			15
01	47105 X	47105	-0-	-0-	-0-	1935 9								
02	42952 X	39489	-0-	-3463	-0-	44404 3	41 4	Y	2418	2413 1	4 8			16
03	47554 X	39152	-0-	-8402	-0-	2660 9								
04	46020 X	35166	-0-	-10854	-0-	37424 3	31 4	Y	1849	1847 1	2 8			16
05	47120 X	37736	-0-	-9384	-0-	2034 9								
						36911 3	35 4	Y	2005	1996 1	2 8			23
						2206 9								
						33113 3	32 4	Y	1837	1840 1	3 8			17
						2021 9								
						35593 3	33 4	Y	1918	1904 1	2 8			29
						2110 9								
CODIGO														
WELL #: 16H RRCID -> 300458 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 10003 - 21435														
12	380029 X	185698	-0-	-194331	-0-	172242 3	253 4	Y	12003	11925 1	35 8			104
01	380029 X	141528	-0-	-238501	-0-	13203 9								
02	343252 X	105410	-0-	-237842	-0-	132122 3	181 4	Y	8386	8407 1	22 8			61
03	380029 X	101422	-0-	-278607	-0-	9225 9								
04	248370 X	74687	-0-	-173683	-0-	98397 3	134 4	Y	6254	6239 1	16 8			60
05	185690 X	88854	-0-	-96836	-0-	6879 9								
						94719 3	119 4	Y	5985	5956 1	14 8			75
						6584 9								
						70552 3	74 4	Y	3692	3712 1	9 8			46
						4061 9								
						84183 3	86 4	Y	4168	4128 1	12 8			74
						4585 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
EOG RESOURCES, INC.														
CODIGO														
WELL #: 17H RRCID -> 300459 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9537 PERF.10017 - 21760														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
12	287277 X	213193	-0-	-74084	-0-	199238 13688 9	3	267	4	Y	12444	12362	1	37 8 107
01	166517 X	166517	-0-	-0-	-0-	156842 9484 9	3	191	4	Y	8622	8644	1	22 8 63
02	122181 X	122181	-0-	-0-	-0-	115175 6868 9	3	138	4	Y	6244	6232	1	15 8 60
03	117177 X	117177	-0-	-0-	-0-	110644 6424 9	3	109	4	Y	5840	5814	1	13 8 73
04	98197 X	98197	-0-	-0-	-0-	92892 5218 9	3	87	4	Y	4744	4754	1	10 8 53
05	94200 X	94200	-0-	-0-	-0-	89108 5008 9	3	84	4	Y	4553	4519	1	9 8 78
CODIGO														
WELL #: 15H RRCID -> 300472 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9838 - 20718														
12	274350 X	159637	-0-	-114713	-0-	149333 10101 9	3	203	4	Y	9183	9114	1	36 8 80
01	274350 X	128725	-0-	-145625	-0-	120554 8011 9	3	160	4	Y	7283	7289	1	23 8 51
02	247800 X	118231	-0-	-129569	-0-	111896 6208 9	3	127	4	Y	5644	5627	1	16 8 52
03	274350 X	117490	-0-	-156860	-0-	111256 6107 9	3	127	4	Y	5552	5524	1	13 8 67
04	214140 X	96435	-0-	-117705	-0-	91290 5041 9	3	104	4	Y	4583	4591	1	11 8 48
05	159650 X	92023	-0-	-67627	-0-	87073 4851 9	3	99	4	Y	4410	4376	1	9 8 73
CODIGO														
WELL #: 22H RRCID -> 300473 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9697 PERF.10219 - 22360														
12	425289 X	290262	-0-	-135027	-0-	269999 19901 9	3	362	4	Y	18092	17991	1	28 8 155
01	425289 X	234637	-0-	-190652	-0-	219732 14630 9	3	275	4	Y	13300	13343	1	18 8 94
02	384132 X	182204	-0-	-201928	-0-	171090 10905 9	3	209	4	Y	9914	9905	1	12 8 91
03	425289 X	180324	-0-	-244965	-0-	169775 10379 9	3	170	4	Y	9435	9402	1	10 8 114
04	350010 X	151829	-0-	-198181	-0-	143021 8666 9	3	142	4	Y	7878	7900	1	9 8 83
05	290253 X	141745	-0-	-148508	-0-	133525 8069 9	3	151	4	Y	7335	7289	1	7 8 122
CODIGO														
WELL #: 21H RRCID -> 300474 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9961 - 22041														
12	429970 X	221712	-0-	-208258	-0-	207837 13605 9	3	270	4	Y	12368	12279	1	43 8 107
01	429970 X	173569	-0-	-256401	-0-	164471 8912 9	3	186	4	Y	8102	8122	1	27 8 60
02	388360 X	128440	-0-	-259920	-0-	121951 6357 9	3	132	4	Y	5779	5764	1	19 8 56
03	429970 X	121663	-0-	-308307	-0-	115693 5864 9	3	106	4	Y	5331	5302	1	17 8 68
04	273270 X	91714	-0-	-181556	-0-	87131 4503 9	3	80	4	Y	4094	4101	1	13 8 48
05	221712 X	90665	-0-	-131047	-0-	86163 4424 9	3	78	4	Y	4022	3987	1	12 8 71

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) EOG RESOURCES, INC. CODIGO										//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 253162 WELL #: 19H RRCID -> 300475 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9726 - 21573										CNTY: DIMMIT	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
12	397885 X	230120	-0-	-167765	-0-	216164 13681 9	3	275	4	Y	12437	12344	1	48	8	108					
01	397885 X	176030	-0-	-221855	-0-	166464 9372 9	3	194	4	Y	8520	8536	1	29	8	63					
02	359380 X	133019	-0-	-226361	-0-	126057 6821 9	3	141	4	Y	6201	6184	1	20	8	60					
03	397885 X	128114	-0-	-269771	-0-	121679 6325 9	3	110	4	Y	5750	5720	1	17	8	73					
04	303720 X	108251	-0-	-195469	-0-	102911 5250 9	3	90	4	Y	4773	4778	1	15	8	53					
05	230113 X	99770	-0-	-130343	-0-	94716 4969 9	3	85	4	Y	4517	4480	1	12	8	78					
CODIGO										WELL #:	20H	RRCID -> 300476	COMPL. DATE 10/21/2025	TOTAL DEPTH 9645	PERF. 9821	- 21889					
12	355167 X	236528	-0-	-118639	-0-	221207 15027 9	3	294	4	Y	13661	13565	1	46	8	118					
01	355167 X	179122	-0-	-176045	-0-	168865 10053 9	3	204	4	Y	9139	9163	1	26	8	68					
02	320796 X	134066	-0-	-186730	-0-	126589 7327 9	3	150	4	Y	6661	6645	1	19	8	65					
03	355167 X	127272	-0-	-227895	-0-	120282 6872 9	3	118	4	Y	6247	6216	1	17	8	79					
04	302640 X	103402	-0-	-199238	-0-	97738 5570 9	3	94	4	Y	5064	5072	1	14	8	57					
05	236530 X	92940	-0-	-143590	-0-	87947 4910 9	3	83	4	Y	4464	4430	1	12	8	79					
CODIGO										WELL #:	18H	RRCID -> 300480	COMPL. DATE 10/21/2025	TOTAL DEPTH 9569	PERF. 10312	- 21880					
12	324508 X	205889	-0-	-118619	-0-	191862 13762 9	3	265	4	Y	12511	12431	1	34	8	108					
01	324508 X	156354	-0-	-168154	-0-	146838 9331 9	3	185	4	Y	8483	8508	1	21	8	62					
02	293104 X	115479	-0-	-177625	-0-	108687 6659 9	3	133	4	Y	6054	6043	1	15	8	58					
03	324508 X	108815	-0-	-215693	-0-	102486 6224 9	3	105	4	Y	5658	5632	1	13	8	71					
04	263220 X	66478	-0-	-196742	-0-	62611 3804 9	3	63	4	Y	3458	3477	1	8	8	44					
05	205902 X	77630	-0-	-128272	-0-	72813 4730 9	3	87	4	Y	4300	4259	1	9	8	76					
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC CERRITO										254231 WELL #:	31H	RRCID -> 283748	COMPL. DATE 04/22/2019	TOTAL DEPTH 11631	PERF. 11670	- 19993					
12	9920 X	8836	-0-	-1084	-0-	558 7 9	1	8271	2	N	6					13					
01	9951 X	9234	-0-	-717	-0-	628 1	1	8606	2	N	-0-					13					
02	8988 X	5915	-0-	-3073	-0-	399 1	1	5516	2	N	-0-					13					
03	9951 X	5478	-0-	-4473	-0-	390 3 9	1	5085	2	N	3	14	1			2					
04	8940 X	6435	-0-	-2505	-0-	449 1	1	5986	2	N	-0-					2					
05	9238 X	6368	-0-	-2870	-0-	466 1	1	5902	2	N	-0-					2					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
CERRITO WELL #: 32H RRCID -> 283749 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11590 - 17399												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									BALANCE
12	13764 X	12462	-0-	-1302	-0-	788	1	11667	2	N	6	13
01	13764 X	12708	-0-	-1056	-0-	864	1	11844	2	N	-0-	13
02	12432 X	12384	-0-	-48	-0-	836	1	11548	2	N	-0-	13
03	14681 X	14681	-0-	-0-	-0-	1045	1	13633	2	N	3	2
04	13765 X	13765	-0-	-0-	-0-	960	1	12805	2	N	-0-	2
05	13702 X	13460	-0-	-242	-0-	984	1	12476	2	N	-0-	2
CERRITO WELL #: 33H RRCID -> 284040 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11589 - 17399												
12	5425 X	4551	-0-	-874	-0-	287	1	4257	2	N	6	13
01	5425 X	4600	-0-	-825	-0-	313	1	4287	2	N	-0-	13
02	4704 X	3248	-0-	-1456	-0-	219	1	3029	2	N	-0-	13
03	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	349	1	4551	2	N	3	2
04	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	342	1	4561	2	N	-0-	2
05	4588 X	4284	-0-	-304	-0-	313	1	3971	2	N	-0-	2
CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287277 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494												
12	22723 X	21306	-0-	-1417	-0-	1011	1	20295	2	N	-0-	-0-
01	22413 X	21174	-0-	-1239	-0-	1011	1	20163	2	N	-0-	-0-
02	20076 X	18153	-0-	-1923	-0-	876	1	17277	2	N	-0-	-0-
03	21917 X	17141	-0-	-4776	-0-	873	1	16268	2	N	-0-	-0-
04	21000 X	17657	-0-	-3343	-0-	912	1	16745	2	N	-0-	-0-
05	21297 X	18386	-0-	-2911	-0-	969	1	17417	2	N	-0-	-0-
CERRITO WELL #: 36HR RRCID -> 287486 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11534 - 21464												
12	19809 X	17612	-0-	-2197	-0-	836	1	16776	2	N	-0-	-0-
01	19189 X	17341	-0-	-1848	-0-	828	1	16513	2	N	-0-	-0-
02	16744 X	15266	-0-	-1478	-0-	737	1	14529	2	N	-0-	-0-
03	18538 X	15913	-0-	-2625	-0-	810	1	15103	2	N	-0-	-0-
04	17640 X	15839	-0-	-1801	-0-	818	1	15021	2	N	-0-	-0-
05	17608 X	15134	-0-	-2474	-0-	797	1	14337	2	N	-0-	-0-
CERRITO MATRIX F WELL #: 50H RRCID -> 290439 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11477 - 18938												
12	28613 X	25841	-0-	-2772	-0-	1634	1	24200	2	N	6	13
01	28396 X	21696	-0-	-6700	-0-	1475	1	20221	2	N	-0-	13
02	25480 X	21168	-0-	-4312	-0-	1429	1	19739	2	N	-0-	13
03	27621 X	23551	-0-	-4070	-0-	1677	1	21871	2	N	3	2
04	25860 X	22399	-0-	-3461	-0-	1562	1	20837	2	N	-0-	2
05	25854 X	21183	-0-	-4671	-0-	1549	1	19634	2	N	-0-	2
CERRITO JULIUS WELL #: 62H RRCID -> 294428 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12040 - 19783												
12	34875 X	30290	-0-	-4585	-0-	1916	1	28374	2	N	-0-	-0-
01	34844 X	24277	-0-	-10567	-0-	1650	1	22627	2	N	-0-	-0-
02	31472 X	19975	-0-	-11497	-0-	1348	1	18627	2	N	-0-	-0-
03	33542 X	20874	-0-	-12668	-0-	1486	1	19388	2	N	-0-	-0-
04	29310 X	19034	-0-	-10276	-0-	1327	1	17707	2	N	-0-	-0-
05	30287 X	14350	-0-	-15937	-0-	1049	1	13301	2	N	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. LOMA BLANCA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	16926 X	16816	-0-	-110	-0-	577 1	14591 3	Y	1498	1547 0				260
01	15748 X	15446	-0-	-302	-0-	1648 9	13124 3	Y	1705	1706 0				259
02	14804 X	14804	-0-	-0-	-0-	446 1	12888 3	Y	1470	1675 0				54
03	16427 X	16427	-0-	-0-	-0-	1876 9	14388 3	Y	1463	1481 0				36
04	15972 X	15972	-0-	-0-	-0-	299 1	14101 3	Y	1406	1387 0				55
05	16466 X	16466	-0-	-0-	-0-	1617 9	14506 3	Y	1471	1490 0				36
						430 1								
						1609 9								
						324 1								
						1547 9								
						342 1								
						1618 9								
LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380														
12	8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	268 1	6837 3	Y	1370	1377 0				231
01	7440 X	6695	-0-	-745	-0-	1507 9	5184 3	Y	1165	1212 0				184
02	6720 X	5972	-0-	-748	-0-	229 1	4955 3	Y	820	973 0				31
03	7440 X	5291	-0-	-2149	-0-	1282 9	4180 3	Y	873	882 0				22
04	7200 X	5635	-0-	-1565	-0-	115 1	4840 3	Y	547	547 0				22
05	7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	902 9	6328 3	Y	1072	1069 0				25
						151 1								
						960 9								
						193 1								
						602 9								
						147 1								
						1179 9								
LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974														
12	8556 X	8309	-0-	-247	-0-	284 1	7236 3	Y	717	704 0				118
01	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	789 9	6928 3	Y	597	621 0				94
02	7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	249 1	6257 3	Y	622	694 0				22
03	7781 X	6169	-0-	-1612	-0-	657 9	5434 3	Y	491	501 0				12
04	7530 X	7520	-0-	-10	-0-	149 1	6748 3	Y	449	443 0				18
05	7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	684 9	7084 3	Y	551	556 0				13
						195 1								
						540 9								
						278 1								
						494 9								
						170 1								
						606 9								
LOMA BLANCA WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 15235														
12	9982 X	9954	-0-	-28	-0-	343 1	8752 3	Y	781	768 0				129
01	9424 X	8933	-0-	-491	-0-	859 9	7757 3	Y	824	827 0				126
02	8512 X	8272	-0-	-240	-0-	270 1	7319 3	Y	707	807 0				26
03	9424 X	7268	-0-	-2156	-0-	906 9	6439 3	Y	546	558 0				14
04	9120 X	8050	-0-	-1070	-0-	175 1	7160 3	Y	531	524 0				21
05	9833 X	9833	-0-	-0-	-0-	778 9	8844 3	Y	705	709 0				17
						228 1								
						601 9								
						306 1								
						584 9								
						213 1								
						776 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.														
LOMA BLANCA														
WELL #: 5H RRCID -> 271168														
COMPL. DATE 04/05/2013														
TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	11191 X	10186	-0-	-1005	-0-	342	1	8451	3	Y	1266	1254	0	211
						1393	9							
01	9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	339	1	7997	3	Y	938	997	0	152
						1032	9							
02	8554 X	8554	-0-	-0-	-0-	173	1	7511	3	Y	791	914	0	29
						870	9							
03	9758 X	9758	-0-	-0-	-0-	252	1	8576	3	Y	845	853	0	21
						930	9							
04	9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	203	1	8553	3	Y	907	893	0	35
						998	9							
05	9386 X	9386	-0-	-0-	-0-	195	1	8314	3	Y	797	813	0	19
						877	9							
LOMA BLANCA														
WELL #: 14H RRCID -> 275903														
COMPL. DATE 07/23/2015														
TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 15042														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	12226	-0-	12226	12226	10979	3	1247	9	Y	1134	984	0	150
02	T. A.	14351	-0-	14351	26577	278	1	12548	3	Y	1386	1488	0	48
						1525	9							
03	T. A.	12832	-0-	12832	39409	330	1	11179	3	Y	1203	1221	0	30
						1323	9							
04	50776 X	11367	-0-	-39409	-0-	235	1	9974	3	Y	1053	1042	0	41
						1158	9							
05	15903 X	11612	-0-	-4291	-0-	245	1	10221	3	Y	1042	1058	0	25
						1146	9							
LOMA BLANCA														
WELL #: 13H RRCID -> 275905														
COMPL. DATE 07/26/2015														
TOTAL DEPTH 8499 PERF. 9009 - 14831														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	8060	-0-	8060	8060	7550	3	510	9	Y	464	403	0	61
02	T. A.	11224	-0-	11224	19284	227	1	10157	3	Y	764	799	0	26
						840	9							
03	T. A.	7178	-0-	7178	26462	230	1	6257	3	Y	628	638	0	16
						691	9							
04	29441 X	2979	-0-	-26462	-0-	35	1	2706	3	Y	216	223	0	9
						238	9							
05	12431 X	6412	-0-	-6019	-0-	139	1	5700	3	Y	521	518	0	12
						573	9							
LOMA BLANCA														
WELL #: 12H RRCID -> 275909														
COMPL. DATE 07/26/2015														
TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8984 - 13949														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	15851	-0-	15851	15851	14866	3	985	9	Y	895	777	0	118
02	T. A.	21911	-0-	21911	37762	457	1	19868	3	Y	1442	1511	0	49
						1586	9							
03	T. A.	16402	-0-	16402	54164	528	1	14765	3	Y	1008	1032	0	25
						1109	9							
04	54309 X	145	-0-	-54164	-0-	10	1	135	9	Y	123	142	0	6
05	24273 X	15228	-0-	-9045	-0-	335	1	14117	3	Y	705	694	0	17
						776	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. LOMA BLANCA															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 263696 WELL #: 6H RRCID -> 281697 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8798 - 16216															CNTY: DIMMIT				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM													
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE													
12	35138	X	35138	-0-	-0-	-0-					1230	1	31333	3	Y	2341	2310	0			388													
01	33542	X	33542	-0-	-0-	-0-					2575	9																						
02	31864	X	30189	-0-	-1675	-0-					1002	1	29445	3	Y	2814	2779	0			423													
03	35278	X	33315	-0-	-1963	-0-					3095	9																						
04	34140	X	31414	-0-	-2726	-0-					638	1	27188	3	Y	2148	2491	0			80													
05	35123	X	32126	-0-	-2997	-0-					2363	9																						
											893	1	29955	3	Y	2243	2268	0			55													
											2467	9																						
											658	1	28533	3	Y	2021	1997	0			79													
											2223	9																						
											688	1	29179	3	Y	2054	2083	0			50													
											2259	9																						

LOMA BLANCA															WELL #:	7H	RRCID -> 281700	COMPL. DATE 06/10/2017	TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8762 - 15631															
12	30659	X	29603	-0-	-1056	-0-					1014	1	26154	3	Y	2214	2178	0			366													
01	28657	X	28657	-0-	-0-	-0-					2435	9																						
02	24920	X	22405	-0-	-2515	-0-					682	1	25163	3	Y	2556	2536	0			386													
03	27590	X	25515	-0-	-2075	-0-					2812	9																						
04	26700	X	24088	-0-	-2612	-0-					455	1	19587	3	Y	2148	2455	0			79													
05	27590	X	24803	-0-	-2787	-0-					2363	9																						
											656	1	22319	3	Y	2309	2331	0			57													
											2540	9																						
											522	1	21280	3	Y	2078	2054	0			81													
											2286	9																						
											522	1	22022	3	Y	2054	2085	0			50													
											2259	9																						

LOMA BLANCA															WELL #:	20H	RRCID -> 281835	COMPL. DATE 06/06/2017	TOTAL DEPTH 8615 PERF. 9072 - 14617															
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-													
01	T. A.		39545	-0-	39545	39545					689	1	36742	3	Y	1922	1668	0			254													
02	T. A.		29558	-0-	29558	69103					2114	9																						
03	T. A.		22248	-0-	22248	91351					310	1	27133	3	Y	1923	2109	0			68													
04	111981	X	20630	-0-	-91351	-0-					2115	9																						
05	39556	X	27653	-0-	-11903	-0-					314	1	20405	3	Y	1390	1423	0			35													
											1529	9																						
											257	1	18456	3	Y	1743	1710	0			68													
											1917	9																						
											292	1	25406	3	Y	1777	1802	0			43													
											1955	9																						

LOMA BLANCA															WELL #:	8H	RRCID -> 281836	COMPL. DATE 06/12/2017	TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8762 - 15631															
12	27838	X	26205	-0-	-1633	-0-					889	1	23205	3	Y	1919	1888	0			317													
01	26385	X	26385	-0-	-0-	-0-					2111	9																						
02	28778	X	28778	-0-	-0-	-0-					603	1	23488	3	Y	2085	2085	0			317													
03	31379	X	31379	-0-	-0-	-0-					2294	9																						
04	30122	X	30122	-0-	-0-	-0-					604	1	26338	3	Y	1669	1924	0			62													
05	30554	X	30554	-0-	-0-	-0-					1836	9																						
											859	1	28518	3	Y	1820	1837	0			45													
											2002	9																						
											658	1	27531	3	Y	1757	1733	0			69													
											1933	9																						
											663	1	28036	3	Y	1686	1714	0			41													
											1855	9																						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. LOMA BLANCA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 263696 WELL #: 9H RRCID -> 281838 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8924 - 15320														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	31411 X	31411	-0-	-0-	-0-	497 2087	1 9	28827	3	Y	1897	1872	0	314
01	31589 X	31415	-0-	-174	-0-	898 2503	1 9	28014	3	Y	2275	2247	0	342
02	28532 X	27547	-0-	-985	-0-	586 1896	1 9	25065	3	Y	1724	2002	0	64
03	31589 X	30495	-0-	-1094	-0-	824 1967	1 9	27704	3	Y	1788	1808	0	44
04	30570 X	28786	-0-	-1784	-0-	606 1804	1 9	26376	3	Y	1640	1620	0	64
05	31403 X	29475	-0-	-1928	-0-	634 1855	1 9	26986	3	Y	1686	1709	0	41
LOMA BLANCA WELL #: 10H RRCID -> 284742 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8552 - 14628														
12	27094 X	25520	-0-	-1574	-0-	879 2019	1 9	22622	3	Y	1835	1807	0	304
01	26736 X	26736	-0-	-0-	-0-	591 2132	1 9	24013	3	Y	1938	1946	0	296
02	26537 X	26537	-0-	-0-	-0-	559 1772	1 9	24206	3	Y	1611	1848	0	59
03	29134 X	29134	-0-	-0-	-0-	787 1931	1 9	26416	3	Y	1755	1771	0	43
04	27875 X	27875	-0-	-0-	-0-	598 1804	1 9	25473	3	Y	1640	1619	0	64
05	28377 X	28377	-0-	-0-	-0-	613 1786	1 9	25978	3	Y	1624	1649	0	39
LOMA BLANCA WELL #: 17H RRCID -> 284944 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 9053 - 14777														
12	38626 X	35461	-0-	-3165	-0-	551 2366	1 9	32544	3	Y	2151	2130	0	358
01	35212 X	35212	-0-	-0-	-0-	441 2520	1 9	32251	3	Y	2291	2299	0	350
02	31612 X	30352	-0-	-1260	-0-	312 2053	1 9	27987	3	Y	1866	2147	0	69
03	34999 X	32100	-0-	-2899	-0-	414 2075	1 9	29611	3	Y	1886	1908	0	47
04	33870 X	30071	-0-	-3799	-0-	320 2061	1 9	27690	3	Y	1874	1848	0	73
05	34999 X	30600	-0-	-4399	-0-	317 1990	1 9	28293	3	Y	1809	1838	0	44
LOMA BLANCA WELL #: 11H RRCID -> 284988 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8635 - 14621														
12	26040 X	24989	-0-	-1051	-0-	870 1856	1 9	22263	3	Y	1687	1659	0	279
01	24259 X	24259	-0-	-0-	-0-	583 1938	1 9	21738	3	Y	1762	1772	0	269
02	22235 X	22235	-0-	-0-	-0-	465 1649	1 9	20121	3	Y	1499	1713	0	55
03	24612 X	24612	-0-	-0-	-0-	657 1789	1 9	22166	3	Y	1626	1641	0	40
04	23508 X	23508	-0-	-0-	-0-	514 1676	1 9	21318	3	Y	1524	1504	0	60
05	23868 X	23868	-0-	-0-	-0-	516 1651	1 9	21701	3	Y	1501	1525	0	36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. LOMA BLANCA														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 263696															
WELL #: 18H RRCID -> 284998 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8557 - 14525															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	36177 X	33977	-0-	-2200	-0-	536	1	31539	3	Y	1729	1705	0		287
01	33852 X	33179	-0-	-673	-0-	1902	9	425	1	30719	3	Y	1850	1855	282
02	30576 X	29421	-0-	-1155	-0-	2035	9	304	1	27438	3	Y	1526	1752	56
03	33852 X	32619	-0-	-1233	-0-	1679	9	430	1	30364	3	Y	1659	1674	41
04	32760 X	30926	-0-	-1834	-0-	1825	9	334	1	28949	3	Y	1494	1476	59
05	33852 X	31574	-0-	-2278	-0-	1643	9	340	1	29583	3	Y	1501	1524	36
						1651	9								
LOMA BLANCA WELL #: 22H RRCID -> 285314 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8604 - 14891															
12	44547 X	44492	-0-	-55	-0-	710	1	41508	3	Y	2067	2020	0		339
01	43927 X	43274	-0-	-653	-0-	2274	9	563	1	40191	3	Y	2291	2283	347
02	39676 X	37112	-0-	-2564	-0-	2520	9	387	1	34797	3	Y	1753	2035	65
03	43927 X	40212	-0-	-3715	-0-	1928	9	537	1	37637	3	Y	1853	1872	46
04	42510 X	37721	-0-	-4789	-0-	2038	9	406	1	35576	3	Y	1581	1565	62
05	43927 X	38274	-0-	-5653	-0-	1739	9	414	1	36141	3	Y	1563	1587	38
						1719	9								
LOMA BLANCA WELL #: 23H RRCID -> 285315 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8738 - 15194															
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	52627	-0-	52627	52627	704	1	49728	3	Y	1995	1732	0		263
02	T. A.	45521	-0-	45521	98148	2195	9	475	1	42650	3	Y	2178	2365	76
03	T. A.	47081	-0-	47081	145229	2396	9	636	1	44227	3	Y	2016	2042	50
04	187112 X	41883	-0-	-145229	-0-	2218	9	449	1	39437	3	Y	1815	1794	71
05	52638 X	41522	-0-	-11116	-0-	1997	9	443	1	38516	3	Y	2330	2345	56
						2563	9								
LOMA BLANCA WELL #: 24H RRCID -> 285316 COMPL. DATE 09/08/2020 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8728 - 14940															
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	55531	-0-	55531	55531	749	1	51964	3	Y	2562	2224	0		338
02	T. A.	51533	-0-	51533	107064	2818	9	549	1	49179	3	Y	1641	1917	62
03	T. A.	52739	-0-	52739	159803	1805	9	723	1	50299	3	Y	1561	1584	39
04	207720 X	47917	-0-	-159803	-0-	1717	9	517	1	45821	3	Y	1435	1418	56
05	57040 X	47210	-0-	-9830	-0-	1579	9	517	1	45176	3	Y	1379	1402	33
						1517	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.																
LOMA BLANCA																
WELL #: 25H RRCID -> 285317 COMPL. DATE 09/05/2020 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8754 - 14608																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	44175 X	42770	-0-	-1405	-0-		693	1	40685	3	Y	1265	1242	0		209
01	43431 X	40611	-0-	-2820	-0-		1392	9	554	1	38280	3	Y	1615	1583	241
02	39228 X	37446	-0-	-1782	-0-		1777	9	398	1	35649	3	Y	1272	1466	47
03	43400 X	40636	-0-	-2764	-0-		1399	9	553	1	38760	3	Y	1203	1220	30
04	41850 X	38118	-0-	-3732	-0-		1323	9	424	1	36503	3	Y	1083	1071	42
05	42780 X	38738	-0-	-4042	-0-		1191	9	427	1	37131	3	Y	1073	1089	26
							1180	9								

LOMA BLANCA																
WELL #: 15H RRCID -> 285319 COMPL. DATE 08/18/2020 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8596 - 15289																
12	36983 X	35638	-0-	-1345	-0-		550	1	32468	3	Y	2382	2340	0		393
01	34736 X	34736	-0-	-0-	-0-		2620	9	442	1	31386	3	Y	2644	2636	401
02	31089 X	31089	-0-	-0-	-0-		2908	9	319	1	28344	3	Y	2205	2525	81
03	34663 X	34663	-0-	-0-	-0-		2426	9	451	1	31602	3	Y	2373	2396	58
04	33037 X	33037	-0-	-0-	-0-		2610	9	351	1	30333	3	Y	2139	2113	84
05	33883 X	33725	-0-	-158	-0-		2353	9	356	1	31044	3	Y	2114	2147	51
							2325	9								

LOMA BLANCA																
WELL #: 21H RRCID -> 285320 COMPL. DATE 08/29/2020 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8662 - 14244																
12	37448 X	35341	-0-	-2107	-0-		563	1	33108	3	Y	1518	1512	0		254
01	35991 X	33989	-0-	-2002	-0-		1670	9	444	1	31865	3	Y	1527	1546	235
02	32508 X	30139	-0-	-2369	-0-		1680	9	314	1	28426	3	Y	1272	1460	47
03	35991 X	33324	-0-	-2667	-0-		1399	9	442	1	31415	3	Y	1334	1348	33
04	34830 X	31672	-0-	-3158	-0-		1467	9	347	1	29973	3	Y	1229	1214	48
05	35340 X	32195	-0-	-3145	-0-		1352	9	346	1	30499	3	Y	1227	1245	30
							1350	9								

LOMA BLANCA																
WELL #: 16H RRCID -> 285417 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8614 - 15187																
12	36301 X	32639	-0-	-3662	-0-		506	1	29976	3	Y	1961	1932	0		325
01	31868 X	31028	-0-	-840	-0-		2157	9	406	1	28424	3	Y	1998	2016	307
02	28784 X	28397	-0-	-387	-0-		2198	9	290	1	26273	3	Y	1667	1913	61
03	31868 X	31495	-0-	-373	-0-		1834	9	411	1	29117	3	Y	1788	1805	44
04	30840 X	30013	-0-	-827	-0-		1967	9	322	1	27823	3	Y	1698	1676	66
05	31868 X	30638	-0-	-1230	-0-		1868	9	328	1	28421	3	Y	1717	1741	42
							1889	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.														
LOMA BLANCA														
WELL #: 19H RRCID -> 285420 COMPL. DATE 08/27/2020 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8542 - 14525														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	39897 X	37261	-0-	-2636	-0-	593 1	34720 3	Y	1771	1741	0			292
01	T. A.	36063	-0-	36063	36063	1948 9	33430 3	Y	1968	1962	0			298
02	T. A.	32256	-0-	32256	68319	468 1	30118 3	Y	1640	1878	0			60
03	T. A.	35895	-0-	35895	104214	2165 9	33489 3	Y	1755	1772	0			43
04	138440 X	34226	-0-	-104214	-0-	334 1	32053 3	Y	1640	1619	0			64
05	37262 X	35066	-0-	-2196	-0-	1804 9	32867 3	Y	1655	1679	0			40
						378 1								
						1821 9								
LOMA BLANCA														
WELL #: 26H RRCID -> 289726 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8714 - 17232														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	593 1	34720 3	Y	-0-					-0-
01	T. A.	33953	-0-	33953	33953	1948 9	33430 3	Y	3175	2756	0			419
02	T. A.	42876	-0-	42876	76829	441 1	37833 3	Y	4184	4460	0			143
						4602 9								
03	T. A.	47876	-0-	47876	124705	625 1	42387 3	Y	4422	4456	0			109
						4864 9								
04	168599 X	43894	-0-	-124705	-0-	443 1	39360 3	Y	3719	3682	0			146
						4091 9								
05	43927 X	43773	-0-	-154	-0-	449 1	39244 3	Y	3709	3765	0			90
						4080 9								
LOMA BLANCA														
WELL #: 27H RRCID -> 289730 COMPL. DATE 03/27/2021 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8732 - 17250														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	593 1	34720 3	Y	-0-					-0-
01	T. A.	42883	-0-	42883	42883	38414 3	4469 9	Y	4063	3527	0			536
02	T. A.	54419	-0-	54419	97302	559 1	47982 3	Y	5344	5697	0			183
						5878 9								
03	T. A.	61418	-0-	61418	158720	795 1	54400 3	Y	5657	5701	0			139
						6223 9								
04	217709 X	58989	-0-	-158720	-0-	588 1	52377 3	Y	5476	5401	0			214
						6024 9								
05	58804 X	58804	-0-	-0-	-0-	590 1	52314 3	Y	5364	5448	0			130
						5900 9								
LOMA BLANCA														
WELL #: 28H RRCID -> 289753 COMPL. DATE 04/06/2021 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8730 - 17704														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	593 1	34720 3	Y	-0-					1
01	T. A.	41297	-0-	41297	41297	36900 3	4397 9	Y	3997	3470	0			528
02	T. A.	61638	-0-	61638	102935	631 1	54288 3	Y	6108	6429	0			207
						6719 9								
03	T. A.	71803	-0-	71803	174738	912 1	63561 3	Y	6664	6707	0			164
						7330 9								
04	244132 X	69394	-0-	-174738	-0-	699 1	62317 3	Y	5798	5735	0			227
						6378 9								
05	71936 X	71936	-0-	-0-	-0-	736 1	64693 3	Y	5915	5999	0			143
						6507 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)											CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.																				
LOMA BLANCA																				
WELL #: 29H											RRCID -> 289826		COMPL. DATE 04/08/2021		TOTAL DEPTH 8353		PERF. 8856 - 17577			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1	
01	T. A.	44960	-0-	44960	44960	40576	3	4384	9	Y	3985	3460	0					526		
02	T. A.	66594	-0-	66594	111554	686	1	58972	3	Y	6305	6618	0					213		
						6936	9													
03	T. A.	76020	-0-	76020	187574	972	1	67647	3	Y	6728	6776	0					165		
						7401	9													
04	260103 X	72529	-0-	-187574	-0-	724	1	64524	3	Y	6619	6525	0					259		
						7281	9													
05	73216 X	73216	-0-	-0-	-0-	742	1	65226	3	Y	6589	6689	0					159		
						7248	9													
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC											334912									
SPR											WELL #: 1408EH		RRCID -> 300485		COMPL. DATE 06/02/2025		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6853 - 19543	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
RECLASSIFIED TO OIL											DIST. 01 LEASE		20891		12/24/2025					
SPR											WELL #: 1406EH		RRCID -> 300487		COMPL. DATE 06/11/2025		TOTAL DEPTH 6323		PERF. 6441 - 18963	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
RECLASSIFIED TO OIL											DIST. 01 LEASE		20891		12/04/2025					
SPR											WELL #: 1410EH		RRCID -> 300647		COMPL. DATE 05/24/2025		TOTAL DEPTH 6312		PERF. 7604 - 20162	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
RECLASSIFIED TO OIL											DIST. 01 LEASE		20891		12/17/2025					
INEOS USA OIL & GAS LLC											424176									
WOLF A											WELL #: 2H		RRCID -> 263275		COMPL. DATE 06/26/2011		TOTAL DEPTH 9329		PERF. 9349 - 14090	
12	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	249	1	925	2	N	86	15	1					151		
						1	4	95	9											
01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	249	1	947	2	N	143	86	1					208		
						4	4	157	9											
02	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	225	1	1373	2	N	219	340	1					87		
						94	4	241	9											
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	249	1	408	2	N	51							138		
						59	4	56	9											
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	241	1	8	4	N	32	79	1					91		
						35	9													
05	310 N	256	-0-	-54	-0-	249	1	7	2	N	-0-							91		
WOLF A											WELL #: 1H		RRCID -> 263302		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 9298		PERF. 9425 - 14220	
12	1178 N	1082	-0-	-96	-0-	249	1	744	2	N	78	151	1					155		
						3	4	86	9											
01	1364 N	944	-0-	-420	-0-	249	1	608	2	N	76	99	1					132		
						3	4	84	9											
02	1092 N	920	-0-	-172	-0-	225	1	587	2	N	75							207		
						25	4	83	9											
03	1085 N	649	-0-	-436	-0-	249	1	283	2	N	72	168	1					111		
						38	4	79	9											
04	900 N	569	-0-	-331	-0-	241	1	213	2	N	91	84	1					118		
						15	4	100	9											
05	1023 N	551	-0-	-472	-0-	249	1	224	2	N	57							175		
						15	4	63	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC															
WOLF B															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.// 424176									
THURMAN				WELL #: 4H		RRCID -> 271739		COMPL. DATE 01/23/2012		TOTAL DEPTH 8947		PERF. 9451 - 15767	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2077 N	2024	-0-	-53	-0-	249 1	1583 2	N	174	146 1			181
01	2046 N	1927	-0-	-119	-0-	1 4	191 9	N	143	160 1	1 8		163
02	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	249 1	1517 2	N	124				287
03	2015 N	1791	-0-	-224	-0-	4 4	157 9	N	137	174 1			250
04	1860 N	1797	-0-	-63	-0-	225 1	1268 2	N	142	146 1			246
05	1860 N	1612	-0-	-248	-0-	63 4	136 9	N	102	188 1			160
						249 1	1380 2	N					
						11 4	151 9	N					
						241 1	1352 2	N					
						48 4	156 9	N					
						249 1	1201 2	N					
						50 4	112 9	N					
THURMAN				WELL #: 2H		RRCID -> 272566		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 8846		PERF. 9626 - 17640	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	885 2	191 9	N	-0-				106
01	14B2 EXT	1076	-0-	1076	1076	204 2	10 4	N	174				280
02	14B2 EXT	424	-0-	424	1500	210 9		N	191	188 1			283
03	14B2 EXT	1596	-0-	1596	3096	1289 2	307 9	N	279	188 1			374
04	4487 X	1391	-0-	-3096	-0-	1206 2	43 4	N	129	145 1	1 8		357
05	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	142 9		N	139	182 1			314
						1258 2	40 4	N					
						153 9		N					
SMITH FAMILY UNIT A DIM				WELL #: 1H		RRCID -> 273201		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 7897		PERF. 8021 - 12684	
12	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	249 1	2706 2	N	397	508 1			107
01	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	10 4	437 9	N	403	335 1	1 8		174
02	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	249 1	2666 2	N	376	367 1	1 8		182
03	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	10 4	443 9	N	433	357 1			258
04	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	225 1	2344 2	N	367	548 1			77
05	3162 X	3097	-0-	-65	-0-	90 4	414 9	N	376	343 1			110
						249 1	2567 2	N					
						94 4	476 9	N					
						241 1	2404 2	N					
						86 4	404 9	N					
						249 1	2349 2	N					
						85 4	414 9	N					
SMITH FAMILY UNIT A DIM				WELL #: 2H		RRCID -> 273202		COMPL. DATE 02/21/2014		TOTAL DEPTH 7853		PERF. 8094 - 12607	
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-				115
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-				115
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-				115
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 4		N	-0-				115
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	457 2	4 4	N	-0-				115
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				112
JERRY JOHNSTON DIM				WELL #: C 1H		RRCID -> 274325		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 7376		PERF. 7763 - 13250	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
INEOS USA OIL & GAS LLC														
MARTIN DIM														
WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	1457 N	1126	-0-	-331	-0-	249 1	675 2	N	184	175 1			203	
01	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	249 1	1174 2	N	284	170 1			317	
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	225 1	743 2	N	147	198 1			266	
03	1116 N	570	-0-	-546	-0-	249 1	257 2	N	58	169 1			155	
04	1530 N	255	-0-	-1275	-0-	241 1	11 2	N	2				157	
05	1302 N	261	-0-	-1041	-0-	249 1	12 2	N	-0-				157	
MARTIN UNIT A DIM														
WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092														
12	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	249 1	2666 2	N	173	186 1			139	
01	3069 X	2985	-0-	-84	-0-	249 1	2536 2	N	174	179 1			134	
02	2772 X	2744	-0-	-28	-0-	225 1	2263 2	N	158				292	
03	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	249 1	2552 2	N	159	178 1			273	
04	2970 X	2958	-0-	-12	-0-	241 1	2465 2	N	157	350 1			80	
05	3069 X	3050	-0-	-19	-0-	249 1	2541 2	N	164	162 1			82	
MARTIN UNIT C DIM														
WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671														
12	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	249 1	2245 2	N	156	186 1			138	
01	2604 N	2000	-0-	-604	-0-	249 1	1619 2	N	113				251	
02	2352 N	1627	-0-	-725	-0-	225 1	1333 2	N	63				314	
03	2604 N	1873	-0-	-731	-0-	249 1	1529 2	N	86	182 1			218	
04	1950 N	1808	-0-	-142	-0-	241 1	1495 2	N	37				255	
05	1798 N	1678	-0-	-120	-0-	249 1	1427 2	N	1				256	
ABEL DIM														
WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255														
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	249 1	395 2	N	168	158 1	2 8		123	
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	249 1	592 2	N	236	250 1	1 8		108	
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	225 1	544 2	N	214	124 1			198	
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	249 1	513 2	N	187	321 1			64	
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	241 1	440 2	N	170	91 1			143	
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	249 1	434 2	N	161	213 1	1 8		90	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
INEOS USA OIL & GAS LLC														
BRADBERRY UNIT B DIM														
WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	249 1	3591 2	11 4	406 9	N	369	338 1		250
01	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	249 1	3565 2	14 4	334 9	N	304	337 1		217
02	3080 X	2944	-0-	-136	-0-	225 1	2254 2	109 4	356 9	N	324	365 1		176
03	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	249 1	2775 2	103 4	377 9	N	343	362 1		157
04	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	241 1	2681 2	93 4	340 9	N	309	337 1		129
05	3410 X	3078	-0-	-332	-0-	249 1	2362 2	89 4	378 9	N	344	274 1		199
NHL UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518														
12	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	249 1	1458 2	9 4	198 9	N	180	180 1		350
01	2077 N	956	-0-	-1121	-0-	249 1	610 2	97 9		N	88	175 1		263
02	840 N	450	-0-	-390	-0-	225 1	172 2	53 9		N	48			311
03	1922 N	963	-0-	-959	-0-	249 1	625 2	8 4	81 9	N	74	178 1		207
04	930 N	556	-0-	-374	-0-	241 1	265 2	16 4	34 9	N	31			238
05	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	249 1	1172 2	43 4	241 9	N	219	337 1		120
NHL UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328														
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	249 1	263 2	2 4	89 9	N	81	170 1		218
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	249 1	291 2	1 4	89 9	N	81			299
02	616 N	573	-0-	-43	-0-	225 1	227 2	38 4	83 9	N	75			374
03	589 N	405	-0-	-184	-0-	249 1	72 2	8 4	76 9	N	69	346 1		97
04	600 N	421	-0-	-179	-0-	241 1	86 2	11 4	83 9	N	75			172
05	620 N	480	-0-	-140	-0-	249 1	144 2	13 4	74 9	N	67	169 1		70
BRISCOE RANCH UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 276725 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428														
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	249 1	453 2	2 4	304 9	N	276	349 1		119
01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	249 1	575 2	2 4	345 9	N	314	353 1		80
02	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	225 1	864 2	34 4	352 9	N	320	184 1	1 8	215
03	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	249 1	958 2	39 4	329 9	N	299	357 1		157
04	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	241 1	872 2	34 4	317 9	N	288	372 1		73
05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	249 1	925 2	39 4	328 9	N	298	171 1		200

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT				
INEOS USA OIL & GAS LLC																
FLAT CREEK UNIT G DIM																
WELL #: 4H RRCID -> 278909												COMPL. DATE 07/30/2014				
TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7457 - 12103																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	195	1	1298	2	N	83	24	1			59
						91	9									
04	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	235	1	833	2	N	235	234	1			60
						35	4	259	9							
05	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	213	1	935	2	N	275	302	1			33
						36	4	303	9							
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM												WELL #: 0 2H RRCID -> 278917				
TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7943 - 13076												COMPL. DATE 06/29/2014				
12	930 X	627	-0-	-303	-0-	19	1	456	2	Y	133	137	1			2
						6	4	146	9							
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	19	1	489	2	Y	127	127	1			2
						5	4	140	9							
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	17	1	442	2	Y	75	75	1			2
						3	4	83	9							
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	22	1	480	2	Y	125	125	1			2
						6	4	138	9							
04	630 N	386	-0-	-244	-0-	13	1	260	2	Y	89	89	1			2
						15	4	98	9							
05	589 N	553	-0-	-36	-0-	17	1	409	2	Y	108	107	1			3
						8	4	119	9							
MARTINEZ DIM												WELL #: A 1H RRCID -> 278918				
TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829												COMPL. DATE 05/27/2014				
12	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	387	1	983	2	Y	247	254	1			82
						5	4	272	9							
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	346	1	474	2	Y	258	253	1			87
						4	4	284	9							
02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	271	1	797	2	Y	200	163	1			124
						44	4	220	9							
03	651 N	352	-0-	-299	-0-	165	1	8	4	Y	163	232	1			55
						179	9									
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	238	1	352	2	Y	172	124	1			103
						17	4	189	9							
05	651 N	222	-0-	-429	-0-	91	1	4	4	Y	115	191	1			27
						127	9									
ANDERSON-STONE UNIT DIM												WELL #: A 3H RRCID -> 279031				
TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350												COMPL. DATE 07/17/2014				
12	1581 X	916	-0-	-665	-0-	178	1	593	2	N	131	204	1			71
						1	4	144	9							
01	3025 N	3025	-0-	-0-	-0-	311	1	2273	2	N	394	371	1	1	8	93
						8	4	433	9							
02	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	296	1	1833	2	N	187	194	1			86
						97	4	206	9							
03	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	327	1	1913	2	N	273	206	1			153
						73	4	300	9							
04	2670 N	2581	-0-	-89	-0-	324	1	1908	2	N	255	277	1			131
						68	4	281	9							
05	2697 N	2591	-0-	-106	-0-	336	1	1893	2	N	266	331	1			66
						69	4	293	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
INEOS USA OIL & GAS LLC														
VALLEY WELLS UNIT 11 DIM														
WELL #: 0 1H RRCID -> 279661 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
12	4433 X	4356	-0-	-77	-0-	142 1	3716 2	Y	434	450 1				2
01	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	21 4	477 9							
02	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	150 1	4486 2	Y	420	419 1				3
03	4371 X	4256	-0-	-115	-0-	18 4	462 9							
04	4950 X	3837	-0-	-1113	-0-	127 1	3358 2	Y	351	351 1				3
05	5115 X	4744	-0-	-371	-0-	11 4	386 9							
						158 1	3672 2	Y	370	370 1				3
						19 4	407 9							
						143 1	3330 2	Y	310	310 1				3
						23 4	341 9							
						154 1	4166 2	Y	362	360 1				5
						26 4	398 9							
FLAT CREEK UNIT G DIM														
WELL #: 1H RRCID -> 279681 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7351 - 12122														
12	3548 X	3223	-0-	-325	-0-	372 1	2357 2	N	442	481 1				88
01	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	8 4	486 9							
02	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	378 1	2332 2	N	404	395 1				97
03	2635 X	2181	-0-	-454	-0-	9 4	444 9							
04	2550 X	1139	-0-	-1411	-0-	339 1	2103 2	N	408	333 1				171
05	2635 X	1304	-0-	-1331	-0-	86 4	449 9							
						239 1	1534 2	N	317	390 1				96
						59 4	349 9							
						206 1	643 2	N	238	275 1				59
						28 4	262 9							
						184 1	859 2	N	206	231 1				34
						34 4	227 9							
LA ROSITA DIM														
WELL #: C 1H RRCID -> 279802 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220														
12	4340 X	808	-0-	-3532	-0-	91 1	162 2	Y	504	619 1				52
01	4340 X	1438	-0-	-2902	-0-	1 4	554 9							
02	3556 X	2323	-0-	-1233	-0-	155 1	933 2	Y	316	265 1				99
03	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	2 4	348 9							
04	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	175 1	1862 2	Y	209	180 1				127
05	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	56 4	230 9							
						209 1	3106 2	Y	271	274 1				124
						298 9								
						204 1	3257 2	Y	250	332 1				41
						125 4	275 9							
						177 1	2457 2	Y	164	169 1				35
						80 4	180 9							
BERDOLL UNIT D DIM														
WELL #: 2H RRCID -> 280190 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267														
12	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	270 1	1711 2	N	261	288 1				55
01	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	7 4	287 9							
02	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	281 1	1739 2	N	244	243 1				56
03	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	6 4	268 9							
04	960 N	853	-0-	-107	-0-	238 1	1478 2	N	235	199 1				91
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	67 4	259 9							
						180 1	1178 2	N	230	249 1				70
						33 4	253 9							
						148 1	497 2	N	171	199 1				42
						20 4	188 9							
						162 1	743 2	N	212	227 1				27
						28 4	233 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
INEOS USA OIL & GAS LLC														
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM														
WELL #: 0 3H RRCID -> 280192 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8000 - 13050														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	475 1	2016 2	Y	322	332	1			2
01	3534 X	3092	-0-	-442	-0-	16 4	354 9							
02	3192 X	3123	-0-	-69	-0-	471 1	2246 2	Y	328	326	1			4
03	3534 X	3400	-0-	-134	-0-	14 4	361 9							
04	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	425 1	2383 2	Y	278	278	1			4
05	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	9 4	306 9							
						485 1	2558 2	Y	311	311	1			4
						15 4	342 9							
						484 1	2440 2	Y	210	210	1			4
						12 4	231 9							
						573 1	3399 2	Y	292	292	1			4
						21 4	321 9							
GIBSON SOUTH UNIT 2 DIM														
WELL #: C 3H RRCID -> 300260 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7216 - 17553														
12	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	603 1	5890 2	Y	654	636	1			79
01	7688 X	6801	-0-	-887	-0-	24 4	719 9							
02	7392 X	6453	-0-	-939	-0-	641 1	5404 2	Y	668	624	1			123
03	8184 X	5370	-0-	-2814	-0-	21 4	735 9							
04	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	573 1	5040 2	Y	579	594	1	1 8		107
05	7223 X	6132	-0-	-1091	-0-	203 4	637 9							
						641 1	3922 2	Y	564	597	1	1 8		73
						187 4	620 9							
						619 1	5682 2	Y	616	626	1			63
						207 4	678 9							
						704 1	4844 2	Y	368	292	1			139
						179 4	405 9							
WALK A JAM C-E HC2														
WELL #: 2H RRCID -> 300261 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7165 - 17352														
12	9231 X	9231	-0-	-0-	-0-	898 1	7454 2	Y	774	776	1			44
01	24459 X	8800	-0-	-15659	-0-	28 4	851 9							
02	22092 X	8110	-0-	-13982	-0-	953 1	7013 2	Y	736	720	1			60
03	10044 X	9178	-0-	-866	-0-	24 4	810 9							
04	8940 X	8708	-0-	-232	-0-	813 1	6500 2	Y	716	734	1			42
05	9238 X	9165	-0-	-73	-0-	9 4	788 9							
						935 1	7139 2	Y	776	770	1			48
						250 4	854 9							
						900 1	6763 2	Y	728	730	1			46
						244 4	801 9							
						887 1	7219 2	Y	744	747	1			43
						241 4	818 9							
WALK A JAM C-E HC1														
WELL #: 1H RRCID -> 300262 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7112 - 17436														
12	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	528 1	5398 2	Y	720	697	1	2 8		80
01	9238 X	6131	-0-	-3107	-0-	51 4	792 9							
02	8456 X	6711	-0-	-1745	-0-	470 1	4813 2	Y	737	745	1			72
03	9362 X	8568	-0-	-794	-0-	37 4	811 9							
04	7590 X	6970	-0-	-620	-0-	421 1	5016 2	Y	850	859	1			63
05	8775 X	8775	-0-	-0-	-0-	339 4	935 9							
						442 1	6669 2	Y	921	912	1	5 8		67
						444 4	1013 9							
						399 1	5556 2	Y	742	755	1			54
						199 4	816 9							
						424 1	6995 2	Y	1022	1015	1	2 8		59
						232 4	1124 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
INEOS USA OIL & GAS LLC														
GIBSON UNIT 1 DIM														
WELL #: A 3H RRCID -> 300263 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7305 - 17635														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	604 1	6000 2	1097 9	Y	997	986 1			41
01	9021 X	7548	-0-	-1473	-0-	23 4	1097 9	5827 2	Y	967	973 1			35
02	7392 X	7166	-0-	-226	-0-	636 1	1064 9	5340 2	Y	911	915 1			31
03	8184 X	6317	-0-	-1867	-0-	21 4	1002 9	4782 2	Y	784	782 1			33
04	7920 X	7704	-0-	-216	-0-	612 1	862 9	5780 2	Y	1039	1021 1			51
05	7936 X	7633	-0-	-303	-0-	212 4	1143 9	5784 2	Y	984	928 1			107
						465 1	1082 9							
						208 4								
						572 1								
						209 4								
						575 1								
						192 4								
JOHNSON HC5														
WELL #: 5H RRCID -> 300265 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7674 - 18048														
12	14258 X	14258	-0-	-0-	-0-	660 1	10121 2	3444 9	Y	3131	3132 1			38
01	15084 X	15084	-0-	-0-	-0-	33 4	11143 2	3182 9	Y	2893	2893 1			38
02	10277 X	10277	-0-	-0-	-0-	718 1	7227 2	8979 2	Y	2225	2229 1	1 8		33
03	12481 X	12481	-0-	-0-	-0-	41 4	8979 2	2607 1	Y	2607	2605 1			35
04	13772 X	13772	-0-	-0-	-0-	602 1	10144 2	2226 9	Y	2024	2035 1			24
05	9751 X	9751	-0-	-0-	-0-	2448 9	2226 9	7060 2	Y	1854	1832 1	2 8		44
						634 1	2039 9							
						2868 9								
						716 1								
						686 4								
						626 1								
						26 4								
JOHNSON HC3														
WELL #: 3H RRCID -> 300266 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7975 - 18334														
12	14964 X	14964	-0-	-0-	-0-	685 1	11737 2	2504 9	Y	2276	2276 1			33
01	16063 X	16063	-0-	-0-	-0-	38 4	13131 2	2181 9	Y	1983	1973 1	17 8		26
02	11948 X	11948	-0-	-0-	-0-	702 1	9603 2	1746 9	Y	1587	1576 1	12 8		25
03	13547 X	13547	-0-	-0-	-0-	49 4	11021 2	624 1	Y	1729	1719 1	8 8		27
04	15120 X	15120	-0-	-0-	-0-	599 1	11627 2	693 1	Y	1970	1973 1	4 8		20
05	11303 X	11303	-0-	-0-	-0-	1902 9	2167 9	799 1	Y	1964	1930 1			54
						633 4	8316 2	2160 9						
						799 1								
						28 4								
NAEGELI HC3 DIM														
WELL #: B 3H RRCID -> 300360 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8123 - 18546														
12	10076 X	10076	-0-	-0-	-0-	408 1	7433 2	2210 9	Y	2009	2004 1			40
01	9272 X	9272	-0-	-0-	-0-	25 4	6604 2	2215 9	Y	2014	2000 1			54
02	9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	426 1	6421 2	2008 9	Y	1825	1841 1			38
03	10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	27 4	7295 2	2215 9	Y	2014	2008 1			44
04	9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	395 1	6381 2	2048 9	Y	1862	1866 1			40
05	9588 X	9588	-0-	-0-	-0-	254 4	6791 2	2119 9	Y	1926	1917 1			49
						459 1								
						219 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
INEOS USA OIL & GAS LLC														
BLAKEWAY 3 D DIM														
WELL #: 2H RRCID -> 300366 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7507 - 18832														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	60078 X	462	-0-	-59616	-0-	211 1	194 2	51	Y	51	78 1			-0-
01	7626 X	232	-0-	-7394	-0-	181 1	51 9	46	Y	46	43 1	2 8		1
02	6412 X	78	-0-	-6334	-0-	78 1		-0-	Y	-0-	1 1			-0-
03	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			11	Y	11	9 1			2
04	630 X	42	-0-	-588	-0-	24 1	1 4	15	Y	15	17 1			-0-
05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-	17 9			Y	-0-				-0-
BLAKEWAY HC1														
WELL #: H 5H RRCID -> 300368 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7587 - 18042														
12	64635 X	7897	-0-	-56738	-0-	505 1	6502 2	790	Y	790	744 1			78
01	9734 X	8892	-0-	-842	-0-	21 4	869 9							
02	9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	501 1	7215 2	1046	Y	1046	1045 1	1 8		78
03	10349 X	10349	-0-	-0-	-0-	25 4	1151 9							
04	9389 X	9389	-0-	-0-	-0-	471 1	7635 2	1114	Y	1114	1092 1			100
05	10106 X	9218	-0-	-888	-0-	302 4	1225 9							
						476 1	8198 2	1252	Y	1252	1270 1			82
						298 4	1377 9							
						587 1	7266 2	1151	Y	1151	1172 1			61
						270 4	1266 9							
						518 1	7311 2	1022	Y	1022	1007 1			76
						265 4	1124 9							
BLAKEWAY HC2														
WELL #: H 6H RRCID -> 300369 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7662 - 18500														
12	61287 X	8181	-0-	-53106	-0-	413 1	6428 2	1199	Y	1199	1196 1			63
01	9381 X	9381	-0-	-0-	-0-	21 4	1319 9							
02	8246 X	8246	-0-	-0-	-0-	470 1	7559 2	1210	Y	1210	1210 1			63
03	8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	21 4	1331 9							
04	9090 X	8322	-0-	-768	-0-	406 1	6559 2	950	Y	950	927 1			86
05	9393 X	8429	-0-	-964	-0-	236 4	1045 9							
						428 1	7022 2	1113	Y	1113	1126 1			73
						235 4	1224 9							
						540 1	6410 2	1028	Y	1028	1045 1			56
						241 4	1131 9							
						510 1	6604 2	991	Y	991	976 1			71
						225 4	1090 9							
SULTENFUSS HC3 DIM														
WELL #: 3H RRCID -> 300370 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7542 - 19248														
12	47864 X	3820	-0-	-44044	-0-	164 1	2966 2	616	Y	616	609 1			22
01	4526 X	4251	-0-	-275	-0-	12 4	678 9							
02	4088 X	3953	-0-	-135	-0-	176 1	3326 2	670	Y	670	666 1	1 8		25
03	4526 X	4148	-0-	-378	-0-	12 4	737 9							
04	4110 X	3963	-0-	-147	-0-	164 1	2992 2	634	Y	634	641 1			18
05	4371 X	2486	-0-	-1885	-0-	100 4	697 9							
						177 1	3160 2	628	Y	628	630 1	1 8		15
						120 4	691 9							
						170 1	3045 2	590	Y	590	587 1			18
						99 4	649 9							
						107 1	1580 2	676	Y	676	677 1			17
						55 4	744 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
INEOS USA OIL & GAS LLC														
SULTENFUSS HC2 DIM														
WELL #: 2H RRCID -> 300371 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7564 - 19297														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
12	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	583 1	6261 2	Y	1086	1084	1		29	
						26 4	1195 9							
01	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	469 1	5414 2	Y	911	891	1	1 8	48	
						19 4	1002 9							
02	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	449 1	5546 2	Y	1055	1073	1	1 8	29	
						211 4	1161 9							
03	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	519 1	6122 2	Y	1049	1049	1	1 8	28	
						228 4	1154 9							
04	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	496 1	5897 2	Y	995	991	1		32	
						200 4	1095 9							
05	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	489 1	5529 2	Y	1134	1135	1		31	
						184 4	1247 9							
HENRICHSON HC2 E DIM														
WELL #: 4H RRCID -> 300372 COMPL. DATE 04/15/2017 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7794 - 22502														
12	63333 X	7805	-0-	-55528	-0-	486 1	5485 2	Y	1646	1646	1		26	
						23 4	1811 9							
01	7316 X	5699	-0-	-1617	-0-	464 1	3730 2	Y	1350	1345	1		31	
						20 4	1485 9							
02	8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	367 1	6059 2	Y	1722	1729	1		24	
						194 4	1894 9							
03	9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	376 1	6897 2	Y	1606	1590	1	1 8	39	
						255 4	1767 9							
04	8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	382 1	6189 2	Y	1520	1535	1		24	
						204 4	1672 9							
05	8587 X	7950	-0-	-637	-0-	432 1	5529 2	Y	1639	1632	1		31	
						186 4	1803 9							
GIBSON SOUTH UNIT 20 DIM														
WELL #: T 3H RRCID -> 300373 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7158 - 22382														
12	43431 X	11603	-0-	-31828	-0-	681 1	9873 2	Y	932	947	1	2 8	81	
						24 4	1025 9							
01	15841 X	11754	-0-	-4087	-0-	666 1	9901 2	Y	1048	1035	1	2 8	92	
						34 4	1153 9							
02	14308 X	11098	-0-	-3210	-0-	591 1	9100 2	Y	963	956	1	2 8	97	
						348 4	1059 9							
03	14167 X	11571	-0-	-2596	-0-	653 1	9466 2	Y	977	1012	1	2 8	60	
						377 4	1075 9							
04	13170 X	11372	-0-	-1798	-0-	621 1	9293 2	Y	1040	1027	1		73	
						314 4	1144 9							
05	12276 X	11345	-0-	-931	-0-	652 1	9416 2	Y	896	925	1		44	
						291 4	986 9							
GIBSON SOUTH UNIT 10 DIM														
WELL #: T 2H RRCID -> 300374 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7140 - 22469														
12	58466 X	10381	-0-	-48085	-0-	542 1	8816 2	Y	910	916	1		81	
						22 4	1001 9							
01	13919 X	11094	-0-	-2825	-0-	540 1	9387 2	Y	1029	1020	1	1 8	89	
						35 4	1132 9							
02	12404 X	11099	-0-	-1305	-0-	503 1	9221 2	Y	941	934	1		96	
						340 4	1035 9							
03	11997 X	11707	-0-	-290	-0-	555 1	9682 2	Y	987	1019	1	2 8	62	
						384 4	1086 9							
04	11329 X	11329	-0-	-0-	-0-	523 1	9371 2	Y	1000	991	1		71	
						335 4	1100 9							
05	12276 X	12198	-0-	-78	-0-	536 1	10318 2	Y	944	970	1		45	
						306 4	1038 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
INEOS USA OIL & GAS LLC														
GIBSON SOUTH UNIT 9 DIM														
WELL #: T 1H RRCID -> 300375 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7133 - 22545														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
12	48577 X	12136	-0-	-36441	-0-	506 1	9938 2	Y	1520	1542	1			117
01	13516 X	11982	-0-	-1534	-0-	20 4	1672 9							
02	11639 X	11639	-0-	-0-	-0-	493 1	9752 2	Y	1549	1534	1			132
03	12338 X	10604	-0-	-1734	-0-	33 4	1704 9							
04	11940 X	10598	-0-	-1342	-0-	458 1	9292 2	Y	1399	1389	1			142
05	12896 X	11530	-0-	-1366	-0-	350 4	1539 9							
						479 1	8359 2	Y	1296	1346	1	2	8	90
						340 4	1426 9							
						486 1	8392 2	Y	1322	1306	1			106
						266 4	1454 9							
						496 1	9177 2	Y	1399	1424	1			81
						318 4	1539 9							
LAZY A COTULLA HC1														
WELL #: B 1H RRCID -> 300380 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7886 - 20988														
12	34038 X	19312	-0-	-14726	-0-	1531 1	14272 2	Y	3150	3132	1			54
01	21581 X	21581	-0-	-0-	-0-	44 4	3465 9							
02	18032 X	17253	-0-	-779	-0-	1680 1	16364 2	Y	3165	3177	1			42
03	19964 X	15443	-0-	-4521	-0-	55 4	3482 9							
04	20310 X	15057	-0-	-5253	-0-	1478 1	13100 2	Y	2432	2434	1			40
05	20987 X	15129	-0-	-5858	-0-	2675 9								
						1452 1	11402 2	Y	2354	2362	1			32
						2589 9								
						1370 1	10905 2	Y	2529	2536	1			25
						2782 9								
						1409 1	10980 2	Y	2448	2409	1			64
						47 4	2693 9							
STUMBERG														
WELL #: 1H RRCID -> 300389 COMPL. DATE 03/31/2023 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7429 - 14289														
12	30814 X	6089	-0-	-24725	-0-	3422 1	1040 2	Y	1320	1181	1	3	8	175
01	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	175 4	1452 9							
02	5740 X	5436	-0-	-304	-0-	3458 1	1124 2	Y	1192	1209	1	10	8	148
03	6076 X	5329	-0-	-747	-0-	126 4	1311 9							
04	7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	3179 1	951 2	Y	1038	1068	1	5	8	113
05	7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	164 4	1142 9							
						3102 1	903 2	Y	1028	841	1	5	8	295
						193 4	1131 9							
						4930 1	245 2	Y	1094	1277	1	8	8	104
						1385 4	1203 9							
						5424 1	455 2	Y	1172	1095	1			181
						115 4	1289 9							
STUMBERG														
WELL #: 2H RRCID -> 300390 COMPL. DATE 03/31/2023 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7399 - 14111														
12	36208 X	2576	-0-	-33632	-0-	1737 1	279 2	Y	418	442	1	6	8	69
01	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	100 4	460 9							
02	9296 X	2936	-0-	-6360	-0-	1650 1	102 4	Y	412	431	1	3	8	47
03	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	453 9								
04	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-	1486 1	819 2	Y	493	366	1	3	8	171
05	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-	89 4	542 9							
						2002 1	2291 2	Y	1005	1167	1	9	8	-0-
						212 4	1106 9							
								Y	-0-					-0-
								Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
INEOS USA OIL & GAS LLC														
VALLEY WELLS UNIT 29 DIM														
WELL #: U 3H RRCID -> 300400 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8004 - 15739														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	51925 X	10637	-0-	-41288	-0-	253 1	7989 2	Y	2086	2162	1			11
01	12059 X	11032	-0-	-1027	-0-	100 4	2295 9		1913	1909	1	2 8		13
02	10696 X	9745	-0-	-951	-0-	272 1	8581 2	Y	1871	1863	1	2 8		19
03	11315 X	10571	-0-	-744	-0-	75 4	2104 9		2113	2116	1	1 8		15
04	10680 X	9686	-0-	-994	-0-	253 1	7373 2	Y	2080	2076	1	1 8		18
05	11036 X	10801	-0-	-235	-0-	61 4	2058 9		1982	1984	1	1 8		15
						258 1	7882 2	Y						
						107 4	2324 9							
						237 1	6932 2	Y						
						229 4	2288 9							
						256 1	8224 2	Y						
						141 4	2180 9							
VALLEY WELLS UNIT 33 DIM														
WELL #: M 2H RRCID -> 300401 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8081 - 14949														
12	32240 X	6083	-0-	-26157	-0-	251 1	4096 2	Y	1513	1562	1			7
01	6572 X	5326	-0-	-1246	-0-	72 4	1664 9		1502	1499	1	1 8		9
02	6524 X	4918	-0-	-1606	-0-	242 1	3369 2	Y	1316	1312	1	1 8		12
03	7223 X	5586	-0-	-1637	-0-	63 4	1652 9		1439	1439	1	1 8		11
04	6990 X	6372	-0-	-618	-0-	231 1	3196 2	Y	1393	1392	1	1 8		11
05	8417 X	8417	-0-	-0-	-0-	43 4	1448 9		1406	1405	1	1 8		11
						244 1	3686 2	Y						
						73 4	1583 9							
						258 1	4413 2	Y						
						169 4	1532 9							
						291 1	6481 2	Y						
						98 4	1547 9							
VESPER UNIT IV DIM														
WELL #: H 2H RRCID -> 300402 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8012 - 23755														
12	67053 X	7659	-0-	-59394	-0-	699 1	5634 2	Y	1187	1159	1			50
01	8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	20 4	1306 9		1227	1248	1			29
02	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	736 1	6721 2	Y	1150	1153	1			26
03	8767 X	8767	-0-	-0-	-0-	27 4	1350 9		1269	1276	1			19
04	8550 X	7724	-0-	-826	-0-	657 1	5779 2	Y	1132	1128	1			23
05	8835 X	7608	-0-	-1227	-0-	208 4	1265 9		1157	1144	1			36
						711 1	6436 2	Y						
						224 4	1396 9							
						667 1	5622 2	Y						
						190 4	1245 9							
						640 1	5507 2	Y						
						188 4	1273 9							
VESPER UNIT IV DIM														
WELL #: H 3H RRCID -> 300403 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7928 - 24122														
12	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	771 1	6275 2	Y	1198	1172	1			47
01	8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	21 4	1318 9		1192	1211	1			28
02	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	739 1	6393 2	Y	869	873	1			24
03	8093 X	8093	-0-	-0-	-0-	24 4	1311 9		1153	1158	1			19
04	7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	670 1	5000 2	Y	979	982	1			16
05	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	223 4	956 9		1045	1025	1			36
						749 1	5849 2	Y						
						227 4	1268 9							
						732 1	5234 2	Y						
						197 4	1077 9							
						839 1	5248 2	Y						
						204 4	1150 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
INEOS USA OIL & GAS LLC														
VALLEY WELLS UNIT 31 DIM														
WELL #: K 4H RRCID -> 300404 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8097 - 14800														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
12	35185 X	16351	-0-	-18834	-0-	540	1	14016	2	Y	1564	1619	1	9
						75	4	1720	9					
01	16781 X	16781	-0-	-0-	-0-	596	1	14393	2	Y	1574	1571	1	10
						61	4	1731	9			2	8	
02	15148 X	9758	-0-	-5390	-0-	334	1	7820	2	Y	1416	1412	1	13
						46	4	1558	9			1	8	
03	16771 X	9387	-0-	-7384	-0-	341	1	7313	2	Y	1506	1506	1	12
						76	4	1657	9			1	8	
04	16230 X	8947	-0-	-7283	-0-	354	1	6666	2	Y	1470	1470	1	11
						310	4	1617	9			1	8	
05	16771 X	9104	-0-	-7667	-0-	320	1	7067	2	Y	1469	1466	1	13
						101	4	1616	9			1	8	

ROGERS UNIT 14 DIM														
WELL #: I 1H RRCID -> 300418 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7596 - 20166														
12	51894 X	10408	-0-	-41486	-0-	1000	1	7702	2	Y	1551	1551	1	16
						1706	9							
01	10819 X	10180	-0-	-639	-0-	1061	1	7423	2	Y	1542	1538	1	20
						1696	9							
02	9772 X	9287	-0-	-485	-0-	877	1	6929	2	Y	1346	1348	1	18
						1481	9							
03	10416 X	9460	-0-	-956	-0-	928	1	6970	2	Y	1420	1421	1	17
						1562	9							
04	10080 X	9224	-0-	-856	-0-	891	1	6351	2	Y	1443	1441	1	19
						395	4	1587	9					
05	10416 X	9918	-0-	-498	-0-	879	1	7372	2	Y	1515	1513	1	21
						1667	9							

ROGERS UNIT 15 DIM														
WELL #: I 2H RRCID -> 300419 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7686 - 21757														
12	37541 X	9943	-0-	-27598	-0-	965	1	7478	2	Y	1364	1364	1	15
						1500	9							
01	12338 X	9015	-0-	-3323	-0-	914	1	6568	2	Y	1394	1385	1	24
						1533	9							
02	10948 X	9988	-0-	-960	-0-	951	1	7535	2	Y	1365	1372	1	17
						1502	9							
03	11191 X	10040	-0-	-1151	-0-	997	1	7563	2	Y	1345	1347	1	15
						1480	9							
04	9630 X	9481	-0-	-149	-0-	944	1	6784	2	Y	1294	1291	1	18
						330	4	1423	9					
05	11067 X	10294	-0-	-773	-0-	930	1	7848	2	Y	1378	1378	1	18
						1516	9							

ROGERS UNIT 4 DIM														
WELL #: M 1H RRCID -> 300424 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7587 - 20943														
12	61225 X	10265	-0-	-50960	-0-	429	1	8381	2	Y	1299	1300	1	13
						26	4	1429	9					
01	11532 X	10821	-0-	-711	-0-	448	1	9051	2	Y	1176	1172	1	17
						28	4	1294	9					
02	9940 X	9935	-0-	-5	-0-	410	1	8286	2	Y	1126	1127	1	16
						1239	9							
03	10757 X	10675	-0-	-82	-0-	451	1	8915	2	Y	1190	1193	1	13
						1309	9							
04	10470 X	9714	-0-	-756	-0-	439	1	7682	2	Y	1160	1157	1	16
						317	4	1276	9					
05	11005 X	9727	-0-	-1278	-0-	439	1	8031	2	Y	1143	1141	1	18
						1257	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
INEOS USA OIL & GAS LLC														
VALLEY WELLS STATE UT 23														
WELL #: D 1H RRCID -> 300425 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8134 - 20219														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	53072 X	10742	-0-	-42330	-0-	479 1	7750 2	Y	2187	2176	1			11
01	11377 X	11000	-0-	-377	-0-	107 4	2406 9							
02	10276 X	9739	-0-	-537	-0-	502 1	8111 2	Y	2090	2086	1	2 8		13
03	11377 X	10276	-0-	-1101	-0-	88 4	2299 9							
04	10650 X	9360	-0-	-1290	-0-	447 1	7219 2	Y	1831	1825	1	2 8		17
05	11005 X	10274	-0-	-731	-0-	59 4	2014 9							
						484 1	7541 2	Y	1956	1957	1	1 8		15
						99 4	2152 9							
						478 1	6634 2	Y	1861	1858	1	1 8		17
						201 4	2047 9							
						459 1	7503 2	Y	1976	1976	1	1 8		16
						138 4	2174 9							
VALLEY WELLS UNIT 28 DIM														
WELL #: U 2H RRCID -> 300426 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8015 - 17269														
12	52669 X	10113	-0-	-42556	-0-	229 1	7441 2	Y	2127	2204	1			11
01	12834 X	9110	-0-	-3724	-0-	103 4	2340 9							
02	10444 X	7866	-0-	-2578	-0-	215 1	6561 2	Y	2044	2041	1	2 8		12
03	11067 X	9835	-0-	-1232	-0-	86 4	2248 9							
04	10320 X	9305	-0-	-1015	-0-	188 1	5771 2	Y	1684	1677	1	2 8		17
05	10151 X	10151	-0-	-0-	-0-	55 4	1852 9							
						252 1	7459 2	Y	1846	1847	1	1 8		15
						93 4	2031 9							
						242 1	6873 2	Y	1808	1809	1	1 8		13
						201 4	1989 9							
						251 1	7767 2	Y	1823	1819	1	1 8		16
						128 4	2005 9							
VALLEY WELLS HC8 DIM														
WELL #: K 2H RRCID -> 300427 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8184 - 21320														
12	51677 X	7780	-0-	-43897	-0-	291 1	5285 2	Y	1919	2004	1			7
01	10788 X	6099	-0-	-4689	-0-	93 4	2111 9							
02	8608 X	8608	-0-	-0-	-0-	260 1	3866 2	Y	1730	1718	1	2 8		17
03	11694 X	11694	-0-	-0-	-0-	70 4	1903 9							
04	8953 X	8953	-0-	-0-	-0-	335 1	6214 2	Y	1816	1813	1	2 8		18
05	10007 X	10007	-0-	-0-	-0-	61 4	1998 9							
						394 1	8979 2	Y	2017	2019	1	1 8		15
						102 4	2219 9							
						330 1	6680 2	Y	1619	1614	1	1 8		19
						162 4	1781 9							
						414 1	7427 2	Y	1854	1852	1	1 8		20
						127 4	2039 9							
VALLEY WELLS UNIT 27 DIM														
WELL #: U 1H RRCID -> 300428 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8080 - 17594														
12	51770 X	10898	-0-	-40872	-0-	287 1	8396 2	Y	1929	1998	1			10
01	11594 X	11024	-0-	-570	-0-	93 4	2122 9							
02	10472 X	10004	-0-	-468	-0-	288 1	8599 2	Y	1875	1871	1	2 8		12
03	11594 X	11285	-0-	-309	-0-	74 4	2063 9							
04	11130 X	10513	-0-	-617	-0-	263 1	7844 2	Y	1675	1669	1	2 8		16
05	11067 X	10935	-0-	-132	-0-	54 4	1843 9							
						273 1	8857 2	Y	1873	1873	1	1 8		15
						95 4	2060 9							
						246 1	7958 2	Y	1817	1816	1	1 8		15
						310 4	1999 9							
						256 1	8551 2	Y	1818	1817	1	1 8		15
						128 4	2000 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
INEOS USA OIL & GAS LLC														
WALK A JAM B-HERMANN HC2														
WELL #: 2H RRCID -> 300449 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7210 - 17470														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	54529 X	10827	-0-	-43702	-0-	1201	1	8515	2	Y	1002	1009	1	74
						9	4	1102	9					
01	11175 X	11175	-0-	-0-	-0-	1146	1	9026	2	Y	887	868	1	93
						27	4	976	9					
02	11620 X	10192	-0-	-1428	-0-	1101	1	7881	2	Y	803	844	1	52
						327	4	883	9					
03	11379 X	11379	-0-	-0-	-0-	1227	1	8812	2	Y	953	924	1	81
						292	4	1048	9					
04	11226 X	11226	-0-	-0-	-0-	1188	1	8736	2	Y	907	906	1	82
						304	4	998	9					
05	11674 X	11674	-0-	-0-	-0-	1239	1	9096	2	Y	940	888	1	134
						305	4	1034	9					
VALLEY WELLS HC 2 DIM														
WELL #: B 3H RRCID -> 300450 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8048 - 21858														
12	51925 X	9098	-0-	-42827	-0-	419	1	6926	2	Y	1527	1581	1	8
						73	4	1680	9					
01	8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	435	1	6674	2	Y	1495	1492	1	10
						63	4	1645	9					
02	8792 X	7328	-0-	-1464	-0-	377	1	5650	2	Y	1149	1148	1	10
						37	4	1264	9					
03	9424 X	8672	-0-	-752	-0-	381	1	6694	2	Y	1388	1387	1	11
						70	4	1527	9					
04	8880 X	8414	-0-	-466	-0-	367	1	6287	2	Y	1407	1405	1	12
						212	4	1548	9					
05	9083 X	8792	-0-	-291	-0-	381	1	6730	2	Y	1436	1435	1	12
						101	4	1580	9					
VALLEY WELLS HC3 DIM														
WELL #: B 4H RRCID -> 300451 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8084 - 20618														
12	61597 X	8480	-0-	-53117	-0-	436	1	6203	2	Y	1604	1661	1	7
						77	4	1764	9					
01	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	449	1	5401	2	Y	1496	1495	1	7
						63	4	1646	9					
02	8036 X	6987	-0-	-1049	-0-	395	1	5036	2	Y	1374	1367	1	13
						45	4	1511	9					
03	8587 X	7580	-0-	-1007	-0-	438	1	5441	2	Y	1479	1480	1	11
						74	4	1627	9					
04	8220 X	6907	-0-	-1313	-0-	430	1	4719	2	Y	1402	1400	1	12
						216	4	1542	9					
05	8494 X	7168	-0-	-1326	-0-	453	1	5050	2	Y	1422	1421	1	12
						101	4	1564	9					
WALK A JAM A-HERMANN HC2														
WELL #: 2H RRCID -> 300452 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7156 - 17577														
12	54157 X	9675	-0-	-44482	-0-	1103	1	7540	2	Y	918	914	1	71
						22	4	1010	9					
01	10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	1090	1	7729	2	Y	1057	992	1	136
						24	4	1163	9					
02	10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	1140	1	7622	2	Y	896	977	1	55
						342	4	986	9					
03	10230 X	9259	-0-	-971	-0-	1128	1	6835	2	Y	928	913	1	70
						275	4	1021	9					
04	9900 X	8732	-0-	-1168	-0-	1088	1	6458	2	Y	867	888	1	49
						232	4	954	9					
05	11160 X	6619	-0-	-4541	-0-	1155	1	4683	2	Y	548	517	1	80
						178	4	603	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
INEOS USA OIL & GAS LLC															
VALLEY WELLS HC1 DIM															
WELL #: B 2H RRCID -> 300539 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8105 - 23107															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	64325 X	15706	-0-	-48619	-0-	502	1	12251	2	Y	2572	2664	1		13
01	64325 X	14772	-0-	-49553	-0-	124	4	2829	9						
02	15288 X	13950	-0-	-1338	-0-	505	1	11587	2	Y	2348	2343	1	2 8	16
03	16926 X	15052	-0-	-1874	-0-	97	4	2583	9						
04	15960 X	14555	-0-	-1405	-0-	460	1	10935	2	Y	2255	2248	1	2 8	21
05	15717 X	14886	-0-	-831	-0-	74	4	2481	9						
						540	1	11621	2	Y	2512	2513	1	1 8	19
						128	4	2763	9						
						516	1	10942	2	Y	2468	2464	1	2 8	21
						382	4	2715	9						
						517	1	11634	2	Y	2339	2339	1		21
						162	4	2573	9						
VALLEY WELLS HC6 DIM															
WELL #: I 6H RRCID -> 300621 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 8108 - 23310															
12	64635 X	17714	-0-	-46921	-0-	589	1	12763	2	Y	3799	3918	1	1 8	20
01	64635 X	19391	-0-	-45244	-0-	183	4	4179	9						
02	18129 X	18129	-0-	-0-	-0-	611	1	14524	2	Y	3726	3719	1	4 8	23
03	23526 X	23526	-0-	-0-	-0-	157	4	4099	9						
04	20197 X	20197	-0-	-0-	-0-	575	1	13869	2	Y	3254	3244	1	3 8	30
05	22976 X	22976	-0-	-0-	-0-	106	4	3579	9						
						764	1	18703	2	Y	3527	3530	1	1 8	26
						179	4	3880	9						
						775	1	14669	2	Y	3375	3369	1	2 8	30
						1040	4	3713	9						
						754	1	17990	2	Y	3616	3614	1	2 8	30
						254	4	3978	9						
VALLEY WELLS HC7 DIM															
WELL #: I 7H RRCID -> 300623 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8135 - 22363															
12	37014 X	15093	-0-	-21921	-0-	526	1	11150	2	Y	2976	3074	1	1 8	16
01	37014 X	15314	-0-	-21700	-0-	143	4	3274	9						
02	14308 X	13263	-0-	-1045	-0-	518	1	11547	2	Y	2845	2840	1	3 8	18
03	15841 X	11641	-0-	-4200	-0-	119	4	3130	9						
04	14820 X	10220	-0-	-4600	-0-	457	1	10045	2	Y	2438	2431	1	2 8	23
05	15314 X	12058	-0-	-3256	-0-	79	4	2682	9						
						442	1	8117	2	Y	2678	2679	1	1 8	21
						136	4	2946	9						
						442	1	6332	2	Y	2599	2596	1	2 8	22
						587	4	2859	9						
						473	1	8268	2	Y	2835	2832	1	1 8	24
						198	4	3119	9						
VALLEY WELLS HC4 DIM															
WELL #: A 5H RRCID -> 300624 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8092 - 19189															
12	70091 X	9811	-0-	-60280	-0-	488	1	7558	2	Y	1537	1590	1		8
01	70091 X	9397	-0-	-60694	-0-	74	4	1691	9						
02	8848 X	8789	-0-	-59	-0-	464	1	7272	2	Y	1453	1448	1	2 8	11
03	10165 X	10165	-0-	-0-	-0-	63	4	1598	9						
04	10218 X	10218	-0-	-0-	-0-	452	1	6862	2	Y	1302	1299	1	1 8	13
05	10815 X	10815	-0-	-0-	-0-	43	4	1432	9						
						495	1	7917	2	Y	1524	1523	1	1 8	13
						77	4	1676	9						
						468	1	8044	2	Y	1412	1411	1	1 8	13
						153	4	1553	9						
						471	1	8574	2	Y	1514	1513	1	1 8	13
						105	4	1665	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.// 424176												
CMWW HC1 DIM				WELL #: B 3H		RRCID -> 300641		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH		7061 PERF. 7115 - 18084				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	36549 X	12098	-0-	-24451	-0-	1039 1	8253 2	Y	2520	2507	1				114	
						34 4	2772 9									
01	36549 X	10226	-0-	-26323	-0-	1195 1	6132 2	Y	2625	2598	1				141	
						11 4	2888 9									
02	13776 X	13116	-0-	-660	-0-	1177 1	9288 2	Y	2111	2180	1		9	8	63	
						329 4	2322 9									
03	15191 X	15191	-0-	-0-	-0-	1848 1	10627 2	Y	2078	2057	1		3	8	81	
						430 4	2286 9									
04	13110 X	12971	-0-	-139	-0-	1748 1	8825 2	Y	1843	1852	1				72	
						371 4	2027 9									
05	14508 X	6238	-0-	-8270	-0-	813 1	4346 2	Y	834	864	1		2	8	40	
						162 4	917 9									
CMWW HC2 DIM				WELL #: D 2H		RRCID -> 300642		COMPL. DATE 09/16/2019		TOTAL DEPTH		7041 PERF. 7194 - 17622				
12	40052 X	15849	-0-	-24203	-0-	537 1	14078 2	Y	990	987	1				39	
						145 4	1089 9									
01	40052 X	12939	-0-	-27113	-0-	452 1	11303 2	Y	915	909	1				45	
						177 4	1007 9									
02	12208 X	10751	-0-	-1457	-0-	462 1	7961 2	Y	844	859	1				30	
						1400 4	928 9									
03	15841 X	10040	-0-	-5801	-0-	942 1	7537 2	Y	1043	1031	1				42	
						414 4	1147 9									
04	15330 X	9505	-0-	-5825	-0-	809 1	7358 2	Y	978	977	1				43	
						262 4	1076 9									
05	15841 X	11446	-0-	-4395	-0-	853 1	9037 2	Y	1118	1119	1				42	
						326 4	1230 9									
CMWW HC3 DIM				WELL #: A 2H		RRCID -> 300643		COMPL. DATE 09/26/2019		TOTAL DEPTH		7026 PERF. 7281 - 15555				
12	42408 X	10476	-0-	-31932	-0-	932 1	8468 2	Y	950	953	1				54	
						31 4	1045 9									
01	42408 X	10117	-0-	-32291	-0-	941 1	8142 2	Y	915	906	1				63	
						27 4	1007 9									
02	25368 X	9570	-0-	-15798	-0-	772 1	7627 2	Y	859	868	1				54	
						226 4	945 9									
03	11687 X	10199	-0-	-1488	-0-	859 1	8081 2	Y	885	889	1				50	
						285 4	974 9									
04	10140 X	9741	-0-	-399	-0-	906 1	7603 2	Y	879	873	1				56	
						265 4	967 9									
05	10602 X	10103	-0-	-499	-0-	938 1	7980 2	Y	832	845	1				43	
						270 4	915 9									
MCCARLEY LIGHT HC2				WELL #:		2H		RRCID -> 300645		COMPL. DATE 09/09/2024		TOTAL DEPTH		7758 PERF. 7793 - 21995		
12	48825 X	26758	-0-	-22067	-0-	106 1	20287 2	N	5720	5720	1		1	8	24	
						73 4	6292 9									
01	48825 X	22772	-0-	-26053	-0-	91 1	16508 2	Y	5566	5563	1		9	8	18	
						50 4	6123 9									
02	31696 X	20447	-0-	-11249	-0-	86 1	15343 2	Y	4562	4548	1		10	8	22	
						5018 9										
03	35092 X	21445	-0-	-13647	-0-	95 1	15865 2	Y	4986	4982	1		4	8	22	
						5485 9										
04	33960 X	21644	-0-	-12316	-0-	99 1	15890 2	Y	4611	4599	1		7	8	27	
						583 4	5072 9									
05	26753 X	24969	-0-	-1784	-0-	117 1	19444 2	Y	4450	4448	1		3	8	26	
						513 4	4895 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
INEOS USA OIL & GAS LLC														
MCCARLEY LIGHT HC1														
WELL #: 1H RRCID -> 300646 COMPL. DATE 09/09/2024 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8016 - 22610														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	46438 X	29119	-0-	-17319	-0-	112 1	21245 2	N	6999	6997 1	2 8			33
01	46438 X	29750	-0-	-16688	-0-	63 4	7699 9							
02	33180 X	24857	-0-	-8323	-0-	122 1	22075 2	Y	6801	6800 1	11 8			23
03	34317 X	25213	-0-	-9104	-0-	72 4	7481 9							
04	28800 X	24048	-0-	-4752	-0-	106 1	18820 2	Y	5392	5379 1	10 8			26
05	29760 X	25795	-0-	-3965	-0-	5931 9								
						111 1	18588 2	Y	5922	5918 1	4 8			26
						6514 9								
						109 1	17618 2	Y	5173	5161 1	8 8			30
						631 4	5690 9							
						122 1	20289 2	Y	4416	4416 1	4 8			26
						526 4	4858 9							
NORTH ROGERS Q WEST UNIT														
WELL #: Q 2H RRCID -> 301029 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7898 - 16055														
12	15903 X	5643	-0-	-10260	-0-	307 1	765 2	N	4058	4048 1	1 8			26
01	15903 X	5314	-0-	-10589	-0-	107 4	4464 9							
02	14364 X	4328	-0-	-10036	-0-	332 1	811 2	N	3736	3737 1	9 8			16
03	15903 X	3593	-0-	-12310	-0-	61 4	4110 9							
04	12418 X	12418	-0-	-0-	-0-	765 1	69 4	N	3176	3176 1	6 8			10
05	11011 X	11011	-0-	-0-	-0-	3494 9								
						620 1	18 2	N	2606	2596 1	1 8			19
						88 4	2867 9							
						505 1	5738 2	N	4703	4692 1	5 8			25
						1002 4	5173 9							
						500 1	5086 2	N	4462	4455 1	3 8			29
						517 4	4908 9							
VESPER UNIT III DIM														
WELL #: E 3H RRCID -> 301058 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7988 - 18828														
12	56637 X	7695	-0-	-48942	-0-	444 1	6039 2	N	1081	1058 1	3 8			48
01	56637 X	7150	-0-	-49487	-0-	23 4	1189 9							
02	51156 X	5595	-0-	-45561	-0-	407 1	5613 2	N	1014	1033 1	7 8			22
03	56637 X	5948	-0-	-50689	-0-	15 4	1115 9							
04	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	339 1	4216 2	N	756	759 1				19
05	7688 X	5505	-0-	-2183	-0-	208 4	832 9							
						406 1	4431 2	N	852	857 1				14
						174 4	937 9							
						366 1	4014 2	N	829	823 1				20
						139 4	912 9							
						310 1	4147 2	N	830	824 1				26
						135 4	913 9							
ARENA ROJA HC3 DIM														
WELL #: B 4H RRCID -> 301059 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7813 - 15034														
12	43679 X	3928	-0-	-39751	-0-	471 1	2951 2	Y	447	449 1				11
01	43679 X	5051	-0-	-38628	-0-	14 4	492 9							
02	39452 X	6722	-0-	-32730	-0-	446 1	3801 2	Y	728	689 1	1 8			49
03	43679 X	7656	-0-	-36023	-0-	3 4	801 9							
04	7793 X	7793	-0-	-0-	-0-	451 1	5306 2	Y	746	749 1	1 8			45
05	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	144 4	821 9							
						496 1	6218 2	Y	676	690 1				31
						198 4	744 9							
						472 1	6404 2	Y	639	639 1				31
						214 4	703 9							
						476 1	6412 2	Y	651	658 1	1 8			23
						210 4	716 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.// 424176										
GIBSON UNIT 2 DIM				WELL #: A 2H		RRCID -> 301062		COMPL. DATE 09/04/2019		TOTAL DEPTH 6839		PERF. 7170 - 17533		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	46128 X	5726	-0-	-40402	-0-	575 1	4310 2	Y	751	735 1	6 8	31		
01	46128 X	4707	-0-	-41421	-0-	15 4	826 9	Y	609	608 1	3 8	29		
02	41664 X	4268	-0-	-37396	-0-	511 1	3510 2	Y	586	593 1		22		
03	46128 X	5731	-0-	-40397	-0-	16 4	670 9	Y	876	862 1		36		
04	14B2 EXT	9930	-0-	9930	9930	450 1	3060 2	Y	954	948 1	1 8	41		
05	14B2 EXT	8671	-0-	8671	18601	113 4	645 9	Y	804	758 1		87		
						466 1	4150 2	Y						
						151 4	964 9	Y						
						634 1	7960 2	Y						
						287 4	1049 9	Y						
						649 1	6903 2	Y						
						235 4	884 9	Y						
GIBSON DIM				WELL #: L 5H		RRCID -> 301063		COMPL. DATE 08/23/2019		TOTAL DEPTH 6729		PERF. 7120 - 17336		
12	46004 X	9123	-0-	-36881	-0-	1007 1	7195 2	Y	813	808 1		17		
01	46004 X	9218	-0-	-36786	-0-	27 4	894 9	Y	810	805 1	1 8	21		
02	41552 X	9097	-0-	-32455	-0-	1057 1	7242 2	Y	727	725 1		23		
03	46004 X	7497	-0-	-38507	-0-	28 4	891 9	Y	524	527 1		20		
04	9470 X	9470	-0-	-0-	-0-	674 1	7300 2	Y	754	743 1		31		
05	10075 X	9219	-0-	-856	-0-	323 4	800 9	Y	746	694 1		83		
						700 1	5968 2	Y						
						253 4	576 9	Y						
						713 1	7675 2	Y						
						253 4	829 9	Y						
						779 1	7377 2	Y						
						242 4	821 9	Y						
GIBSON SOUTH UNIT 0 DIM				WELL #: C 2H		RRCID -> 301064		COMPL. DATE 06/25/2018		TOTAL DEPTH 6947		PERF. 7161 - 17559		
12	44392 X	4537	-0-	-39855	-0-	523 1	3227 2	Y	702	660 1		88		
01	44392 X	4681	-0-	-39711	-0-	15 4	772 9	Y	679	672 1		95		
02	40096 X	4558	-0-	-35538	-0-	500 1	3421 2	Y	659	625 1	1 8	128		
03	44392 X	3616	-0-	-40776	-0-	13 4	747 9	Y	623	692 1	1 8	58		
04	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	442 1	3261 2	Y	627	608 1		77		
05	5053 X	3250	-0-	-1803	-0-	130 4	725 9	Y	444	387 1		134		
						508 1	2312 2	Y						
						111 4	685 9	Y						
						483 1	3113 2	Y						
						126 4	690 9	Y						
						544 1	2132 2	Y						
						86 4	488 9	Y						
CMWW UNIT A DIM				WELL #: 3H		RRCID -> 301083		COMPL. DATE 09/21/2019		TOTAL DEPTH 6997		PERF. 7165 - 15416		
12	12083 X	12083	-0-	-0-	-0-	915 1	10077 2	Y	959	967 1		79		
01	10900 X	10900	-0-	-0-	-0-	36 4	1055 9	Y	983	973 1	1 8	88		
02	10965 X	10965	-0-	-0-	-0-	961 1	8828 2	Y	824	844 1		68		
03	12573 X	12573	-0-	-0-	-0-	30 4	1081 9	Y	1000	992 1		76		
04	11515 X	11515	-0-	-0-	-0-	526 1	9277 2	Y	920	928 1		68		
05	12355 X	12355	-0-	-0-	-0-	256 4	906 9	Y	886	905 1		49		
						507 1	10627 2	Y						
						339 4	1100 9	Y						
						535 1	9659 2	Y						
						309 4	1012 9	Y						
						465 1	10628 2	Y						
						287 4	975 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
INEOS USA OIL & GAS LLC															
HENRICHSON HC4 F DIM															
WELL #: 7H RRCID -> 301142 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7815 - 22490															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	63798 X	526	-0-	-63272	-0-		387 1		3 4	Y		124	132 1		-0-
							136 9								
01	63798 X	793	-0-	-63005	-0-		279 1		203 2	Y		283	274 1		9
							311 9								
02	57624 X	817	-0-	-56807	-0-		541 1		19 4	Y		234	235 1		8
							257 9								
03	63798 X	1140	-0-	-62658	-0-		749 1		31 2	Y		283	283 1		8
							49 4		311 9						
04	61740 X	1211	-0-	-60529	-0-		775 1		111 2	Y		267	269 1		6
							31 4		294 9						
05	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-		956 1		193 2	Y		269	271 1		4
							35 4		296 9						
ROGERS UNIT 11 DIM					WELL #: G 1H	RRCID -> 301144	COMPL. DATE 11/22/2019				TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7654 - 17052				
12	34999 X	6420	-0-	-28579	-0-		372 1		5005 2	Y		929	928 1		79
							21 4		1022 9						
01	34999 X	6282	-0-	-28717	-0-		381 1		4896 2	Y		897	894 1		82
							18 4		987 9						
02	31612 X	6250	-0-	-25362	-0-		378 1		5024 2	Y		771	842 1		11
							848 9								
03	34999 X	6353	-0-	-28646	-0-		389 1		5033 2	Y		846	846 1		11
							931 9								
04	33870 X	6665	-0-	-27205	-0-		399 1		5064 2	Y		890	888 1		13
							223 4		979 9						
05	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-		464 1		5784 2	Y		906	906 1		13
							997 9								
SNOWMASS HC2 DIM					WELL #: A 3H	RRCID -> 301145	COMPL. DATE 01/10/2019				TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7865 - 15556				
12	29729 X	7276	-0-	-22453	-0-		646 1		5546 2	Y		969	964 1		264
							18 4		1066 9						
01	29729 X	7695	-0-	-22034	-0-		648 1		5989 2	Y		943	913 1		294
							21 4		1037 9						
02	26852 X	6494	-0-	-20358	-0-		563 1		4967 2	Y		680	864 1		110
							216 4		748 9						
03	29729 X	7510	-0-	-22219	-0-		730 1		5480 2	Y		956	919 1		147
							248 4		1052 9						
04	28770 X	7350	-0-	-21420	-0-		717 1		5467 2	Y		874	891 1		130
							205 4		961 9						
05	7688 X	7239	-0-	-449	-0-		758 1		5275 2	Y		909	894 1		145
							206 4		1000 9						
SNOWMASS HC1 DIM					WELL #: A 2H	RRCID -> 301146	COMPL. DATE 01/10/2019				TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7800 - 15475				
12	35154 X	6012	-0-	-29142	-0-		695 1		4293 2	Y		918	920 1		248
							14 4		1010 9						
01	35154 X	5559	-0-	-29595	-0-		670 1		3897 2	Y		887	855 1		280
							16 4		976 9						
02	31752 X	5270	-0-	-26482	-0-		613 1		3765 2	Y		687	823 1		144
							136 4		756 9						
03	35154 X	5488	-0-	-29666	-0-		622 1		3766 2	Y		865	868 1		141
							148 4		952 9						
04	34020 X	4628	-0-	-29392	-0-		544 1		3069 2	Y		823	838 1		126
							110 4		905 9						
05	6014 X	5263	-0-	-751	-0-		648 1		3512 2	Y		885	870 1		141
							129 4		974 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.// 424176									
BLAKEWAY HC4				WELL #: E 3H		RRCID -> 301154		COMPL. DATE 01/22/2018		TOTAL DEPTH 7290		PERF. 7657 - 18656	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	72199 X	4979	-0-	-67220	-0-	795 1	2515 2	Y	1513	1734	1		90
01	72199 X	8920	-0-	-63279	-0-	5 4	1664 9						
02	65212 X	7795	-0-	-57417	-0-	635 1	6484 2	Y	1623	1521	1		192
03	72199 X	9297	-0-	-62902	-0-	16 4	1785 9						
04	69870 X	8137	-0-	-61733	-0-	595 1	5413 2	Y	1388	1427	1		153
05	8928 X	8057	-0-	-871	-0-	260 4	1527 9						
						761 1	6579 2	Y	1560	1557	1		156
						241 4	1716 9						
						565 1	5897 2	Y	1339	1430	1		65
						202 4	1473 9						
						599 1	5784 2	Y	1344	1315	1		94
						196 4	1478 9						
MARMION-THORNHILL HC1				WELL #: 1H		RRCID -> 301158		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 6861		PERF. 7130 - 17232	
12	40114 X	9427	-0-	-30687	-0-	893 1	7572 2	Y	850	845	1		35
01	40114 X	6576	-0-	-33538	-0-	27 4	935 9						
02	36232 X	7489	-0-	-28743	-0-	1099 1	4599 2	Y	788	782	1	8 8	33
03	40114 X	9782	-0-	-30332	-0-	11 4	867 9						
04	38820 X	8791	-0-	-30029	-0-	1126 1	5334 2	Y	716	717	1		32
05	9818 X	9818	-0-	-0-	-0-	241 4	788 9						
						1882 1	6459 2	Y	1047	1047	1		32
						289 4	1152 9						
						1693 1	5796 2	Y	952	941	1		43
						255 4	1047 9						
						1746 1	6401 2	Y	1291	1286	1		48
						251 4	1420 9						
HANING UNIT A				WELL #: 2H		RRCID -> 301175		COMPL. DATE 09/26/2019		TOTAL DEPTH 7073		PERF. 7235 - 15556	
12	37200 X	9545	-0-	-27655	-0-	1443 1	7299 2	Y	707	707	1		42
01	37200 X	9327	-0-	-27873	-0-	25 4	778 9						
02	33600 X	8739	-0-	-24861	-0-	1593 1	6938 2	Y	696	692	1	1 8	45
03	37200 X	9607	-0-	-27593	-0-	30 4	766 9						
04	36000 X	8921	-0-	-27079	-0-	959 1	6851 2	Y	659	658	1	3 8	43
05	9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	204 4	725 9						
						1097 1	7476 2	Y	724	719	1	8 8	40
						238 4	796 9						
						984 1	7002 2	Y	652	647	1	1 8	44
						218 4	717 9						
						979 1	7791 2	Y	654	663	1	1 8	34
						317 4	719 9						
VALLEY WELLS HC5 DIM				WELL #: A 6H		RRCID -> 301186		COMPL. DATE 08/04/2018		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 8091 - 17940	
12	53010 X	7769	-0-	-45241	-0-	409 1	5707 2	Y	1440	1492	1		26
01	53010 X	7747	-0-	-45263	-0-	69 4	1584 9						
02	47880 X	6788	-0-	-41092	-0-	430 1	5742 2	Y	1378	1376	1	1 8	27
03	53010 X	7927	-0-	-45083	-0-	59 4	1516 9						
04	51300 X	7088	-0-	-44212	-0-	355 1	5060 2	Y	1212	1227	1	1 8	11
05	7781 X	7284	-0-	-497	-0-	40 4	1333 9						
						404 1	5969 2	Y	1350	1350	1	1 8	10
						69 4	1485 9						
						401 1	5162 2	Y	1258	1256	1	1 8	11
						141 4	1384 9						
						425 1	5370 2	Y	1274	1273	1	1 8	11
						88 4	1401 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
INEOS USA OIL & GAS LLC														
WALK A JAM A-HERMANN HC1														
WELL #: 1H RRCID -> 301187 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7239 - 17167														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	47616 X	2677	-0-	-44939	-0-	450 1	1793 2	1793 2	N	389	400 1			133
01	47616 X	2140	-0-	-45476	-0-	6 4	428 9	428 9						
02	43008 X	1028	-0-	-41980	-0-	225 1	1539 2	1539 2	N	333	309 1			157
03	47616 X	62	-0-	-47554	-0-	10 4	366 9	366 9						
04	46080 X	6032	-0-	-40048	-0-	300 1	453 2	453 2	N	237	250 1			144
*05	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	14 4	261 9	261 9						
						49 1	13 4	13 4	N	-0-	135 1			9
						146 1	5037 2	5037 2	N	621	495 1			135
						166 4	683 9	683 9						
						61 1	4157 2	4157 2	N	485	413 1			207
						142 4	534 9	534 9						
BLAKEWAY 2 D DIM														
WELL #: 4H RRCID -> 301188 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7627 - 18920														
12	64325 X	217	-0-	-64108	-0-	173 1	1 4	1 4	Y	39	66 1	1 8		-0-
01	64325 X	218	-0-	-64107	-0-	43 9								
02	58100 X	1037	-0-	-57063	-0-	203 1	15 9	15 9	Y	14	1 1	13 8		-0-
03	64325 X	3257	-0-	-61068	-0-	171 1	412 2	412 2	Y	413	354 1			59
04	62250 X	3622	-0-	-58628	-0-	454 9								
05	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	226 1	2045 2	2045 2	Y	828	845 1			42
						75 4	911 9	911 9						
						249 1	2166 2	2166 2	Y	1019	987 1			74
						86 4	1121 9	1121 9						
						283 1	2443 2	2443 2	Y	1077	1071 1			80
						87 4	1185 9	1185 9						
WALK A JAM B-HERMANN HC1														
WELL #: 1H RRCID -> 301190 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7166 - 17568														
12	44516 X	11438	-0-	-33078	-0-	825 1	9448 2	9448 2	Y	1029	1020 1	7 8		61
01	44516 X	10951	-0-	-33565	-0-	33 4	1132 9	1132 9						
02	40208 X	10378	-0-	-29830	-0-	712 1	9174 2	9174 2	Y	942	932 1	6 8		65
03	44516 X	11091	-0-	-33425	-0-	29 4	1036 9	1036 9						
04	43080 X	9475	-0-	-33605	-0-	620 1	8595 2	8595 2	Y	852	861 1	5 8		51
05	11501 X	10655	-0-	-846	-0-	226 4	937 9	937 9						
						640 1	9178 2	9178 2	Y	876	867 1	3 8		57
						309 4	964 9	964 9						
						636 1	7648 2	7648 2	Y	830	865 1	1 8		21
						278 4	913 9	913 9						
						919 1	8399 2	8399 2	Y	939	904 1			56
						304 4	1033 9	1033 9						
VALLEY WELLS UNIT 25 DIM														
WELL #: I 9H RRCID -> 301192 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8224 - 16031														
12	47430 X	9956	-0-	-37474	-0-	404 1	7989 2	7989 2	Y	1364	1413 1			6
01	47430 X	9753	-0-	-37677	-0-	63 4	1500 9	1500 9						
02	42840 X	8828	-0-	-34012	-0-	366 1	7928 2	7928 2	Y	1279	1276 1	1 8		8
03	47430 X	7865	-0-	-39565	-0-	52 4	1407 9	1407 9						
04	45900 X	6987	-0-	-38913	-0-	314 1	7033 2	7033 2	Y	1308	1301 1	2 8		13
05	9951 X	8460	-0-	-1491	-0-	42 4	1439 9	1439 9						
						349 1	5695 2	5695 2	Y	1574	1578 1			9
						90 4	1731 9	1731 9						
						350 1	5047 2	5047 2	Y	1181	1178 1	1 8		11
						291 4	1299 9	1299 9						
						366 1	6303 2	6303 2	Y	1529	1529 1	1 8		10
						109 4	1682 9	1682 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
INEOS USA OIL & GAS LLC														
VALLEY WELLS UNIT 34 DIM														
WELL #: M 3H RRCID -> 301193 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8071 - 13723														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	59272 X	9897	-0-	-49375	-0-	367 1	7874 2	Y	1444	1498	1			31
01	59272 X	9815	-0-	-49457	-0-	68 4	1588 9							
02	53536 X	7175	-0-	-46361	-0-	353 1	7859 2	Y	1403	1399	1	1 8		34
03	59272 X	7696	-0-	-51576	-0-	60 4	1543 9							
04	57360 X	10277	-0-	-47083	-0-	291 1	5573 2	Y	1157	1180	1	1 8		10
05	9889 X	6958	-0-	-2931	-0-	38 4	1273 9							
						325 1	5754 2	Y	1405	1402	1	1 8		12
						71 4	1546 9							
						399 1	8204 2	Y	1370	1370	1	1 8		11
						167 4	1507 9							
						316 1	5020 2	Y	1387	1385	1	1 8		12
						96 4	1526 9							
VALLEY WELLS UNIT 32 DIM														
WELL #: M 1H RRCID -> 301194 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8023 - 15131														
12	27466 X	8803	-0-	-18663	-0-	306 1	7154 2	Y	1170	1211	1			26
01	27466 X	9283	-0-	-18183	-0-	56 4	1287 9							
02	24808 X	9441	-0-	-15367	-0-	329 1	7675 2	Y	1120	1118	1	1 8		27
03	27466 X	10357	-0-	-17109	-0-	47 4	1232 9							
04	26580 X	5424	-0-	-21156	-0-	309 1	8031 2	Y	972	989	1	1 8		9
05	9269 X	8921	-0-	-348	-0-	32 4	1069 9							
						355 1	8839 2	Y	1011	1012	1			8
						51 4	1112 9							
						239 1	4084 2	Y	896	896	1	1 8		7
						115 4	986 9							
						317 1	7215 2	Y	1187	1186	1			8
						83 4	1306 9							
VALLEY WELLS UNIT 26 DIM														
WELL #: J 1H RRCID -> 301195 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8091 - 16240														
12	30814 X	7715	-0-	-23099	-0-	252 1	5917 2	Y	1347	1397	1			32
01	30814 X	8098	-0-	-22716	-0-	64 4	1482 9							
02	27832 X	7544	-0-	-20288	-0-	271 1	6137 2	Y	1483	1479	1	1 8		35
03	30814 X	8129	-0-	-22685	-0-	59 4	1631 9							
04	29820 X	6247	-0-	-23573	-0-	256 1	5840 2	Y	1278	1300	1	1 8		12
05	8091 X	6723	-0-	-1368	-0-	42 4	1406 9							
						264 1	6231 2	Y	1420	1421	1	1 8		10
						72 4	1562 9							
						253 1	4390 2	Y	1321	1319	1	1 8		11
						151 4	1453 9							
						271 1	4844 2	Y	1374	1373	1	1 8		11
						97 4	1511 9							
NAEGELI HC1 DIM														
WELL #: A 1H RRCID -> 301201 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7975 - 18123														
12	29698 X	7555	-0-	-22143	-0-	597 1	4742 2	Y	2003	2002	1			114
01	29698 X	8569	-0-	-21129	-0-	13 4	2203 9							
02	26824 X	7540	-0-	-19284	-0-	545 1	5751 2	Y	2046	2032	1			128
03	29698 X	9797	-0-	-19901	-0-	22 4	2251 9							
04	28740 X	11427	-0-	-17313	-0-	465 1	4901 2	Y	1837	1799	1			166
05	11608 X	11608	-0-	-0-	-0-	153 4	2021 9							
						553 1	6765 2	Y	2081	2132	1			115
						190 4	2289 9							
						587 1	8554 2	Y	1804	1793	1			126
						302 4	1984 9							
						593 1	8609 2	Y	1906	1913	1			119
						309 4	2097 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
INEOS USA OIL & GAS LLC														
VALLEY WELLS STATE UT 24														
WELL #: D 2H RRCID -> 301203 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8127 - 19552														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	49631 X	9035	-0-	-40596	-0-	408 1	6856 2	Y	1545	1534	1		27	
						71 4	1700 9							
01	49631 X	10492	-0-	-39139	-0-	421 1	7892 2	Y	1908	1905	1	2 8	28	
						80 4	2099 9							
02	44828 X	9272	-0-	-35556	-0-	383 1	7033 2	Y	1639	1634	1	2 8	31	
						53 4	1803 9							
03	49631 X	10005	-0-	-39626	-0-	436 1	7581 2	Y	1727	1744	1	1 8	13	
						88 4	1900 9							
04	48030 X	9338	-0-	-38692	-0-	416 1	6770 2	Y	1709	1706	1	1 8	15	
						272 4	1880 9							
05	10897 X	10897	-0-	-0-	-0-	462 1	8321 2	Y	1808	1806	1	1 8	16	
						125 4	1989 9							
VESPER UNIT I DIM														
WELL #: F 1H RRCID -> 301218 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8049 - 24555														
12	46252 X	6910	-0-	-39342	-0-	467 1	5188 2	N	1123	1097	1		48	
						20 4	1235 9							
01	46252 X	7074	-0-	-39178	-0-	465 1	5366 2	N	1113	1136	1		25	
						19 4	1224 9							
02	41776 X	6448	-0-	-35328	-0-	394 1	4752 2	N	1006	1009	1		22	
						195 4	1107 9							
03	46252 X	6852	-0-	-39400	-0-	446 1	4978 2	N	1126	1128	1		20	
						189 4	1239 9							
04	44760 X	6295	-0-	-38465	-0-	415 1	4622 2	N	993	993	1		20	
						166 4	1092 9							
05	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	424 1	4221 2	N	1023	1008	1		35	
						149 4	1125 9							
VESPER UNIT I DIM														
WELL #: F 2H RRCID -> 301219 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8568 - 24922														
12	46996 X	5408	-0-	-41588	-0-	359 1	3994 2	N	945	934	1		45	
						15 4	1040 9							
01	46996 X	5611	-0-	-41385	-0-	361 1	4158 2	N	979	999	1		25	
						15 4	1077 9							
02	42448 X	5363	-0-	-37085	-0-	348 1	3893 2	N	898	903	1		20	
						134 4	988 9							
03	46996 X	5365	-0-	-41631	-0-	381 1	3856 2	N	901	905	1		16	
						137 4	991 9							
04	45480 X	4787	-0-	-40693	-0-	385 1	3427 2	N	769	766	1		19	
						129 4	846 9							
05	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	403 1	3228 2	N	867	870	1		16	
						113 4	954 9							
BLAKEWAY 1 C DIM														
WELL #: 2H RRCID -> 301224 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7752 - 17590														
12	76105 X	5037	-0-	-71068	-0-	1256 1	2330 2	Y	1305	1059	1	1 8	339	
						15 4	1436 9							
01	76105 X	4641	-0-	-71464	-0-	1339 1	2142 2	Y	1044	1254	1	2 8	127	
						12 4	1148 9							
02	68740 X	2864	-0-	-65876	-0-	1306 1	740 2	Y	706	544	1	4 8	285	
						41 4	777 9							
03	76105 X	1801	-0-	-74304	-0-	595 1	602 2	Y	433	536	1		182	
						128 4	476 9							
04	73650 X	158	-0-	-73492	-0-	145 1	5 4	Y	7				189	
						8 9								
05	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	1639 1	53 4	Y	666	608	1	18 8	229	
						733 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT														
INEOS USA OIL & GAS LLC																													
GIBSON SOUTH UNIT 6 DIM															WELL #: Q 1H RRCID -> 301225 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7036 - 22600														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE														
12	38688 X	9136	-0-	-29552	-0-	1293 35	1 4	6488 1320	2 9	N	1200	1243 1	1 8		229														
01	38688 X	11267	-0-	-27421	-0-	1515 1907	1 9	7845 1535	2 9	N	1734	1800 1	4 8		159														
02	34944 X	10290	-0-	-24654	-0-	1513 297	1 4	6945 1535	2 9	N	1395	1266 1	1 8		287														
03	38688 X	11085	-0-	-27603	-0-	1555 328	1 4	7590 1612	2 9	N	1465	1467 1	1 8		284														
04	37440 X	10476	-0-	-26964	-0-	1129 276	1 4	7558 1513	2 9	N	1375	1441 1	1 8		217														
05	10119 X	10119	-0-	-0-	-0-	951 270	1 4	7373 1525	2 9	N	1386	1475 1			128														
BIG WELLS SOUTH UNIT 10 DIM															WELL #: B 2H RRCID -> 301226 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7541 - 16070														
12	28675 X	6612	-0-	-22063	-0-	649 20	1 4	4276 1667	2 9	Y	1515	1527 1			29														
01	28675 X	5981	-0-	-22694	-0-	715 16	1 4	3745 1505	2 9	Y	1368	1353 1	1 8		43														
02	25900 X	5172	-0-	-20728	-0-	608 147	1 4	3116 1301	2 9	Y	1183	1191 1			35														
03	28675 X	5628	-0-	-23047	-0-	661 135	1 4	3400 1432	2 9	Y	1302	1294 1	1 8		42														
04	27750 X	5338	-0-	-22412	-0-	583 119	1 4	3332 1304	2 9	Y	1185	1196 1			31														
05	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	631 140	1 4	3810 1352	2 9	Y	1229	1236 1			24														
BIG WELLS SOUTH UNIT 10 DIM															WELL #: B 4H RRCID -> 301227 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7526 - 16666														
12	30194 X	5558	-0-	-24636	-0-	581 17	1 4	3834 1126	2 9	Y	1024	1037 1			21														
01	30194 X	4941	-0-	-25253	-0-	622 14	1 4	3256 1049	2 9	Y	954	942 1	1 8		32														
02	27272 X	4575	-0-	-22697	-0-	568 118	1 4	2897 992	2 9	Y	902	908 1			26														
03	30194 X	4911	-0-	-25283	-0-	572 120	1 4	3163 1056	2 9	Y	960	958 1	1 8		27														
04	29220 X	4147	-0-	-25073	-0-	581 97	1 4	2560 909	2 9	Y	826	824 1			29														
05	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	617 141	1 4	3640 1060	2 9	Y	964	968 1			25														
HELMCAMP STATE HC1 DIM															WELL #: D 1H RRCID -> 301233 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7153 - 14456														
12	43090 X	8290	-0-	-34800	-0-	642 25	1 4	6520 1103	2 9	N	1003	921 1			244														
01	43090 X	9247	-0-	-33843	-0-	652 30	1 4	7437 1128	2 9	N	1025	1135 1			134														
02	38920 X	6082	-0-	-32838	-0-	551 108	1 4	4466 957	2 9	N	870	832 1			172														
03	43090 X	7951	-0-	-35139	-0-	615 197	1 4	6049 1090	2 9	N	991	1045 1			118														
04	41700 X	7248	-0-	-34452	-0-	620 193	1 4	5530 905	2 9	N	823	818 1			123														
05	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	633 179	1 4	4877 866	2 9	Y	787	802 1			108														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.// 424176										
VESPER DIM				WELL #: I 2H		RRCID -> 301234		COMPL. DATE 11/15/2017		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7930 - 16910		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	37727 X	4990	-0-	-32737	-0-	325 1	3430 2	N	1111	1107	1			252
01	37727 X	5235	-0-	-32492	-0-	13 4	1222 9							
02	34076 X	5032	-0-	-29044	-0-	338 1	3626 2	N	1144	1171	1	2 8		223
03	37727 X	4572	-0-	-33155	-0-	13 4	1258 9							
04	36510 X	1147	-0-	-35363	-0-	307 1	3497 2	N	1018	1030	1	2 8		209
05	309 X	309	-0-	-0-	-0-	108 4	1120 9							
						3589 2	110 4	N	794	981	1	1 8		21
						873 9								
						766 2	27 4	N	322	339	1			4
						354 9								
						4 4	305 9	N	277	281	1			-0-
VESPER UNIT III DIM				WELL #: E 1H		RRCID -> 301235		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 7722		PERF. 7936 - 18240		
12	62713 X	3894	-0-	-58819	-0-	219 1	2984 2	N	617	624	1	1 8		15
01	62713 X	4932	-0-	-57781	-0-	12 4	679 9							
02	56644 X	4796	-0-	-51848	-0-	279 1	3843 2	N	726	719	1	5 8		17
03	62713 X	5049	-0-	-57664	-0-	11 4	799 9							
04	60690 X	5284	-0-	-55406	-0-	269 1	3671 2	N	659	650	1	12 8		14
05	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	131 4	725 9							
						292 1	3856 2	N	686	684	1	6 8		10
						146 4	755 9							
						307 1	4103 2	N	673	659	1	9 8		15
						134 4	740 9							
						337 1	5179 2	N	741	741	1	4 8		11
						167 4	815 9							
VESPER DIM				WELL #: I 1H		RRCID -> 301269		COMPL. DATE 11/15/2017		TOTAL DEPTH 7590		PERF. 7927 - 16602		
12	41509 X	4145	-0-	-37364	-0-	275 1	2900 2	N	872	893	1			230
01	41509 X	4926	-0-	-36583	-0-	11 4	959 9							
02	37492 X	4748	-0-	-32744	-0-	330 1	3542 2	N	946	934	1	1 8		241
03	41509 X	4611	-0-	-36898	-0-	13 4	1041 9							
04	40170 X	4129	-0-	-36041	-0-	300 1	3416 2	N	842	822	1	2 8		259
05	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	106 4	926 9							
						3687 2	129 4	N	723	952	1	9 8		21
						795 9								
						3249 2	106 4	N	704	682	1			43
						774 9								
						1962 2	54 4	N	670	657	1	7 8		49
						737 9								
MCFADIN HC2 DIM				WELL #: C 3H		RRCID -> 301304		COMPL. DATE 04/08/2017		TOTAL DEPTH 7551		PERF. 7582 - 17955		
12	54715 X	5000	-0-	-49715	-0-	739 1	2860 2	Y	1262	1256	1			445
01	54715 X	6246	-0-	-48469	-0-	13 4	1388 9							
02	49420 X	2476	-0-	-46944	-0-	694 1	4199 2	Y	1212	1161	1			496
03	54715 X	1872	-0-	-52843	-0-	20 4	1333 9							
04	52950 X	2037	-0-	-50913	-0-	619 1	561 2	Y	1124	1161	1			459
05	54715 X	2995	-0-	-51720	-0-	60 4	1236 9							
						743 1	28 4	Y	1001	1354	1			106
						1101 9								
						713 1	39 4	Y	1168	1122	1			152
						1285 9								
						812 1	690 2	Y	1318	1366	1			104
						43 4	1450 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
INEOS USA OIL & GAS LLC														
NORTH ROGERS Q WEST UNIT														
WELL #: Q 3H RRCID -> 301305 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7907 - 14168														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	1274 1	3180 2	446 4	1673 9	N	1521	1519 1		7
01	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	1198 1	2930 2	219 4	1155 9	N	1050	1042 1	3 8	12
02	8957 X	8957	-0-	-0-	-0-	780 1	4823 2	32 4	3322 9	N	3020	3004 1	5 8	23
03	12949 X	12949	-0-	-0-	-0-	815 1	9210 2	60 4	2864 9	N	2604	2612 1	3 8	12
04	13275 X	13275	-0-	-0-	-0-	934 1	8237 2	1211 4	2893 9	N	2630	2624 1	4 8	14
05	12231 X	12231	-0-	-0-	-0-	947 1	8141 2	282 4	2861 9	N	2601	2600 1	2 8	13
GIBSON DIM														
WELL #: B 5H RRCID -> 301333 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7071 - 17333														
12	47089 X	3530	-0-	-43559	-0-	380 1	2711 2	10 4	429 9	N	390	395 1		68
01	47089 X	3488	-0-	-43601	-0-	388 1	2660 2	10 4	430 9	N	391	386 1		73
02	42532 X	2775	-0-	-39757	-0-	313 1	2055 2	68 4	339 9	N	308	300 1		81
03	47089 X	3250	-0-	-43839	-0-	621 1	2160 2	88 4	381 9	N	346	405 1		22
04	45570 X	NO RPT	-0-	-45570	-0-					N	NO RPT			22
05	47089 X	3335	-0-	-43754	-0-	568 1	2291 2	91 4	385 9	N	350	332 1		41
GIBSON DIM														
WELL #: B 7H RRCID -> 301335 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7128 - 17410														
12	34720 X	4576	-0-	-30144	-0-	469 1	3351 2	12 4	744 9	N	676	695 1		82
01	34720 X	3729	-0-	-30991	-0-	378 1	2590 2	10 4	751 9	N	683	673 1		92
02	31360 X	2964	-0-	-28396	-0-	305 1	2001 2	67 4	591 9	N	537	524 1		105
03	34720 X	4161	-0-	-30559	-0-	564 1	2829 2	100 4	668 9	N	607	681 1		31
04	33600 X	NO RPT	-0-	-33600	-0-					N	NO RPT			31
05	34720 X	4713	-0-	-30007	-0-	714 1	3147 2	128 4	724 9	N	658	643 1		69
GIBSON DIM														
WELL #: B 8H RRCID -> 301336 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7133 - 17375														
12	37045 X	5480	-0-	-31565	-0-	596 1	4259 2	16 4	609 9	N	554	548 1		101
01	37045 X	5798	-0-	-31247	-0-	656 1	4496 2	17 4	629 9	N	572	569 1		104
02	33460 X	4615	-0-	-28845	-0-	530 1	3473 2	116 4	496 9	N	451	443 1		112
03	37045 X	4253	-0-	-32792	-0-	667 1	2993 2	147 4	446 9	N	405	496 1		21
04	35850 X	NO RPT	-0-	-35850	-0-					N	NO RPT			21
05	37045 X	4376	-0-	-32669	-0-	625 1	3039 2	122 4	590 9	N	536	503 1		59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.// 424176														
GIBSON DIM				WELL #: D 2H		RRCID -> 301338		COMPL. DATE 06/30/2018		TOTAL DEPTH		6802 PERF. 6991 - 16482						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	17205 X	1902	-0-	-15303	-0-			183 5	1 4	1305 409	2 9	Y	372	374 1				39
01	17205 X	1777	-0-	-15428	-0-			173 5	1 4	1188 411	2 9	Y	374	365 1				48
02	15540 X	1414	-0-	-14126	-0-			140 31	1 4	918 325	2 9	Y	295	284 1				59
03	17205 X	1521	-0-	-15684	-0-			196 45	1 4	1010 270	2 9	Y	245	294 1				10
04	16650 X	NO RPT	-0-	-16650	-0-							Y	NO RPT					10
05	17205 X	1880	-0-	-15325	-0-			268 50	1 4	1188 374	2 9	Y	340	318 1				38
GIBSON DIM				WELL #: C 5H		RRCID -> 301339		COMPL. DATE 06/23/2018		TOTAL DEPTH		6812 PERF. 7269 - 16419						
12	18538 X	742	-0-	-17796	-0-			60 2	1 4	427 253	2 9	Y	230	221 1				40
01	18538 X	2446	-0-	-16092	-0-			276 7	1 4	1889 274	2 9	Y	249	257 1				32
02	16744 X	1947	-0-	-14797	-0-			223 49	1 4	1459 216	2 9	Y	196	200 1				28
03	18538 X	1266	-0-	-17272	-0-			248 51	1 4	783 184	2 9	Y	167	186 1				9
04	17940 X	NO RPT	-0-	-17940	-0-							Y	NO RPT					9
05	18538 X	1867	-0-	-16671	-0-			431 48	1 4	1029 359	2 9	Y	326	336 1				11
GIBSON DIM				WELL #: C 7H		RRCID -> 301340		COMPL. DATE 06/25/2018		TOTAL DEPTH		6839 PERF. 7037 - 16518						
12	19561 X	5836	-0-	-13725	-0-			596 16	1 4	4256 968	2 9	Y	880	871 1				128
01	19561 X	5020	-0-	-14541	-0-			519 14	1 4	3556 931	2 9	Y	846	847 1	1 8			126
02	17668 X	3990	-0-	-13678	-0-			419 91	1 4	2747 733	2 9	Y	666	659 1	1 8			132
03	19561 X	4076	-0-	-15485	-0-			356 152	1 4	2998 570	2 9	Y	518	625 1				25
04	18930 X	NO RPT	-0-	-18930	-0-							Y	NO RPT					25
05	19561 X	5423	-0-	-14138	-0-			395 140	1 4	3938 950	2 9	Y	864	808 1				96
GIBSON DIM				WELL #: D 3H		RRCID -> 301341		COMPL. DATE 07/01/2018		TOTAL DEPTH		6847 PERF. 7114 - 16882						
12	35681 X	6626	-0-	-29055	-0-			697 19	1 4	4979 931	2 9	Y	846	840 1				79
01	35681 X	6852	-0-	-28829	-0-			755 20	1 4	5173 904	2 9	Y	822	805 1	1 8			95
02	32228 X	5451	-0-	-26777	-0-			610 133	1 4	3996 712	2 9	Y	647	626 1	1 8			115
03	35681 X	5495	-0-	-30186	-0-			262 190	1 4	4485 558	2 9	Y	507	590 1	8 8			24
04	34530 X	NO RPT	-0-	-34530	-0-							Y	NO RPT					24
05	35681 X	6643	-0-	-29038	-0-			343 179	1 4	5255 866	2 9	Y	787	738 1				86

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.// 424176									
GIBSON DIM				WELL #: D 1H		RRCID -> 301344		COMPL. DATE 06/30/2018		TOTAL DEPTH		6857 PERF. 7050 - 16534	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	45911 X	5294	-0-	-40617	-0-	558 1	3983 2	Y	671	666 1			61
01	45911 X	5066	-0-	-40845	-0-	15 4	738 9						
02	41468 X	4029	-0-	-37439	-0-	555 1	3804 2	Y	629	621 1			69
03	45911 X	4124	-0-	-41787	-0-	15 4	692 9						
04	44430 X	NO RPT	-0-	-44430	-0-	448 1	2938 2	Y	495	484 1			80
05	45911 X	5135	-0-	-40776	-0-	98 4	545 9						
						303 1	3270 2	Y	374	435 1			19
						140 4	411 9						
						435 1	3894 2	Y	NO RPT				19
						138 4	668 9		607	568 1			67
GIBSON DIM				WELL #: D 4H		RRCID -> 301345		COMPL. DATE 07/01/2018		TOTAL DEPTH		6805 PERF. 7177 - 16578	
12	39866 X	4317	-0-	-35549	-0-	377 1	2695 2	Y	1123	1114 1			89
01	39866 X	3621	-0-	-36245	-0-	10 4	1235 9						
02	36008 X	2872	-0-	-33136	-0-	309 1	2117 2	Y	1079	1067 1	1 8		100
03	39866 X	3250	-0-	-36616	-0-	8 4	1187 9						
04	38580 X	NO RPT	-0-	-38580	-0-	249 1	1635 2	Y	849	830 1	1 8		118
05	39866 X	4520	-0-	-35346	-0-	54 4	934 9						
						310 1	1922 2	Y	835	919 1			34
						99 4	919 9						
						442 1	2765 2	Y	NO RPT				34
						107 4	1206 9		1096	1027 1			122
GIBSON DIM				WELL #: A 4H		RRCID -> 301346		COMPL. DATE 09/01/2019		TOTAL DEPTH		6827 PERF. 7160 - 17418	
12	36332 X	7853	-0-	-28479	-0-	848 1	6057 2	Y	841	833 1			90
01	36332 X	6754	-0-	-29578	-0-	23 4	925 9						
02	32816 X	5373	-0-	-27443	-0-	753 1	5161 2	Y	745	735 1			100
03	36332 X	5888	-0-	-30444	-0-	20 4	820 9						
04	35160 X	NO RPT	-0-	-35160	-0-	608 1	3987 2	Y	586	572 1			114
05	36332 X	7262	-0-	-29070	-0-	133 4	645 9						
						419 1	4646 2	Y	575	665 1			24
						190 4	633 9						
						578 1	5679 2	Y	NO RPT				24
						211 4	794 9		722	672 1			84
GIBSON DIM				WELL #: B 6H		RRCID -> 301348		COMPL. DATE 10/12/2017		TOTAL DEPTH		6852 PERF. 7082 - 17347	
12	42687 X	5413	-0-	-37274	-0-	571 1	4080 2	N	679	683 1			78
01	42687 X	5474	-0-	-37213	-0-	15 4	747 9						
02	38556 X	4353	-0-	-34203	-0-	597 1	4091 2	N	700	693 1			85
03	42687 X	5728	-0-	-36959	-0-	16 4	770 9						
04	41310 X	NO RPT	-0-	-41310	-0-	482 1	3160 2	N	551	540 1			96
05	42687 X	5824	-0-	-36863	-0-	105 4	606 9						
						730 1	4118 2	N	683	742 1			37
						129 4	751 9						
						672 1	4282 2	N	NO RPT				37
						166 4	704 9		640	616 1			69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.//	424176													
BLAKEWAY 1 D DIM				WELL #:	3H	RRCID	->	301361	COMPL. DATE	05/04/2017	TOTAL	DEPTH	7460	PERF.	7663	-	19034	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12		52886 X	5018	-0-	-47868	-0-	374	1	4623	2	Y	19	19	8			-0-	
							21	9										
01		52886 X	7550	-0-	-45336	-0-	346	1	5637	2	Y	1405	1232	1	19	8	154	
							21	4	1546	9								
02		47768 X	5611	-0-	-42157	-0-	412	1	3821	2	Y	1150	1211	1	23	8	70	
							113	4	1265	9								
03		52886 X	6142	-0-	-46744	-0-	471	1	4371	2	Y	1037	1014	1	41	8	52	
							159	4	1141	9								
04		51180 X	6156	-0-	-45024	-0-	453	1	4318	2	Y	1124	1094	1	9	8	73	
							149	4	1236	9								
05		52886 X	6180	-0-	-46706	-0-	460	1	4286	2	Y	1166	1151	1	3	8	85	
							151	4	1283	9								
BIG WELLS SOUTH HC2 DIM				WELL #:	H 2H	RRCID	->	301395	COMPL. DATE	01/30/2019	TOTAL	DEPTH	7499	PERF.	7621	-	15720	
12		32054 X	5296	-0-	-26758	-0-	33	1	4250	2	Y	907	902	1	3	8	15	
							15	4	998	9								
01		32054 X	5605	-0-	-26449	-0-	37	1	4552	2	Y	910	906	1	7	8	12	
							15	4	1001	9								
02		28952 X	5700	-0-	-23252	-0-	31	1	4605	2	Y	838	826	1	8	8	16	
							142	4	922	9								
03		32054 X	8173	-0-	-23881	-0-	38	1	6863	2	Y	998	988	1	5	8	21	
							174	4	1098	9								
04		31020 X	8293	-0-	-22727	-0-	37	1	7069	2	Y	866	863	1	6	8	18	
							234	4	953	9								
05		32054 X	7406	-0-	-24648	-0-	37	1	6197	2	Y	884	878	1	4	8	20	
							200	4	972	9								
ROGERS UNIT 10 DIM				WELL #:	V 3H	RRCID	->	301699	COMPL. DATE	12/10/2019	TOTAL	DEPTH	7389	PERF.	7574	-	13760	
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HENRICHSON UNIT C DIM				WELL #:	B 4H	RRCID	->	301711	COMPL. DATE	12/15/2018	TOTAL	DEPTH	7586	PERF.	7856	-	13182	
12		20460 X	NO RPT	-0-	-20460	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		20460 X	NO RPT	-0-	-20460	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		18480 X	NO RPT	-0-	-18480	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		20460 X	NO RPT	-0-	-20460	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		19800 X	NO RPT	-0-	-19800	-0-					N	NO RPT					-0-	
05		20460 X	NO RPT	-0-	-20460	-0-					N	NO RPT					-0-	
DOUBLE J UNIT DIM				WELL #:	J 4H	RRCID	->	301714	COMPL. DATE	10/04/2016	TOTAL	DEPTH	7336	PERF.	7870	-	21513	
12		34193 X	NO RPT	-0-	-34193	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		34193 X	NO RPT	-0-	-34193	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		30884 X	NO RPT	-0-	-30884	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		34193 X	NO RPT	-0-	-34193	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		33090 X	NO RPT	-0-	-33090	-0-					N	NO RPT					-0-	
05		34193 X	NO RPT	-0-	-34193	-0-					N	NO RPT					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.//	424176																
DOUBLE J UNIT DIM				WELL #:	J 3H	RRCID ->	301715	COMPL. DATE	10/03/2016	TOTAL	DEPTH	7376	PERF.	7708	-	20542					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
BUNTIN DIM				WELL #:	A 3H	RRCID ->	301716	COMPL. DATE	08/03/2019	TOTAL	DEPTH	6589	PERF.	7020	-	20344					
12	33449	X	NO RPT	-0-	-33449	-0-							N		NO RPT					-0-	
01	33449	X	NO RPT	-0-	-33449	-0-							N		NO RPT					-0-	
02	30212	X	NO RPT	-0-	-30212	-0-							N		NO RPT					-0-	
03	33449	X	NO RPT	-0-	-33449	-0-							N		NO RPT					-0-	
04	32370	X	NO RPT	-0-	-32370	-0-							N		NO RPT					-0-	
05	33449	X	NO RPT	-0-	-33449	-0-							N		NO RPT					-0-	
VESPER UNIT II DIM				WELL #:	G 1H	RRCID ->	301717	COMPL. DATE	10/08/2017	TOTAL	DEPTH	7398	PERF.	7920	-	21829					
12	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-							N		NO RPT					-0-	
01	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-							N		NO RPT					-0-	
02	11732	X	NO RPT	-0-	-11732	-0-							N		NO RPT					-0-	
03	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-							N		NO RPT					-0-	
04	12570	X	NO RPT	-0-	-12570	-0-							N		NO RPT					-0-	
05	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-							N		NO RPT					-0-	
BIG WELLS SOUTH UNIT 3 DIM				WELL #:	D 3H	RRCID ->	301718	COMPL. DATE	10/24/2016	TOTAL	DEPTH	7162	PERF.	7557	-	18412					
12	39680	X	NO RPT	-0-	-39680	-0-							N		NO RPT					-0-	
01	39680	X	NO RPT	-0-	-39680	-0-							N		NO RPT					-0-	
02	35840	X	NO RPT	-0-	-35840	-0-							N		NO RPT					-0-	
03	39680	X	NO RPT	-0-	-39680	-0-							N		NO RPT					-0-	
04	38400	X	NO RPT	-0-	-38400	-0-							N		NO RPT					-0-	
05	39680	X	NO RPT	-0-	-39680	-0-							N		NO RPT					-0-	
BUNTIN DIM				WELL #:	B 1H	RRCID ->	301719	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	6570	PERF.	7134	-	20369					
12	26567	X	NO RPT	-0-	-26567	-0-							N		NO RPT					-0-	
01	26567	X	NO RPT	-0-	-26567	-0-							N		NO RPT					-0-	
02	23996	X	NO RPT	-0-	-23996	-0-							N		NO RPT					-0-	
03	26567	X	NO RPT	-0-	-26567	-0-							N		NO RPT					-0-	
04	25710	X	NO RPT	-0-	-25710	-0-							N		NO RPT					-0-	
05	26567	X	NO RPT	-0-	-26567	-0-							N		NO RPT					-0-	
MCFADIN UNIT I DIM				WELL #:	3H	RRCID ->	301720	COMPL. DATE	01/13/2020	TOTAL	DEPTH	7347	PERF.	7550	-	13242					
12	23808	X	NO RPT	-0-	-23808	-0-							N		NO RPT					-0-	
01	23808	X	NO RPT	-0-	-23808	-0-							N		NO RPT					-0-	
02	21504	X	NO RPT	-0-	-21504	-0-							N		NO RPT					-0-	
03	23808	X	NO RPT	-0-	-23808	-0-							N		NO RPT					-0-	
04	23040	X	NO RPT	-0-	-23040	-0-							N		NO RPT					-0-	
05	23808	X	NO RPT	-0-	-23808	-0-							N		NO RPT					-0-	
MARMION-THORNHILL HC2				WELL #:	2H	RRCID ->	301725	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL	DEPTH	6842	PERF.	7109	-	17394					
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.//	424176													
WALK A JAM D-F HC1				WELL #:	1H	RRCID ->	301726	COMPL. DATE	09/17/2019	TOTAL DEPTH	6864	PERF. 7235 - 16394						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLEY WELLS UNIT 30 DIM				WELL #:	K 3H	RRCID ->	301727	COMPL. DATE	10/09/2019	TOTAL DEPTH	7974	PERF. 8090 - 15225						
*12		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALK A JAM D-F HC2				WELL #:	2H	RRCID ->	301728	COMPL. DATE	09/16/2019	TOTAL DEPTH	6866	PERF. 7130 - 17508						
*12		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRICHSON UNIT B DIM				WELL #:	B 1H	RRCID ->	301738	COMPL. DATE	12/15/2018	TOTAL DEPTH	7623	PERF. 7871 - 13214						
12		24769 X	NO RPT		-0-	-24769	-0-					N	NO RPT					-0-
01		24769 X	NO RPT		-0-	-24769	-0-					N	NO RPT					-0-
02		22372 X	NO RPT		-0-	-22372	-0-					N	NO RPT					-0-
03		24769 X	NO RPT		-0-	-24769	-0-					N	NO RPT					-0-
04		23970 X	NO RPT		-0-	-23970	-0-					N	NO RPT					-0-
05		24769 X	NO RPT		-0-	-24769	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLEY WELLS				WELL #:	I 2H	RRCID ->	301741	COMPL. DATE	07/26/2018	TOTAL DEPTH	7858	PERF. 8106 - 16013						
12		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRICHSON UNIT B DIM				WELL #:	B 3H	RRCID ->	301742	COMPL. DATE	12/15/2018	TOTAL DEPTH	7578	PERF. 7856 - 13182						
12		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLEY WELLS				WELL #:	J 7H	RRCID ->	301746	COMPL. DATE	09/21/2019	TOTAL DEPTH	8030	PERF. 8106 - 15877						
12		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC			//CONT.//		424176										
BUNTIN DIM			WELL #:		B 2H	RRCID -> 301749		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 6825		PERF. 7021 - 20266			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
ARENA ROJA HC1 DIM			WELL #:		B 2H	RRCID -> 301759		COMPL. DATE 10/07/2017		TOTAL DEPTH 7688		PERF. 7782 - 15430			
12	35743 X	NO RPT	-0-	-35743	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	35743 X	NO RPT	-0-	-35743	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	32284 X	NO RPT	-0-	-32284	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	35743 X	NO RPT	-0-	-35743	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	34590 X	NO RPT	-0-	-34590	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	35743 X	NO RPT	-0-	-35743	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BIG WELLS SOUTH UNIT 16 DIM			WELL #:		E 3H	RRCID -> 301760		COMPL. DATE 10/11/2016		TOTAL DEPTH 7169		PERF. 7539 - 17060			
12	47616 X	NO RPT	-0-	-47616	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	47616 X	NO RPT	-0-	-47616	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	43008 X	NO RPT	-0-	-43008	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	47616 X	NO RPT	-0-	-47616	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	46080 X	NO RPT	-0-	-46080	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	47616 X	NO RPT	-0-	-47616	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978			RRCID -> 257684		COMPL. DATE 04/11/2010		TOTAL DEPTH 8324		PERF. 8614 - 13769			
GATES 07-DR			WELL #:		1H										
12	2542 N	2401	-0-	-141	-0-	-0-	122 1	2091 3	Y	171	171	1			-0-
							188 9								
01	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	-0-	147 1	2333 3	Y	147	147	1			-0-
							162 9								
02	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	-0-	192 1	1800 3	Y	123	122	1			1
							135 9								
03	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	-0-	166 1	1913 3	Y	137	125	1			13
							151 9								
04	2550 N	2413	-0-	-137	-0-	-0-	171 1	2098 3	Y	131	134	1			10
							144 9								
05	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	-0-	207 1	2132 3	Y	125	133	1			2
							138 9								
COTULLA			WELL #:		1H	RRCID -> 257957		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 8317		PERF. 8634 - 12956			
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	22 3	Y	-0-					-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	Y	-0-					-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	20 3	Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	19 3	Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	2790 X	1166	-0-	-1624	-0-	60	1	1037	3	Y	63	64	1	-0-
01	2790 X	1406	-0-	-1384	-0-	69	9	1170	3	Y	147	147	1	-0-
02	2520 X	1218	-0-	-1302	-0-	74	1	1002	3	Y	99	99	1	-0-
03	2697 X	1693	-0-	-1004	-0-	162	9	1317	3	Y	238	216	1	22
04	2610 X	1427	-0-	-1183	-0-	107	1	1155	3	Y	162	171	1	13
05	1395 X	410	-0-	-985	-0-	109	9	300	3	Y	74	86	1	1
						114	1							
						262	9							
						94	1							
						178	9							
						29	1							
						81	9							
COTULLA														
WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059														
12	4340 X	4063	-0-	-277	-0-	216	1	3642	3	Y	186	185	1	4
01	4247 X	4006	-0-	-241	-0-	205	9	3579	3	Y	179	179	1	4
02	3836 X	3539	-0-	-297	-0-	230	1	3042	3	Y	152	151	1	5
03	4247 X	3878	-0-	-369	-0-	197	9	3387	3	Y	176	161	1	20
04	4080 X	3446	-0-	-634	-0-	330	1	3025	3	Y	158	162	1	16
05	4061 X	3425	-0-	-636	-0-	167	9	2961	3	Y	158	169	1	5
						297	1							
						194	9							
						247	1							
						174	9							
						290	1							
						174	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808														
12	3844 X	3437	-0-	-407	-0-	179	1	3063	3	Y	177	176	1	1
01	3503 X	3320	-0-	-183	-0-	195	9	2942	3	Y	175	174	1	2
02	3220 X	3025	-0-	-195	-0-	185	1	2576	3	Y	158	157	1	3
03	3565 X	3468	-0-	-97	-0-	193	9	3011	3	Y	177	162	1	18
04	3450 X	3398	-0-	-52	-0-	275	1	2980	3	Y	160	165	1	13
05	3441 X	3322	-0-	-119	-0-	174	9	2855	3	Y	172	182	1	3
						262	1							
						195	9							
						242	1							
						176	9							
						278	1							
						189	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809														
12	2263 N	1842	-0-	-421	-0-	96	1	1644	3	Y	93	93	1	-0-
01	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	102	9	1961	3	Y	100	100	1	-0-
02	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	124	1	1742	3	Y	89	87	1	2
03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	110	9	1888	3	Y	82	75	1	9
04	2130 N	1985	-0-	-145	-0-	186	1	1757	3	Y	77	79	1	7
05	2232 N	1890	-0-	-342	-0-	98	9	1645	3	Y	77	81	1	3
						164	1							
						90	9							
						143	1							
						85	9							
						160	1							
						85	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. KILLAM GONZALEZ A														CNTY: DIMMIT	
		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
		//CONT.//		499978											
		WELL #:		18H		RRCID -> 260475		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 10677		PERF. 10831 - 16040			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
12		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	198 1	1776 3	Y	2				29	
							2 9								
01		2139 N	2043	-0-	-96	-0-	256 1	1785 3	Y	2	20	1		11	
							2 9								
02		1792 N	1753	-0-	-39	-0-	74 1	1675 3	Y	4				15	
							4 9								
03		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	79 1	1754 3	Y	1				16	
							1 9								
04		1980 N	1699	-0-	-281	-0-	12 1	1683 3	Y	4				20	
							4 9								
05		1953 N	1878	-0-	-75	-0-	55 1	1814 3	Y	8				28	
							9 9								
GATES 07-DR														PERF. 8445 - 14053	
		WELL #:		7H		RRCID -> 260511		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 8146					
12		2263 X	1155	-0-	-1108	-0-	57 1	973 3	Y	114	114	1		1	
							125 9								
01		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	60 1	952 3	Y	284	283	1		2	
							312 9								
02		1008 N	769	-0-	-239	-0-	64 1	598 3	Y	97	97	1		2	
							107 9								
03		719 N	719	-0-	-0-	-0-	57 1	659 3	Y	3	5	1		-0-	
							3 9								
04		1290 N	708	-0-	-582	-0-	53 1	654 3	Y	1	1	1		-0-	
							1 9								
05		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	102 1	1045 3	Y	100	98	1		2	
							110 9								
GATES 07-DR														PERF. 8394 - 13131	
		WELL #:		5H		RRCID -> 263543		COMPL. DATE 04/06/2011		TOTAL DEPTH 8179					
12		3100 N	3203	-0-	103	500	169 1	2902 3	Y	120	120	1		3	
							132 9								
01		2950 N	2450	-0-	-500	-0-	139 1	2202 3	Y	99	99	1		3	
							109 9								
02		2688 X	1924	-0-	-764	-0-	182 1	1709 3	Y	30	30	1		3	
							33 9								
03		2976 X	2833	-0-	-143	-0-	215 1	2477 3	Y	128	116	1		15	
							141 9								
04		2880 X	1826	-0-	-1054	-0-	113 1	1386 3	Y	297	288	1		24	
							327 9								
05		2976 X	2812	-0-	-164	-0-	237 1	2440 3	Y	123	143	1		4	
							135 9								
COTULLA														PERF. 8620 - 12899	
		WELL #:		3H		RRCID -> 263545		COMPL. DATE 07/18/2011		TOTAL DEPTH 8422					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 499978 4H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 264755		CAPACITY COMPL. DATE 04/15/2011				CNTY: DIMMIT 8179 PERF. 8479 - 13378						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	474	-0-	-580		-0-	24 33	1 9	417	3	Y	30	30	1			-0-
01	1277	N	1277	-0-	-0-		-0-	69 113	1 9	1095	3	Y	103	103	1			-0-
02	1127	N	1127	-0-	-0-		-0-	101 81	1 9	945	3	Y	74	74	1			-0-
03	1709	N	1709	-0-	-0-		-0-	128 111	1 9	1470	3	Y	101	92	1			9
04	1230	N	1177	-0-	-53		-0-	85 46	1 9	1046	3	Y	42	48	1			3
05	1353	N	1353	-0-	-0-		-0-	120	1	1233	3	Y	-0-	3	1			-0-
LONG, A. G. HEIRS					WELL #:	1H	RRCID -> 265479	COMPL. DATE 05/07/2012				TOTAL	DEPTH	9785	PERF.10108	- 15149		
12	186	N	77	-0-	-109		-0-	7	1	70	3	Y	-0-	2	1			1
01	124	N	24	-0-	-100		-0-	1	1	23	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	84	N	59	-0-	-25		-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-		-0-	18 2	1 9	163	3	Y	2	1	1			1
04	30	N	-0-	-0-	-30		-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	62	N	7	-0-	-55		-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
GATES 07-DR					WELL #:	17H	RRCID -> 266084	COMPL. DATE 08/11/2011				TOTAL	DEPTH	8392	PERF. 8528	- 12463		
12	1352	N	1352	-0-	-0-		-0-	63 201	1 9	1088	3	Y	183	183	1			1
01	1568	N	1568	-0-	-0-		-0-	73 330	1 9	1165	3	Y	300	300	1			1
02	844	N	844	-0-	-0-		-0-	34 495	1 9	315	3	Y	450	446	1			5
03	887	N	887	-0-	-0-		-0-	60 131	1 9	696	3	Y	119	112	1			12
04	1730	N	1730	-0-	-0-		-0-	120 135	1 9	1475	3	Y	123	125	1			10
05	2366	N	2366	-0-	-0-		-0-	145 729	1 9	1492	3	Y	663	663	1			10
GATES 07-DR					WELL #:	18H	RRCID -> 266087	COMPL. DATE 08/29/2011				TOTAL	DEPTH	8393	PERF. 8629	- 12621		
12	573	N	573	-0-	-0-		-0-	9 415	1 9	149	3	Y	377	377	1			1
01	639	N	639	-0-	-0-		-0-	11 452	1 9	176	3	Y	411	411	1			1
02	552	N	552	-0-	-0-		-0-	17 376	1 9	159	3	Y	342	340	1			3
03	662	N	662	-0-	-0-		-0-	21 402	1 9	239	3	Y	365	334	1			34
04	300	N	45	-0-	-255		-0-	3	1	42	3	Y	-0-	34	1			-0-
05	310	N	79	-0-	-231		-0-	7 4	1 9	68	3	Y	4	3	1			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	2232 N	1441	-0-	-791	-0-		72 134	1 9	1235	3	Y	122	122 1	-0-
01	2046 N	1480	-0-	-566	-0-		80 128	1 9	1272	3	Y	116	116 1	-0-
02	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-		179 123	1 9	1674	3	Y	112	111 1	1
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-		103 79	1 9	1185	3	Y	72	66 1	7
04	1440 N	1230	-0-	-210	-0-		77 201	1 9	952	3	Y	183	177 1	13
05	2201 N	1237	-0-	-964	-0-		106 45	1 9	1086	3	Y	41	53 1	1
DAWSON GU														
WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836														
12	1209 N	1124	-0-	-85	-0-		102 46	1 9	976	3	N	42		42
01	1271 N	1242	-0-	-29	-0-		58 91	1 1	1184	3	N	-0-		42
02	1204 N	1123	-0-	-81	-0-		91 140	1 1	1032	3	N	-0-		42
03	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-		140 15	1 9	1302	3	N	14	36 1	20
04	1200 N	1026	-0-	-174	-0-		113 3	1 9	910	3	N	3		23
05	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-		153 13	1 9	1178	3	N	12		35
GATES 07-DR														
WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927														
12	1891 N	1796	-0-	-95	-0-		96 61	1 9	1639	3	Y	55	55 1	-0-
01	1891 N	1784	-0-	-107	-0-		102 66	1 9	1616	3	Y	60	60 1	-0-
02	1708 N	1589	-0-	-119	-0-		148 57	1 9	1384	3	Y	52	51 1	1
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-		16 1	1 9	188	3	Y	1	1 1	1
04	1740 N	23	-0-	-1717	-0-		1 12	1 9	10	3	Y	11	10 1	2
05	1767 N	1119	-0-	-648	-0-		95 47	1 9	977	3	Y	43	44 1	1
COTULLA														
WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025														
12	4960 X	3461	-0-	-1499	-0-		179 274	1 9	3008	3	Y	249	249 1	4
01	3720 X	1047	-0-	-2673	-0-		43 334	1 9	670	3	Y	304	304 1	4
02	3024 X	1937	-0-	-1087	-0-		178 116	1 9	1643	3	Y	105	106 1	3
03	3348 X	2256	-0-	-1092	-0-		160 273	1 9	1823	3	Y	248	224 1	27
04	3360 X	1562	-0-	-1798	-0-		107 151	1 9	1304	3	Y	137	150 1	14
05	3472 X	321	-0-	-3151	-0-		151 282	1 9	35	3	Y	256	262 1	8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	24 79	1 9	404	3	Y	72	72	1	-0-
01	372 N	313	-0-	-59	-0-	16 45	1 9	252	3	Y	41	41	1	-0-
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	53 383	1 9	500	3	Y	348	344	1	4
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	32 99	1 9	364	3	Y	90	85	1	9
04	300 N	158	-0-	-142	-0-	9 41	1 9	108	3	Y	37	43	1	3
05	1023 N	257	-0-	-766	-0-	9 158	1 9	90	3	Y	144	145	1	2
COTULLA WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538														
12	2821 X	2768	-0-	-53	-0-	147 156	1 9	2465	3	Y	142	142	1	-0-
01	2790 X	2628	-0-	-162	-0-	150 145	1 9	2333	3	Y	132	132	1	-0-
02	2492 X	2396	-0-	-96	-0-	222 125	1 9	2049	3	Y	114	113	1	1
03	2759 X	2721	-0-	-38	-0-	207 150	1 9	2364	3	Y	136	124	1	13
04	2670 X	2592	-0-	-78	-0-	185 143	1 9	2264	3	Y	130	133	1	10
05	2759 X	535	-0-	-2224	-0-	44 39	1 9	452	3	Y	35	44	1	1
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 10074 - 14362														
12	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	208 23	1 9	1996	3	Y	21			42
01	3100 N	6619	-0-	3519	3519	308 59	1 9	6252	3	Y	54	90	1	6
02	2800 N	3569	-0-	769	4288	286 48	1 9	3235	3	Y	44	42	1	8
03	3100 N	3898	-0-	798	5086	376 33	1 9	3489	3	Y	30	28	1	10
04	10044 X	4958	-0-	-5086	-0-	542 37	1 9	4379	3	Y	34	25	1	19
05	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	472 33	1 9	3635	3	Y	30	38	1	11
COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338														
12	1643 N	1583	-0-	-60	-0-	83 103	1 9	1397	3	Y	94	94	1	-0-
01	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	103 102	1 9	1605	3	Y	93	93	1	-0-
02	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	136 89	1 9	1258	3	Y	81	80	1	1
03	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	116 100	1 9	1329	3	Y	91	83	1	9
04	1740 N	1389	-0-	-351	-0-	98 90	1 9	1201	3	Y	82	84	1	7
05	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-				Y	-0-		7	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3503 X	1907	-0-	-1596	-0-	103 68 9	1	1736	3	Y	62	61	1	1
01	3503 X	2782	-0-	-721	-0-	161 121 9	1	2500	3	Y	110	109	1	2
02	2996 X	2615	-0-	-381	-0-	246 102 9	1	2267	3	Y	93	93	1	2
03	2883 X	2650	-0-	-233	-0-	204 124 9	1	2322	3	Y	113	103	1	12
04	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	231 144 9	1	2824	3	Y	131	132	1	11
05	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	273 123 9	1	2782	3	Y	112	121	1	2
GATES 07-DR WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378														
12	1860 N	1630	-0-	-230	-0-	85 95 9	1	1450	3	Y	86	86	1	-0-
01	1705 N	1676	-0-	-29	-0-	94 95 9	1	1487	3	Y	86	86	1	-0-
02	1540 N	1478	-0-	-62	-0-	134 84 9	1	1260	3	Y	76	76	1	-0-
03	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	127 89 9	1	1465	3	Y	81	74	1	7
04	1620 N	1618	-0-	-2	-0-	116 72 9	1	1430	3	Y	65	67	1	5
05	3100 N	3208	-0-	108	108	278 70 9	1	2860	3	Y	64	68	1	1
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 10260 - 14259														
12	3007 X	2382	-0-	-625	-0-	220 46 9	1	2116	3	Y	42			65
01	3007 X	1725	-0-	-1282	-0-	79 48 9	1	1598	3	Y	44	107	1	2
02	2604 X	1419	-0-	-1185	-0-	111 51 9	1	1257	3	Y	46	44	1	4
03	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	211 26 9	1	1959	3	Y	24	24	1	4
04	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	266 33 9	1	2147	3	Y	30	22	1	12
05	2387 X	1802	-0-	-585	-0-	203 33 9	1	1566	3	Y	30	37	1	5
COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055														
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	12 86 9	1	202	3	Y	78	77	1	2
01	372 N	294	-0-	-78	-0-	17 17 9	1	260	3	Y	15	16	1	1
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	22 69 9	1	199	3	Y	63	62	1	2
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	21 56 9	1	237	3	Y	51	47	1	6
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	25 37 9	1	312	3	Y	34	36	1	4
05	310 N	240	-0-	-70	-0-	20 22 9	1	198	3	Y	20	23	1	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															//CONT.// 12018 200 //CONT.// 499978															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
															WELL #: 17H															RRCID -> 268397															COMPL. DATE 01/29/2013															TOTAL DEPTH 8265															PERF. 8695 - 12336														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																
												AMT		CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																	
12		766 N	766	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			41	1	688	3	Y	34	34	1					-0-																																																																	
												37	9																																																																												
01		775 N	734	-0-	-41	-0-	-0-		-0-			42	1	658	3	Y	31	31	1					-0-																																																																	
												34	9																																																																												
02		756 N	655	-0-	-101	-0-	-0-		-0-			61	1	560	3	Y	31	30	1					1																																																																	
												34	9																																																																												
03		741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			57	1	650	3	Y	31	29	1					3																																																																	
												34	9																																																																												
04		720 N	689	-0-	-31	-0-	-0-		-0-			50	1	609	3	Y	27	28	1					2																																																																	
												30	9																																																																												
05		713 N	210	-0-	-503	-0-	-0-		-0-			13	1	136	3	Y	55	56	1					1																																																																	
												61	9																																																																												

DAWSON 360 GU															WELL #: 4H															RRCID -> 268452															COMPL. DATE 09/05/2013															TOTAL DEPTH 9732															PERF. 9937 - 14297														
12		5456 X	5299	-0-	-157	-0-	-0-		-0-			496	1	4768	3	Y	32	19	1					44																																																																	
												35	9																																																																												
01		5642 X	5636	-0-	-6	-0-	-0-		-0-			263	1	5353	3	Y	18	37	1					25																																																																	
												20	9																																																																												
02		5096 X	4955	-0-	-141	-0-	-0-		-0-			401	1	4536	3	Y	16	37	1					4																																																																	
												18	9																																																																												
03		5642 X	5354	-0-	-288	-0-	-0-		-0-			519	1	4810	3	Y	23	22	1					5																																																																	
												25	9																																																																												
04		5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			641	1	5173	3	Y	26	18	1					13																																																																	
												29	9																																																																												
05		5642 X	5449	-0-	-193	-0-	-0-		-0-			624	1	4803	3	Y	20	33	1					-0-																																																																	
												22	9																																																																												

COTULLA															WELL #: 12H															RRCID -> 268472															COMPL. DATE 01/08/2013															TOTAL DEPTH 8334															PERF. 8594 - 12329														
12		19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			1	1	18	3	Y	-0-							-0-																																																																	
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			1	1	16	3	Y	-0-							-0-																																																																	
02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			2	1	15	3	Y	-0-							-0-																																																																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-							-0-																																																																	
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	-0-		-0-			1	1	18	3	Y	-0-							-0-																																																																	
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		-0-							Y	-0-							-0-																																																																	

GATES 07-DR															WELL #: 58H															RRCID -> 268868															COMPL. DATE 10/20/2012															TOTAL DEPTH 8240															PERF. 8587 - 12888														
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			7	1	126	3	Y	-0-							-0-																																																																	
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-		-0-							Y	17	17	1					-0-																																																																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	6	6	1					-0-																																																																	
03		259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			21	1	238	3	Y	-0-							-0-																																																																	
04		88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			7	1	81	3	Y	-0-							-0-																																																																	
05		177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			11	1	114	3	Y	47	46	1					1																																																																	
												52	9																																																																												

GATES 07-DR															WELL #: 59H															RRCID -> 268879															COMPL. DATE 10/21/2012															TOTAL DEPTH 8235															PERF. 8630 - 11853														
12		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			87	1	1494	3	Y	61	61	1					-0-																																																																	
												67	9																																																																												
01		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			152	1	2416	3	Y	81	81	1					-0-																																																																	
												89	9																																																																												
02		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			208	1	1950	3	Y	60	59	1					1																																																																	
												66	9																																																																												
03		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			193	1	2222	3	Y	64	59	1					6																																																																	
												70	9																																																																												
04		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			160	1	1961	3	Y	67	68	1					5																																																																	
												74	9																																																																												
05		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			154	1	1587	3	Y	54	58	1					1																																																																	
												59	9																																																																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR												//CONT.// 12018 200 //CONT.// 499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
												WELL #: 28H		RRCID -> 268956		COMPL. DATE 12/31/2012		TOTAL DEPTH		8053 PERF. 8244 - 13187	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
12		3844 X	2925	-0-	-0-	-919	-0-		156	1	2679	3	Y	82	82	1			-0-		
01		3844 X	3030	-0-	-0-	-814	-0-		90	9											
02		3080 X	2396	-0-	-0-	-684	-0-		172	1	2744	3	Y	104	104	1			-0-		
03		3410 X	3232	-0-	-0-	-178	-0-		114	9											
04		2970 X	2221	-0-	-0-	-749	-0-		223	1	2086	3	Y	79	78	1			1		
05		3038 X	2616	-0-	-0-	-422	-0-		87	9											
									250	1	2882	3	Y	91	83	1			9		
									100	9											
									162	1	1987	3	Y	65	69	1			5		
									72	9											
									225	1	2312	3	Y	72	76	1			1		
									79	9											
GATES 11-DR												WELL #: 35H		RRCID -> 268980		COMPL. DATE 01/01/2013		TOTAL DEPTH		8063 PERF. 8460 - 13041	
12		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	-0-		54	1	920	3	Y	49	49	1			-0-		
01		1116 N	1019	-0-	-0-	-97	-0-		54	9											
02		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	-0-		57	1	906	3	Y	51	51	1			-0-		
03		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	-0-		56	9											
04		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	-0-		104	1	970	3	Y	51	51	1			-0-		
05		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-		56	9											
									78	1	901	3	Y	48	43	1			5		
									53	9											
									85	1	1046	3	Y	54	54	1			5		
									59	9											
									96	1	985	3	Y	49	53	1			1		
									54	9											
PALAFOX 1029												WELL #: 58H		RRCID -> 269117		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH		9076 PERF. 9586 - 14320	
12		3751 X	2880	-0-	-0-	-871	-0-		2872	2	8	9	Y	7					26		
01		3689 X	2891	-0-	-0-	-798	-0-		2888	2	3	9	Y	3	15	1			14		
02		3332 X	2856	-0-	-0-	-476	-0-		2856	2			Y	-0-					14		
03		3007 X	3002	-0-	-0-	-5	-0-		2972	2	30	9	Y	27					41		
04		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	-0-		89	1	2772	2	Y	-0-					41		
05		3162 X	2858	-0-	-0-	-304	-0-		2856	2	2	9	Y	2	18	1			25		
LONG, A. G. HEIRS												WELL #: 7H		RRCID -> 269268		COMPL. DATE 12/13/2012		TOTAL DEPTH		9731 PERF. 10139 - 14992	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	7	1			-0-		
01		2945 X	-0-	-0-	-0-	-2945	-0-						Y	-0-					-0-		
02		1652 X	-0-	-0-	-0-	-1652	-0-						Y	-0-					-0-		
03		1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	-0-		188	1	1745	3	Y	5	2	1			3		
04		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	-0-		6	9											
05		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	-0-		362	1	2923	3	Y	13	11	1			5		
									14	9											
									334	1	2567	3	Y	9	10	1			4		
									10	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821															CNTY: DIMMIT		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE													
0							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE															
12	8571 X	8571	-0-	-0-	-0-		448	1	7685	3	Y	398		397	1			1														
01	8316 X	8316	-0-	-0-	-0-		438	9	472	1	Y	322		323	1			-0-														
02	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-		354	9	492	1	Y	160		159	1			1														
03	7219 X	7219	-0-	-0-	-0-		176	9	562	1	Y	174		159	1			16														
04	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-		191	9	554	1	Y	138		144	1			10														
05	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-		152	9	563	1	Y	105		114	1			1														
							116	9																								
KILLAM GONZALEZ A															WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529																	
12	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-		205	1	1831	3	Y	2						33														
01	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-		2	9	260	1	Y	2		23	1			12														
02	1988 N	1840	-0-	-148	-0-		2	9	78	1	Y	6						18														
03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-		7	9	70	1	Y	1						19														
04	2010 N	1213	-0-	-797	-0-		1	9	9	1	Y	4						23														
05	2046 N	141	-0-	-1905	-0-		4	9	4	1	Y	7						30														
							8	9																								
GATES 07-DR															WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004																	
12	5580 X	4064	-0-	-1516	-0-		212	1	3639	3	Y	194		194	1			-0-														
01	4309 X	4028	-0-	-281	-0-		213	9	225	1	Y	208		208	1			-0-														
02	3836 X	3137	-0-	-699	-0-		229	9	282	1	Y	192		190	1			2														
03	4154 X	3960	-0-	-194	-0-		211	9	299	1	Y	200		183	1			19														
04	4020 X	3771	-0-	-249	-0-		220	9	269	1	Y	179		184	1			14														
05	4061 X	3847	-0-	-214	-0-		197	9	324	1	Y	174		185	1			3														
							191	9																								
LONG, A. G. HEIRS															WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056																	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		7	1			-0-														
01	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-						Y	-0-						-0-														
02	1456 X	-0-	-0-	-1456	-0-						Y	-0-						-0-														
03	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-														
							226	1	2093	3	Y	3		2	1			1														
04	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-		3	9	410	1	Y	12		9	1			4														
05	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-		13	9	357	1	Y	9		10	1			3														
							10	9																								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-			-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-			-0-
GATES 11-DR WELL #: 79H RRCID -> 269911 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375														
12	899 N	836	-0-	-63	-0-	46	1	789	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	899 N	791	-0-	-108	-0-	46	1	735	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
02	812 N	807	-0-	-5	-0-	70	1	652	3	Y	77	77	1	-0-
						85	9							
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	57	1	651	3	Y	63	58	1	5
						69	9							
04	780 N	672	-0-	-108	-0-	45	1	550	3	Y	70	71	1	4
						77	9							
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	72	1	741	3	Y	112	115	1	1
						123	9							
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 269913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 10260 - 15001														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	7	-0-	7	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-			-0-
04	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
GATES 11-DR WELL #: 80H RRCID -> 269914 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796														
12	1581 N	1208	-0-	-373	-0-	59	1	1004	3	Y	132	132	1	-0-
						145	9							
01	1395 N	1171	-0-	-224	-0-	58	1	924	3	Y	172	172	1	-0-
						189	9							
02	1204 N	1011	-0-	-193	-0-	84	1	782	3	Y	132	131	1	1
						145	9							
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	94	1	1084	3	Y	127	116	1	12
						140	9							
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	86	1	1061	3	Y	190	188	1	14
						209	9							
05	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	112	1	1151	3	Y	159	171	1	2
						175	9							
GATES 11-DR WELL #: 36H RRCID -> 269915 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8587 - 13486														
12	1457 N	1444	-0-	-13	-0-	76	1	1303	3	Y	59	59	1	-0-
						65	9							
01	1457 N	1446	-0-	-11	-0-	81	1	1286	3	Y	72	72	1	-0-
						79	9							
02	1344 N	1301	-0-	-43	-0-	118	1	1109	3	Y	67	67	1	-0-
						74	9							
03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	105	1	1205	3	Y	74	68	1	6
						81	9							
04	1410 N	1326	-0-	-84	-0-	95	1	1165	3	Y	60	62	1	4
						66	9							
05	1426 N	1316	-0-	-110	-0-	112	1	1148	3	Y	51	55	1	-0-
						56	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR												//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED //CONT.// 499978 WELL #: 37H RRCID -> 269919 CAPACITY COMPL. DATE 06/09/2013 CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 8213 PERF.11868 - 13909											
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
12	1364 N	1290	-0-	-74	-0-		67 70	1 9	1153	3	Y	64	63	1			5						
01	1240 N	1204	-0-	-36	-0-		67 68	1 9	1069	3	Y	62	63	1			4						
02	1176 N	1159	-0-	-17	-0-		105 67	1 9	987	3	Y	61	60	1			5						
03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-		89 64	1 9	1020	3	Y	58	53	1			10						
04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-		91 65	1 9	1114	3	Y	59	60	1			9						
05	1271 N	1264	-0-	-7	-0-		108 42	1 9	1114	3	Y	38	42	1			5						

GATES 07-DR												WELL #: 38H RRCID -> 269921 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8625 - 14051											
12	10731 X	10731	-0-	-0-	-0-		578 246	1 9	9907	3	Y	224	224	1			-0-						
01	10841 X	10841	-0-	-0-	-0-		629 237	1 9	9975	3	Y	215	215	1			-0-						
02	10249 X	10249	-0-	-0-	-0-		970 197	1 9	9082	3	Y	179	178	1			1						
03	6572 X	5670	-0-	-902	-0-		436 218	1 9	5016	3	Y	198	181	1			18						
04	6360 X	5492	-0-	-868	-0-		397 216	1 9	4879	3	Y	196	200	1			14						
05	6572 X	4899	-0-	-1673	-0-		420 165	1 9	4314	3	Y	150	163	1			1						

DAWSON 360 G.U.												WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 14130											
12	3193 X	1330	-0-	-1863	-0-		124 13	1 9	1193	3	Y	12	8	1			22						
01	3193 X	14	-0-	-3179	-0-		7 3	3	7	9	Y	6	15	1			13						
02	3304 X	1684	-0-	-1620	-0-		136 4	1 9	1544	3	Y	4	13	1			4						
03	3658 X	70	-0-	-3588	-0-		7 1	1 9	62	3	Y	1	2	1			3						
04	3540 X	2207	-0-	-1333	-0-		243 3	1 9	1961	3	Y	3	2	1			4						
05	1860 X	316	-0-	-1544	-0-		35 10	1 9	271	3	Y	9	10	1			3						

DAWSON 360 G.U.												WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318											
12	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-		457 35	1 9	4392	3	Y	32	21	1			47						
01	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-		277 25	1 9	5633	3	Y	23	42	1			28						
02	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-		440 20	1 9	4988	3	Y	18	42	1			4						
03	5363 X	5197	-0-	-166	-0-		504 25	1 9	4668	3	Y	23	22	1			5						
04	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-		631 30	1 9	5094	3	Y	27	18	1			14						
05	5363 X	4329	-0-	-1034	-0-		495 23	1 9	3811	3	Y	21	34	1			1						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-

GATES 07-DR														
WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8838 - 13654														
12	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	109	1	1869	3	Y	56	55	1	2
						62	9							
01	2046 N	1888	-0-	-158	-0-	106	1	1683	3	Y	90	90	1	2
						99	9							
02	1848 N	1668	-0-	-180	-0-	154	1	1444	3	Y	64	64	1	2
						70	9							
03	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	135	1	1557	3	Y	58	53	1	7
						64	9							
04	1830 N	868	-0-	-962	-0-	53	1	653	3	Y	147	143	1	11
						162	9							
05	1860 N	513	-0-	-1347	-0-	10	1	101	3	Y	365	370	1	6
						402	9							

GATES 07-DR														
WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263														
12	2015 N	1901	-0-	-114	-0-	101	1	1725	3	Y	68	68	1	1
						75	9							
01	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	120	1	1908	3	Y	74	74	1	1
						81	9							
02	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	182	1	1705	3	Y	60	60	1	1
						66	9							
03	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	162	1	1867	3	Y	63	58	1	6
						69	9							
04	2040 N	977	-0-	-1063	-0-	69	1	852	3	Y	51	53	1	4
						56	9							
05	2170 N	2079	-0-	-91	-0-	108	1	1112	3	Y	781	774	1	11
						859	9							

GATES 07-DR														
WELL #: 76H RRCID -> 270560 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8637 - 12908														
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	50	1	864	3	Y	25	25	1	-0-
						28	9							
01	930 N	350	-0-	-580	-0-	19	1	307	3	Y	22	22	1	-0-
						24	9							
02	896 N	685	-0-	-211	-0-	63	1	590	3	Y	29	29	1	-0-
						32	9							
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	48	1	551	3	Y	31	28	1	3
						34	9							
04	330 N	272	-0-	-58	-0-	20	1	243	3	Y	8	10	1	1
						9	9							
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	83	1	855	3	Y	276	273	1	4
						304	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978																													
GATES 07-DR															WELL #: 30H RRCID -> 270573 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8525 - 12987																													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																									
							AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																											
12		5704 X	2709	-0-	-2995	-0-	142	1	2442	3	Y	114	114	1				1																										
01		5704 X	3722	-0-	-1982	-0-	125	9																																				
							210	1	3325	3	Y	170	171	1				-0-																										
02		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	187	9																																				
							407	1	3809	3	Y	192	191	1				1																										
03		4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	211	9																																				
							378	1	4356	3	Y	234	214	1				21																										
04		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	257	9																																				
							304	1	3737	3	Y	211	217	1				15																										
05		4898 X	4828	-0-	-70	-0-	232	9																																				
							409	1	4202	3	Y	197	210	1				2																										
							217	9																																				
GATES 07-DR															WELL #: 75H RRCID -> 270576 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 12490																													
12		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	67	1	1144	3	Y	97	97	1				-0-																										
							107	9																																				
01		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	90	1	1430	3	Y	45	45	1				-0-																										
							50	9																																				
02		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	103	1	965	3	Y	33	32	1				1																										
							36	9																																				
03		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	93	1	1072	3	Y	45	41	1				5																										
							50	9																																				
04		1530 N	439	-0-	-1091	-0-	32	1	396	3	Y	10	13	1				2																										
							11	9																																				
05		1209 N	616	-0-	-593	-0-	51	1	526	3	Y	35	35	1				2																										
							39	9																																				
GATES 07-DR															WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876																													
12		1488 N	909	-0-	-579	-0-	46	1	791	3	Y	65	65	1				-0-																										
							72	9																																				
01		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	28	28	1				-0-																										
02		695 N	695	-0-	-0-	-0-	63	1	588	3	Y	40	40	1				-0-																										
							44	9																																				
03		147 N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	Y	12	11	1				1																										
							13	9																																				
04		605 N	605	-0-	-0-	-0-	40	1	497	3	Y	62	60	1				3																										
							68	9																																				
05		775 N	195	-0-	-580	-0-	7	1	77	3	Y	101	104	1				-0-																										
							111	9																																				
GATES 07-DR															WELL #: 73H RRCID -> 270590 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8773 - 13284																													
12		2263 N	2206	-0-	-57	-0-	116	1	1988	3	Y	93	93	1				-0-																										
							102	9																																				
01		2232 N	2066	-0-	-166	-0-	115	1	1831	3	Y	109	109	1				-0-																										
							120	9																																				
02		2016 N	1818	-0-	-198	-0-	167	1	1562	3	Y	81	81	1				-0-																										
							89	9																																				
03		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	144	1	1661	3	Y	88	80	1				8																										
							97	9																																				
04		2010 N	847	-0-	-1163	-0-	58	1	713	3	Y	69	72	1				5																										
							76	9																																				
05		2015 N	408	-0-	-1607	-0-	8	1	77	3	Y	294	295	1				4																										
							323	9																																				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
DAWSON 360 G.U.														
WELL #: 7H RRCID -> 270626 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10119 - 14260														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	586 1	5629 3	Y	40	33 1				81
01	6231 X	4308	-0-	-1923	-0-	201 1	4077 3	Y	27	62 1				46
02	5656 X	3673	-0-	-1983	-0-	296 1	3352 3	Y	23	58 1				11
03	6262 X	4040	-0-	-2222	-0-	391 1	3623 3	Y	24	25 1				10
04	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	698 1	5638 3	Y	28	19 1				19
05	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	822 1	6324 3	Y	27	40 1				6
						30 9								

GATES 07-DR													8253 PERF. 8654 - 14819	
WELL #: 27H RRCID -> 270842 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819														
12	3937 X	1899	-0-	-2038	-0-	93 1	1595 3	Y	192	191 1				2
01	3937 X	2118	-0-	-1819	-0-	211 9	1772 3	Y	213	213 1				2
02	3556 X	1972	-0-	-1584	-0-	112 1	1615 3	Y	168	167 1				3
03	3937 X	2450	-0-	-1487	-0-	234 9	2076 3	Y	176	161 1				18
04	3810 X	2388	-0-	-1422	-0-	172 1	2042 3	Y	164	169 1				13
05	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	185 9	2052 3	Y	158	169 1				2
						180 1								
						194 9								
						166 1								
						180 9								
						200 1								
						174 9								

DAWSON 1547													9772 PERF.10230 - 14876	
WELL #: 3H RRCID -> 270867 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF.10230 - 14876														
12	2945 X	2769	-0-	-176	-0-	257 1	2471 3	N	37					82
01	2945 X	2051	-0-	-894	-0-	41 9	1934 3	N	20	62 1				40
02	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	95 1	2457 3	N	-0-	12 1				28
03	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	22 9	2454 3	N	42	55 1				15
04	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	217 1	2378 3	N	32					47
05	2976 X	2406	-0-	-570	-0-	265 1	2117 3	N	13					60
						46 9								
						294 1								
						35 9								
						275 1								
						14 9								

MEADOR 1451													9709 PERF. 9900 - 14513	
WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513														
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	17 1	165 3	Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	13 1	149 3	Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	9 1	75 3	Y	-0-					-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5 1	35 3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978														
COTULLA															WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	98	1	1650	3	Y	96	95	1			2													
01	1767 N	1748	-0-	-19	-0-	106	9	1544	3	Y	95	95	1			2													
02	1652 N	1524	-0-	-128	-0-	99	1	1295	3	Y	81	80	1			3													
03	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	105	9	1443	3	Y	88	81	1			10													
04	1680 N	1574	-0-	-106	-0-	140	1	1365	3	Y	88	90	1			8													
05	1674 N	131	-0-	-1543	-0-	89	9	81	3	Y	38	45	1			1													
						126	1																						
						97	9																						
						112	1																						
						97	9																						
						8	1																						
						42	9																						

GATES 07-DR															WELL #:	110H	RRCID -> 271409	COMPL. DATE 05/31/2013	TOTAL DEPTH 8261	PERF. 9919 - 15044									
12	3379 X	2832	-0-	-547	-0-	148	1	2529	3	Y	141	141	1			-0-													
01	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	155	9	2830	3	Y	167	167	1			-0-													
02	3136 X	1786	-0-	-1350	-0-	178	1	1532	3	Y	82	82	1			-0-													
03	3472 X	1864	-0-	-1608	-0-	184	9	1631	3	Y	83	76	1			7													
04	3360 X	2241	-0-	-1119	-0-	164	1	1950	3	Y	120	119	1			8													
05	3193 X	1616	-0-	-1577	-0-	90	9	1401	3	Y	72	80	1			-0-													
						142	1																						
						91	9																						
						159	1																						
						132	9																						
						136	1																						
						79	9																						

GATES 07-DR															WELL #:	96H	RRCID -> 271410	COMPL. DATE 07/31/2014	TOTAL DEPTH 8293	PERF. 8549 - 12690									
12	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	217	1	3722	3	Y	239	239	1			-0-													
01	4185 X	3906	-0-	-279	-0-	263	9	3451	3	Y	216	216	1			-0-													
02	3696 X	3671	-0-	-25	-0-	217	1	3119	3	Y	199	197	1			2													
03	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	238	9	3584	3	Y	224	204	1			22													
04	4080 X	3978	-0-	-102	-0-	333	1	3467	3	Y	208	213	1			17													
05	4216 X	3972	-0-	-244	-0-	219	9	3423	3	Y	196	209	1			4													
						311	1																						
						246	9																						
						282	1																						
						229	9																						
						333	1																						
						216	9																						

GATES 07-DR															WELL #:	97H	RRCID -> 271411	COMPL. DATE 07/31/2014	TOTAL DEPTH 8278	PERF. 8759 - 13505									
12	3348 X	2666	-0-	-682	-0-	137	1	2355	3	Y	158	158	1			3													
01	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	174	9	3022	3	Y	146	146	1			3													
02	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	190	1	3072	3	Y	169	167	1			5													
03	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	161	9	3279	3	Y	192	175	1			22													
04	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	328	1	3325	3	Y	190	194	1			18													
05	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	186	9	3519	3	Y	186	199	1			5													
						285	1																						
						211	9																						
						270	1																						
						209	9																						
						342	1																						
						205	9																						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 62H RRCID -> 271419 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8878 - 12979														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	Y	-0-		-0-	
01	62 N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	3	Y	-0-		-0-	
02	56 N	6	-0-	-50	-0-	1	1	5	3	Y	-0-		-0-	
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-		-0-	
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-						-0-		-0-	
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-		-0-	
GATES 07-DR WELL #: 44H RRCID -> 271451 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8795 - 14932														
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	Y	50	50	1	-0-
						55	9							
01	465 N	335	-0-	-130	-0-	17	1	270	3	Y	44	44	1	-0-
						48	9							
02	308 N	12	-0-	-296	-0-	1	1	7	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	166	3	Y	83	75	1	8
						91	9							
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	219	3	Y	89	90	1	7
						98	9							
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	154	3	Y	115	119	1	3
						127	9							
GATES 07-DR WELL #: 45H RRCID -> 271452 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8601 - 14120														
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-		-0-	
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	Y	411	410	1	1
						452	9							
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	191	190	1	2
						210	9							
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	252	230	1	24
						277	9							
04	210 N	22	-0-	-188	-0-	2	1	20	3	Y	-0-	24	1	-0-
05	217 N	55	-0-	-162	-0-	3	1	29	3	Y	21	20	1	1
						23	9							
GATES 07-DR WELL #: 46H RRCID -> 271455 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8950 - 13687														
12	372 N	209	-0-	-163	-0-	8	1	138	3	Y	57	57	1	1
						63	9							
01	341 N	251	-0-	-90	-0-	11	1	167	3	Y	66	66	1	1
						73	9							
02	420 N	227	-0-	-193	-0-	17	1	159	3	Y	46	45	1	2
						51	9							
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	47	42	1	7
						52	9							
04	240 N	71	-0-	-169	-0-	3	1	33	3	Y	32	34	1	5
						35	9							
05	248 N	59	-0-	-189	-0-	3	1	27	3	Y	26	28	1	3
						29	9							
GATES 07-DR WELL #: 32H RRCID -> 271551 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8552 - 13543														
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		-0-	
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-		-0-	
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-		-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 33H RRCID -> 271552 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8700 - 12744															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE															
12	155 N	101	-0-	-54	-0-	-0-	1 80	1 9	20	3	Y	73	73	1			-0-															
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	220	1	2061	3	Y	138	138	1			-0-															
02	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	-0-	266 281	9 1				242	239	1			3															
03	3100 N	3881	-0-	781	781		370 219	9 1	3230	3	Y	336	306	1			33															
04	3000 N	3225	-0-	225	1006		308 242	9 1	2698	3	Y	280	290	1			23															
05	3100 N	3009	-0-	-91	915		275 275	9 9	2492	3	Y	250	269	1			4															

MEADOR 1451															WELL #: 3H RRCID -> 271560 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9921 - 15123																	
12	9920 X	8434	-0-	-1486	-0-	-0-	792 36	1 9	7606	3	Y	33					48															
01	9858 X	8895	-0-	-963	-0-	-0-	416 12	1 9	8467	3	Y	11	45	1			14															
02	8596 X	7412	-0-	-1184	-0-	-0-	599 30	1 9	6783	3	Y	27					41															
03	9517 X	8200	-0-	-1317	-0-	-0-	796 28	1 9	7376	3	Y	25	35	1			31															
04	9210 X	6715	-0-	-2495	-0-	-0-	739 12	1 9	5964	3	Y	11	32	1			10															
05	8897 X	8890	-0-	-7	-0-	-0-	1020 23	1 9	7847	3	Y	21	7	1			24															

LONG, A. G. HEIRS															WELL #: 3H RRCID -> 271585 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 10078 - 15393																	
12	1364 X	1270	-0-	-94	-0-	-0-	118 22	1 9	1130	3	Y	20	20	1			23															
01	1271 N	1220	-0-	-51	-0-	-0-	56 22	1 9	1142	3	Y	20	24	1			19															
02	1204 N	980	-0-	-224	-0-	-0-	78 17	1 9	885	3	Y	15					34															
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	95 12	1 9	879	3	Y	11	25	1			20															
04	1170 N	944	-0-	-226	-0-	-0-	103 12	1 9	829	3	Y	11	22	1			9															
05	1085 N	682	-0-	-403	-0-	-0-	77 11	1 9	594	3	Y	10	15	1			4															

COTULLA															WELL #: 13H RRCID -> 271894 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8532 - 12303																	
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	31 33	1 9	518	3	Y	30	30	1			1															
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	55 53	1 9	854	3	Y	48	48	1			1															
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	49 42	1 9	452	3	Y	38	38	1			1															
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	-0-	62 125	1 9	706	3	Y	114	104	1			11															
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	-0-	93 48	1 9	1135	3	Y	44	51	1			4															
05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	-0-	109 65	1 9	1113	3	Y	59	61	1			2															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	60 51 9	1 1010	3	Y		46	50	1			-0-							
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	26 230 9	1 397	3	Y		209	206	1			3							
02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	100 358 9	1 924	3	Y		325	320	1			8							
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	88 39 9	1 1000	3	Y		35	39	1			4							
04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	87 136 9	1 1069	3	Y		124	118	1			10							
05	1333 N	732	-0-	-601	-0-	44 235 9	1 453	3	Y		214	218	1			6							
GATES 07-DR																							
WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 14372																							
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-							
01	12 N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-							
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-							
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	Y	-0-					-0-							
GATES 07-DR																							
WELL #: 61H RRCID -> 271960 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8623 - 13875																							
12	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	90 68 9	1 1540	3	Y		62	62	1			-0-							
01	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	101 77 9	1 1607	3	Y		70	70	1			-0-							
02	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	151 67 9	1 1410	3	Y		61	61	1			-0-							
03	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	142 74 9	1 1639	3	Y		67	61	1			6							
04	1740 N	695	-0-	-1045	-0-	50 30 9	1 615	3	Y		27	31	1			2							
05	1798 N	946	-0-	-852	-0-	80 47 9	1 819	3	Y		43	45	1			-0-							
GATES 07-DR																							
WELL #: 60H RRCID -> 271961 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8824 - 14666																							
12	2728 X	1773	-0-	-955	-0-	91 114 9	1 1568	3	Y		104	104	1			-0-							
01	2883 X	2680	-0-	-203	-0-	151 130 9	1 2399	3	Y		118	118	1			-0-							
02	2604 X	2552	-0-	-52	-0-	235 114 9	1 2203	3	Y		104	103	1			1							
03	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	223 123 9	1 2564	3	Y		112	103	1			10							
04	2670 X	2533	-0-	-137	-0-	184 86 9	1 2263	3	Y		78	82	1			6							
05	2821 X	1908	-0-	-913	-0-	165 43 9	1 1700	3	Y		39	45	1			-0-							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 83H RRCID -> 271964 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8839 - 14574															CNTY: DIMMIT														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																											
12	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-		313 405	1 9	5367	3	Y	368	367	1			2																											
01	5704 X	5542	-0-	-162	-0-		318 176	1 9	5048	3	Y	160	161	1			1																											
02	5152 X	4400	-0-	-752	-0-		413 121	1 9	3866	3	Y	110	109	1			2																											
03	5704 X	4754	-0-	-950	-0-		371 107	1 9	4276	3	Y	97	90	1			9																											
04	5520 X	4532	-0-	-988	-0-		341	1	4191	3	Y	-0-	9	1			-0-																											
05	5704 X	5385	-0-	-319	-0-		477 10	1 9	4898	3	Y	9	9	1			-0-																											
GATES 07-DR																		WELL #: 81H RRCID -> 271983 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8724 - 14458																										
12	3937 X	3665	-0-	-272	-0-		189 241	1 9	3235	3	Y	219	219	1			1																											
01	4092 X	3308	-0-	-784	-0-		182 244	1 9	2882	3	Y	222	222	1			1																											
02	3696 X	2694	-0-	-1002	-0-		240 206	1 9	2248	3	Y	187	185	1			3																											
03	4092 X	2733	-0-	-1359	-0-		198 250	1 9	2285	3	Y	227	207	1			23																											
04	3630 X	2620	-0-	-1010	-0-		178 252	1 9	2190	3	Y	229	233	1			19																											
05	3658 X	2502	-0-	-1156	-0-		199 254	1 9	2049	3	Y	231	246	1			4																											
GATES 07-DR																		WELL #: 69H RRCID -> 271991 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8463 - 13504																										
12	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-		106 87	1 9	1825	3	Y	79	78	1			4																											
01	2046 N	1875	-0-	-171	-0-		106 88	1 9	1681	3	Y	80	80	1			4																											
02	1848 N	1690	-0-	-158	-0-		155 79	1 9	1456	3	Y	72	71	1			5																											
03	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-		127 99	1 9	1461	3	Y	90	82	1			13																											
04	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-		142 83	1 9	1747	3	Y	75	78	1			10																											
05	1860 N	1189	-0-	-671	-0-		102 35	1 9	1052	3	Y	32	37	1			5																											
GATES 07-DR																		WELL #: 67H RRCID -> 271993 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 9003 - 13929																										
12	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-		206 90	1 9	3534	3	Y	82	82	1			4																											
01	3596 X	3056	-0-	-540	-0-		177 77	1 9	2802	3	Y	70	71	1			3																											
02	3248 X	3002	-0-	-246	-0-		282 80	1 9	2640	3	Y	73	73	1			3																											
03	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-		524 86	1 9	6038	3	Y	78	71	1			10																											
04	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-		458 63	1 9	5630	3	Y	57	60	1			7																											
05	3596 X	2688	-0-	-908	-0-		236 30	1 9	2422	3	Y	27	31	1			3																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 70H RRCID -> 271994 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8600 - 13557														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	3	28	9	Y	25	24	1	1
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	70	64	1	6
						77	9							
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	6	1	-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-

KILLAM-GONZALEZ A													WELL #: 26H RRCID -> 272001 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 10128 - 14301	
12	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	530	1	5091	3	Y	37			70
						41	9							
01	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	251	1	5103	3	Y	52	121	1	1
						57	9							
02	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	416	1	4714	3	Y	54	52	1	3
						59	9							
03	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	497	1	4608	3	Y	40	37	1	6
						44	9							
04	5490 X	4318	-0-	-1172	-0-	471	1	3803	3	Y	40	30	1	16
						44	9							
05	5735 X	4504	-0-	-1231	-0-	515	1	3963	3	Y	24	36	1	4
						26	9							

GATES 07-DR													WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932	
12	682 N	607	-0-	-75	-0-	31	1	533	3	Y	39	39	1	1
						43	9							
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	32	1	513	3	Y	42	42	1	1
						46	9							
02	560 N	526	-0-	-34	-0-	47	1	439	3	Y	36	36	1	1
						40	9							
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	39	1	451	3	Y	33	31	1	3
						36	9							
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	42	1	511	3	Y	43	43	1	3
						47	9							
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	52	1	531	3	Y	43	45	1	1
						47	9							

COTULLA													WELL #: 52H RRCID -> 272367 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866	
12	2263 X	1921	-0-	-342	-0-	100	1	1686	3	Y	123	123	1	-0-
						135	9							
01	2139 X	1678	-0-	-461	-0-	93	1	1447	3	Y	125	124	1	1
						138	9							
02	1876 X	1676	-0-	-200	-0-	152	1	1397	3	Y	115	114	1	2
						127	9							
03	2077 X	1654	-0-	-423	-0-	122	1	1389	3	Y	130	119	1	13
						143	9							
04	2010 X	1747	-0-	-263	-0-	105	1	1290	3	Y	320	307	1	26
						352	9							
05	1922 X	1815	-0-	-107	-0-	151	1	1537	3	Y	115	138	1	3
						127	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2108 N	2062	-0-	-46	-0-	112 72 9	1	1878	3	Y	65	65	1	-0-
01	2108 N	1751	-0-	-357	-0-	102 64 9	1	1585	3	Y	58	58	1	-0-
02	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	196 66 9	1	1810	3	Y	60	59	1	1
03	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	175 69 9	1	1995	3	Y	63	58	1	6
04	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	155 70 9	1	1892	3	Y	64	65	1	5
05	2232 N	227	-0-	-2005	-0-	19 19 9	1	189	3	Y	17	21	1	1
COTULLA WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928														
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	56 73 9	1	948	3	Y	66	66	1	3
01	1116 N	935	-0-	-181	-0-	51 92 9	1	792	3	Y	84	84	1	3
02	980 N	865	-0-	-115	-0-	69 163 9	1	633	3	Y	148	146	1	5
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	59 171 9	1	676	3	Y	155	142	1	18
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	66 62 9	1	810	3	Y	56	66	1	8
05	961 N	951	-0-	-10	-0-	80 57 9	1	814	3	Y	52	57	1	3
GATES 07-DR WELL #: 68H RRCID -> 272391 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 9138 - 14654														
12	4185 X	3422	-0-	-763	-0-	181 133 9	1	3108	3	Y	121	121	1	-0-
01	4185 X	3580	-0-	-605	-0-	203 163 9	1	3214	3	Y	148	148	1	-0-
02	3668 X	2678	-0-	-990	-0-	250 87 9	1	2341	3	Y	79	79	1	-0-
03	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	421 175 9	1	4850	3	Y	159	145	1	14
04	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	375 25 9	1	4615	3	Y	23	34	1	3
05	3565 X	3343	-0-	-222	-0-	292 52 9	1	2999	3	Y	47	49	1	1
GATES 07-DR WELL #: 71H RRCID -> 272521 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8632 - 12834														
12	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	127 125 9	1	2180	3	Y	114	114	1	-0-
01	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	131 127 9	1	2080	3	Y	115	115	1	-0-
02	2072 N	1840	-0-	-232	-0-	166 116 9	1	1558	3	Y	105	104	1	1
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	53 123 9	1	607	3	Y	112	103	1	10
04	2220 N	1058	-0-	-1162	-0-	71 111 9	1	876	3	Y	101	104	1	7
05	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	178 108 9	1	1832	3	Y	98	105	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//		499978													
GATES 07-DR				WELL #:		66H		RRCID -> 272522		COMPL. DATE 04/18/2013		TOTAL DEPTH		8136 PERF. 8495		- 13536			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	93	N	67	-0-	-26	-0-			3	1	58	3	Y	5	5	1			-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-			6	9	55	3	Y	5	5	1			-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-			4	1	48	3	Y	3	3	1			-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-			6	9	51	3	Y	4	4	1			-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-			5	1	55	3	Y	11	11	1			-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-			4	1	47	3	Y	1	1	1			-0-
									4	9									
									4	1									
									12	9									
									5	1									
									1	9									
COTULLA				WELL #:		41H		RRCID -> 272738		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH		8377 PERF. 8656		- 13031			
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-			76	1	1280	3	Y	49	50	1			2
01	1302	N	1283	-0-	-19	-0-			54	9	1150	3	Y	54	54	1			2
02	1288	N	1234	-0-	-54	-0-			74	1	1066	3	Y	47	46	1			3
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-			59	9	1153	3	Y	68	62	1			9
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-			116	1	1153	3	Y	51	54	1			6
05	1364	N	190	-0-	-1174	-0-			52	9	56	3	Y	116	116	1			6
									101	1									
									75	9									
									94	1									
									56	9									
									6	1									
									128	9									
COTULLA				WELL #:		54H		RRCID -> 272739		COMPL. DATE 04/15/2014		TOTAL DEPTH		8344 PERF. 8673		- 13414			
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-			1	1	23	3	Y	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-							Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-			3	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-			1	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-			12	1	125	3	Y	-0-					-0-
GATES 07-DR				WELL #:		100H		RRCID -> 272751		COMPL. DATE 06/02/2013		TOTAL DEPTH		8273 PERF. 8916		- 14346			
12	2914	X	2347	-0-	-567	-0-			122	1	2089	3	Y	124	124	1			1
01	2914	X	1626	-0-	-1288	-0-			136	9	1408	3	Y	117	117	1			1
02	2632	X	338	-0-	-2294	-0-			89	1	223	3	Y	83	84	1			-0-
03	2852	X	568	-0-	-2284	-0-			129	9	446	3	Y	75	68	1			7
04	2760	X	267	-0-	-2493	-0-			24	1	175	3	Y	71	72	1			6
05	2356	X	704	-0-	-1652	-0-			91	9	554	3	Y	87	91	1			2
									39	1									
									83	9									
									14	1									
									78	9									
									54	1									
									96	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															//CONT.// 12018 200 //CONT.// 499978										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: DIMMIT																										
															WELL #: 15H										RRCID -> 272756										COMPL. DATE 02/15/2013										TOTAL DEPTH 8246										PERF. 8693 - 12276																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) STATUS	(CODE) (CODE)	CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																	
0										AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																																																			
12	620 N	305	-0-	-0-	-315	-0-		-0-		8	1	131	3	Y	151		150	1			11																																																		
										166	9																																																												
01	806 N	-0-	-0-	-0-	-806	-0-		-0-						Y	274		273	1			12																																																		
02	280 N	-0-	-0-	-0-	-280	-0-		-0-						Y	198		197	1			13																																																		
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		12	1	141	3	Y	121		113	1			21																																																		
										133	9																																																												
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		6	1	78	3	Y	250		242	1			29																																																		
										275	9																																																												
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		29	1	294	3	Y	20		41	1			8																																																		
										22	9																																																												
GATES 07-DR																						WELL #: 55H										RRCID -> 272766										COMPL. DATE 08/01/2013										TOTAL DEPTH 8114										PERF. 8460 - 13421									
12	1984 N	1539	-0-	-0-	-445	-0-		-0-		80	1	1362	3	Y	88		88	1			-0-																																																		
										97	9																																																												
01	1829 N	1693	-0-	-0-	-136	-0-		-0-		93	1	1480	3	Y	109		109	1			-0-																																																		
										120	9																																																												
02	1512 N	1425	-0-	-0-	-87	-0-		-0-		126	1	1177	3	Y	111		109	1			2																																																		
										122	9																																																												
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		116	1	1341	3	Y	97		89	1			10																																																		
										107	9																																																												
04	1650 N	1510	-0-	-0-	-140	-0-		-0-		105	1	1287	3	Y	107		109	1			8																																																		
										118	9																																																												
05	1581 N	1508	-0-	-0-	-73	-0-		-0-		123	1	1267	3	Y	107		114	1			1																																																		
										118	9																																																												
COTULLA																						WELL #: 16H										RRCID -> 272770										COMPL. DATE 02/09/2013										TOTAL DEPTH 8244										PERF. 8727 - 12560									
12	2356 N	2172	-0-	-0-	-184	-0-		-0-		119	1	2001	3	Y	47		47	1			-0-																																																		
										52	9																																																												
01	2418 N	2303	-0-	-0-	-115	-0-		-0-		136	1	2114	3	Y	48		48	1			-0-																																																		
										53	9																																																												
02	2044 N	1811	-0-	-0-	-233	-0-		-0-		172	1	1587	3	Y	47		46	1			1																																																		
										52	9																																																												
03	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		175	1	1996	3	Y	43		39	1			5																																																		
										47	9																																																												
04	2220 N	2111	-0-	-0-	-109	-0-		-0-		156	1	1913	3	Y	38		40	1			3																																																		
										42	9																																																												
05	2015 N	346	-0-	-0-	-1669	-0-		-0-		31	1	314	3	Y	1		4	1			-0-																																																		
										1	9																																																												
LONG, A. G. HEIRS																						WELL #: 16H										RRCID -> 272773										COMPL. DATE 06/24/2013										TOTAL DEPTH 9716										PERF.10457 - 15198									
12	6386 X	4767	-0-	-0-	-1619	-0-		-0-		446	1	4282	3	Y	35		33	1			41																																																		
										39	9																																																												
01	6603 X	5063	-0-	-0-	-1540	-0-		-0-		236	1	4799	3	Y	25		36	1			30																																																		
										28	9																																																												
02	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		486	1	5503	3	Y	31						61																																																		
										34	9																																																												
03	6665 X	5877	-0-	-0-	-788	-0-		-0-		570	1	5284	3	Y	21		44	1			38																																																		
										23	9																																																												
04	6450 X	5201	-0-	-0-	-1249	-0-		-0-		570	1	4603	3	Y	25		43	1			20																																																		
										28	9																																																												
05	6665 X	4978	-0-	-0-	-1687	-0-		-0-		571	1	4393	3	Y	13		24	1			9																																																		
										14	9																																																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
LONG, A. G. HEIRS														
WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
12	6107 X	3947	-0-	-2160	-0-	370	1	3553	3	Y	22	33	1	36
01	5642 X	4857	-0-	-785	-0-	226	1	4594	3	Y	34	40	1	30
02	4984 X	4790	-0-	-194	-0-	385	1	4363	3	Y	38			68
03	5270 X	4930	-0-	-340	-0-	477	1	4424	3	Y	26	52	1	42
04	5100 X	4708	-0-	-392	-0-	515	1	4162	3	Y	28	50	1	20
05	5301 X	4925	-0-	-376	-0-	565	1	4348	3	Y	11	25	1	6
						12	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 56H RRCID -> 272790 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 13726														
12	2077 N	1557	-0-	-520	-0-	82	1	1405	3	Y	64	64	1	3
01	2015 N	2002	-0-	-13	-0-	112	1	1781	3	Y	99	99	1	3
02	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	109	1	1555	3	Y	99	99	1	3
03	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	146	1	1680	3	Y	97	89	1	11
04	1950 N	1844	-0-	-106	-0-	131	1	1610	3	Y	94	96	1	9
05	2015 N	1962	-0-	-53	-0-	164	1	1688	3	Y	100	106	1	3
						110	9							
COTULLA														
WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730														
12	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	107	1	1795	3	Y	71	71	1	-0-
01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	112	1	1743	3	Y	69	69	1	-0-
02	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	165	1	1526	3	Y	57	57	1	-0-
03	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	147	1	1683	3	Y	62	57	1	5
04	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	133	1	1632	3	Y	58	59	1	4
05	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	161	1	1637	3	Y	48	51	1	1
						53	9							
LONG, A. G. HEIRS 'A'														
WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10076 - 14892														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. LONG, A. G. HEIRS 'A'														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 499978														
WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10198 - 14594														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	4650 X	4412	-0-	-238	-0-	411 1	3947 3	Y			49			113
01	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	54 9	224 1	4548 3	Y		50	80 1		83
02	4648 X	2956	-0-	-1692	-0-	55 9	236 1	2668 3	Y		47			130
03	5146 X	4173	-0-	-973	-0-	52 9	402 1	3726 3	Y		41	128 1		43
04	4980 X	3803	-0-	-1177	-0-	45 9	415 1	3352 3	Y		33	46 1		30
05	4836 X	3951	-0-	-885	-0-	36 9	452 1	3475 3	Y		22			52
						24 9								
GATES 11-DR WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326														
12	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	68 1	1163 3	Y			84	83 1		1
01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	92 9	86 1	1372 3	Y		138	138 1		1
02	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	152 9	118 1	1101 3	Y		132	131 1		2
03	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	145 9	129 1	1484 3	Y		98	90 1		10
04	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	108 9	122 1	1496 3	Y		119	119 1		10
05	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	131 9	134 1	1375 3	Y		124	131 1		3
						136 9								
GATES 11-DR WELL #: 161H RRCID -> 272988 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8559 - 11820														
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	21 1	365 3	Y			-0-			-0-
01	341 N	269	-0-	-72	-0-	15 1	242 3	Y			11	11 1		-0-
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	12 9	22 1	209 3	Y		338	333 1		5
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	372 9	28 1	320 3	Y		14	17 1		2
04	270 N	259	-0-	-11	-0-	15 9	17 1	213 3	Y		26	25 1		3
05	341 N	241	-0-	-100	-0-	29 9	20 1	207 3	Y		13	14 1		2
						14 9								
COTULLA WELL #: 73H RRCID -> 272992 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 13066														
12	1674 N	1660	-0-	-14	-0-	90 1	1515 3	Y			50	50 1		1
01	1612 N	1600	-0-	-12	-0-	55 9	93 1	1452 3	Y		50	50 1		1
02	1512 N	1406	-0-	-106	-0-	55 9	133 1	1227 3	Y		42	42 1		1
03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	46 9	111 1	1272 3	Y		31	29 1		3
04	1560 N	1081	-0-	-479	-0-	34 9	82 1	999 3	Y		-0-	3 1		-0-
05	1550 N	542	-0-	-1008	-0-	48 1	494 3	Y			-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 499978 61H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 273137		CAPACITY COMPL. DATE 07/17/2013				CNTY: DIMMIT 8325 PERF. 8649 - 12501							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	31	N	25	-0-	-6	-0-			1	1	24	3	Y	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-							Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-			3	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-			106	1	1214	3	Y	75	67	1			8
									83	9									
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-			104	1	1278	3	Y	24	29	1			3
									26	9									
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-			28	1	284	3	Y	-0-	3	1			-0-
COTULLA					WELL #:	57H	RRCID -> 273142	COMPL. DATE 07/20/2013	TOTAL DEPTH	8319 PERF. 8671 - 14517									
12	1550	X	1416	-0-	-134	-0-			75	1	1260	3	Y	74	74	1			1
									81	9									
01	1457	N	1372	-0-	-85	-0-			77	1	1201	3	Y	85	84	1			2
									94	9									
02	1316	N	1093	-0-	-223	-0-			100	1	921	3	Y	65	64	1			3
									72	9									
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-			89	1	1019	3	Y	96	87	1			12
									106	9									
04	1320	N	815	-0-	-505	-0-			54	1	662	3	Y	90	92	1			10
									99	9									
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-			131	1	1340	3	Y	28	36	1			2
									31	9									
COTULLA					WELL #:	74H	RRCID -> 273159	COMPL. DATE 07/14/2013	TOTAL DEPTH	8286 PERF. 8686 - 12715									
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-			63	1	1057	3	Y	34	35	1			-0-
									37	9									
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-			66	1	1024	3	Y	39	39	1			-0-
									43	9									
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-			85	1	780	3	Y	31	31	1			-0-
									34	9									
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-			65	1	744	3	Y	23	21	1			2
									25	9									
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-			58	1	704	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-			72	1	735	3	Y	-0-					-0-
COTULLA					WELL #:	59H	RRCID -> 273160	COMPL. DATE 07/18/2013	TOTAL DEPTH	8314 PERF. 8375 - 12696									
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-			57	1	952	3	Y	51	51	1			-0-
									56	9									
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-			63	1	974	3	Y	47	47	1			-0-
									52	9									
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-			114	1	1054	3	Y	42	42	1			-0-
									46	9									
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-			79	1	906	3	Y	29	26	1			3
									32	9									
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-			111	1	1356	3	Y	20	22	1			1
									22	9									
05	1333	N	898	-0-	-435	-0-			79	1	805	3	Y	13	14	1			-0-
									14	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR				//CONT.// //CONT.//	12018 200 499978	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
				WELL #:	160H	RRCID ->	273161	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL	DEPTH	8115	PERF.	8454 -	12660				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12 01 02 03	13 7 28 31	N N N N	-0- 7 -0- 31	-0- -0- -0- -0-	-13 -0- -28 -0-	-0- -0- -0- -0-					7 3 1 19	3 3 11 9	Y Y Y Y	-0- -0- -0- 17			16 1		-0- -0- -0- 1
04 05	7 22	N N	-0- 22	-0- -0-	-7 -0-	-0- -0-					2 1	20 3	Y Y	-0- -0-			1 1		-0- -0-
PALAFOX 1029					WELL #:	60H	RRCID ->	273174	COMPL. DATE	08/20/2013	TOTAL	DEPTH	9096	PERF.	9642 -	15045			
12 01 02 03 04 05	30008 29047 26236 29047 26700 26738	X X X X X X	26351 25985 21004 25013 25909 26738	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-3657 -3062 -5232 -4034 -791 -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-			26343 25983 21004 24982 806 26736	2 2 2 2 1 2	8 2 2 31 25103 2	9 9 Y Y 2 9	Y Y Y Y Y Y	7 2 -0- 28 -0- 2			34 1		63 31 31 59 59 35
PALAFOX 1029					WELL #:	59H	RRCID ->	273175	COMPL. DATE	08/20/2013	TOTAL	DEPTH	9113	PERF.	9497 -	14595			
12 01 02 03 04 05	25916 25172 22736 25172 23220 22971	X X X X X X	22981 22869 19253 22129 22723 22845	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-2935 -2303 -3483 -3043 -497 -126	-0- -0- -0- -0- -0- -0-			22972 22846 19253 22094 707 22843	2 2 2 2 1 2	9 23 2 35 22016 2	9 Y Y Y Y Y	8 21 -0- 32 -0- 2			34 1		43 30 30 62 62 37	
GATES 11-DR					WELL #:	142H	RRCID ->	273272	COMPL. DATE	09/15/2013	TOTAL	DEPTH	8123	PERF.	8516 -	12592			
12 01 02 03 04 05	2046 1953 1848 2072 2052 2122	N N N N N N	1971 1741 1828 2072 2052 2122	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-75 -212 -20 -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-			106 48 100 45 171 59 162 39 151 42 188 2	1 9 1 9 1 9 1 9 1 9 1 9	1817 1596 1598 1871 1859 1932	3 3 3 3 3 3	Y Y Y Y Y Y	44 41 54 35 38 2		44 41 54 32 39 5	1 1 1 1 1 1	1 1 1 4 3 -0-	
GATES 07-DR					WELL #:	41H	RRCID ->	273362	COMPL. DATE	02/24/2013	TOTAL	DEPTH	8163	PERF.	8947 -	14236			
12 01 02 03 04 05	6076 5249 4564 5053 5070 5239	X X X X X X	5030 5249 4392 4907 4361 3909	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-1046 -0- -172 -146 -709 -1330	-0- -0- -0- -0- -0- -0-			266 205 299 211 406 179 377 188 315 178 335 132	1 9 1 9 1 9 1 9 1 9 1 9	4559 4739 3807 4342 3868 3442	3 3 3 3 3 3	Y Y Y Y Y Y	186 192 163 171 162 120		186 192 161 156 166 131	1 1 1 1 1 1	3 3 5 20 16 5	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
MEADOR 1451														
WELL #: 4H RRCID -> 273616													COMPL. DATE 06/02/2013	
CAPACITY													TOTAL DEPTH 9055	
NON-ASSOCIATED													PERF. 9884 - 16432	
//CONT.// 12018 200														
//CONT.// 499978														
MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM													BALANCE	
M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM														
12	16273 X	16273	-0-	-0-	-0-	1528	1	14682	3	Y	57			66
01	17050 X	15671	-0-	-1379	-0-	63	9	14874	3	Y	59	109	1	16
02	15400 X	14041	-0-	-1359	-0-	732	1	12869	3	Y	33			49
03	17050 X	13484	-0-	-3566	-0-	65	9	12145	3	Y	26	46	1	29
04	16290 X	12782	-0-	-3508	-0-	1136	1	11354	3	Y	20	45	1	4
05	16275 X	13979	-0-	-2296	-0-	36	9	12346	3	Y	26	9	1	21
						1310	1							
						29	9							
						1406	1							
						22	9							
						1604	1							
						29	9							
COTULLA													WELL #: 26H RRCID -> 273859	
													COMPL. DATE 09/23/2013	
													TOTAL DEPTH 8279	
													PERF. 8502 - 12943	
12	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	161	1	2716	3	Y	54	54	1	-0-
01	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	59	9	2692	3	Y	49	49	1	-0-
02	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	173	1	2372	3	Y	44	43	1	1
03	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	54	9	2584	3	Y	46	42	1	5
04	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	257	1	2455	3	Y	42	43	1	4
05	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	48	9	2573	3	Y	44	47	1	1
						226	1							
						51	9							
						201	1							
						46	9							
						252	1							
						48	9							
COTULLA													WELL #: 25H RRCID -> 273860	
													COMPL. DATE 09/22/2013	
													TOTAL DEPTH 8286	
													PERF. 8651 - 12137	
12	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	119	1	2002	3	Y	70	70	1	-0-
01	2108 N	2086	-0-	-22	-0-	77	9	1889	3	Y	68	68	1	-0-
02	1904 N	1900	-0-	-4	-0-	122	1	1655	3	Y	59	58	1	1
03	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	75	9	1836	3	Y	63	58	1	6
04	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	180	1	1888	3	Y	62	64	1	4
05	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	65	9	1914	3	Y	57	60	1	1
						161	1							
						69	9							
						154	1							
						68	9							
						188	1							
						63	9							
COTULLA													WELL #: 28H RRCID -> 273867	
													COMPL. DATE 09/23/2013	
													TOTAL DEPTH 8244	
													PERF. 8623 - 13879	
12	2108 X	1986	-0-	-122	-0-	106	1	1784	3	Y	87	87	1	1
01	2108 N	1952	-0-	-156	-0-	96	9	1752	3	Y	79	80	1	-0-
02	1820 N	1808	-0-	-12	-0-	113	1	1563	3	Y	68	68	1	-0-
03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	87	9	1725	3	Y	76	70	1	6
04	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	170	1	1703	3	Y	76	78	1	4
05	2015 N	2001	-0-	-14	-0-	75	9	1751	3	Y	71	75	1	-0-
						151	1							
						84	9							
						139	1							
						84	9							
						172	1							
						78	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 499978															
WELL #: 27H RRCID -> 273868 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8657 - 13548															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
12	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	105 1	1765 3	Y	46	46	1		2		
01	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	51 9	1790 3	Y	46	46	1		2		
02	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	115 1	1525 3	Y	41	41	1		2		
03	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	51 9	1698 3	Y	43	39	1		6		
04	1890 N	1794	-0-	-96	-0-	165 1	1609 3	Y	48	49	1		5		
05	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	45 9	1913 3	Y	36	40	1		1		
						149 1									
						47 9									
						132 1									
						53 9									
						188 1									
						40 9									
COTULLA															
WELL #: 29H RRCID -> 273870 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8526 - 14583															
12	2077 N	2021	-0-	-56	-0-	109 1	1833 3	Y	72	71	1		3		
01	2139 N	2012	-0-	-127	-0-	79 9	1817 3	Y	71	71	1		3		
02	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	117 1	1584 3	Y	60	60	1		3		
03	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	78 9	1806 3	Y	69	63	1		9		
04	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	172 1	1801 3	Y	70	71	1		8		
05	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	66 9	1844 3	Y	61	65	1		4		
						158 1									
						76 9									
						147 1									
						77 9									
						181 1									
						67 9									
GATES 07-DR															
WELL #: 63H RRCID -> 273895 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8624 - 13515															
12	3100 N	159	-0-	-2941	3789	9 1	149 3	Y	1	2	1		-0-		
01	6290 X	2501	-0-	-3789	-0-	1 9	2176 3	Y	171	171	1		-0-		
02	2128 X	1523	-0-	-605	-0-	137 1	1279 3	Y	98	98	1		-0-		
03	2356 X	1495	-0-	-861	-0-	188 9	1312 3	Y	63	58	1		5		
04	2280 X	315	-0-	-1965	-0-	136 1	291 3	Y	-0-	5	1		-0-		
05	2356 X	1869	-0-	-487	-0-	108 9	1603 3	Y	100	98	1		2		
						114 1									
						69 9									
						24 1									
						156 1									
						110 9									
GATES 07-DR															
WELL #: 64H RRCID -> 273896 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8432 - 13756															
12	1519 N	683	-0-	-836	-0-	34 1	576 3	Y	66	66	1		-0-		
01	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	73 9	1608 3	Y	109	109	1		-0-		
02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	101 1	830 3	Y	39	38	1		1		
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	120 9	740 3	Y	31	28	1		4		
04	1770 N	1226	-0-	-544	-0-	89 1	1053 3	Y	79	76	1		7		
05	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	43 9	1741 3	Y	58	64	1		1		
						64 1									
						34 9									
						86 1									
						87 9									
						169 1									
						64 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 499978 140H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 273897		CAPACITY COMPL. DATE 09/13/2013					CNTY: DIMMIT 8068 PERF. 8455 - 14096								
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	106 103	1 9			1824	3	Y	94	94	1				-0-	
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	114 122	1 9			1811	3	Y	111	111	1				-0-	
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	163 90	1 9			1523	3	Y	82	81	1				1	
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	129 103	1 9			1486	3	Y	94	86	1				9	
04	1980	N	1641	-0-	-339	-0-	116 98	1 9			1427	3	Y	89	91	1				7	
05	1953	N	1737	-0-	-216	-0-	145 100	1 9			1492	3	Y	91	96	1				2	

COTULLA				WELL #:		62H	RRCID -> 273898		COMPL. DATE 10/30/2013					TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8689 - 13730							
12	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	156 169	1 9			2625	3	Y	154	155	1				2	
01	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	202 140	1 9			3136	3	Y	127	128	1				1	
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	287 141	1 9			2642	3	Y	128	128	1				1	
03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	229 135	1 9			2612	3	Y	123	113	1				11	
04	3150	X	2605	-0-	-545	-0-	187 127	1 9			2291	3	Y	115	118	1				8	
05	3255	X	1904	-0-	-1351	-0-	170	1			1734	3	Y	-0-	8	1				-0-	

COTULLA				WELL #:		63H	RRCID -> 273899		COMPL. DATE 10/29/2013					TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8605 - 13861							
12	1984	X	1775	-0-	-209	-0-	96 57	1 9			1622	3	Y	52	52	1				-0-	
01	1829	N	1762	-0-	-67	-0-	101 91	1 9			1570	3	Y	83	82	1				1	
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	136 133	1 9			1257	3	Y	121	120	1				2	
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	117 121	1 9			1335	3	Y	110	102	1				10	
04	1710	N	1510	-0-	-200	-0-	103 149	1 9			1258	3	Y	135	135	1				10	
05	1674	N	1544	-0-	-130	-0-	126 138	1 9			1280	3	Y	125	132	1				3	

GATES 07-DR				WELL #:		48H	RRCID -> 273903		COMPL. DATE 08/06/2013					TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8546 - 15300							
12	3410	X	3366	-0-	-44	-0-	173 230	1 9			2963	3	Y	209	209	1				-0-	
01	3410	X	3330	-0-	-80	-0-	184 226	1 9			2920	3	Y	205	205	1				-0-	
02	3276	X	2943	-0-	-333	-0-	265 195	1 9			2483	3	Y	177	176	1				1	
03	3627	X	3306	-0-	-321	-0-	247 217	1 9			2842	3	Y	197	180	1				18	
04	3510	X	3264	-0-	-246	-0-	230 208	1 9			2826	3	Y	189	193	1				14	
05	3379	X	3239	-0-	-140	-0-	269 200	1 9			2770	3	Y	182	194	1				2	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 499978															
WELL #: 64H RRCID -> 273919 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8706 - 13827															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-			-0-
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	21 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COTULLA WELL #: 65H RRCID -> 273920 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8816 - 13254															
12	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	3182	3	Y	153	153	1	-0-
							168	9							
01	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	3059	3	Y	148	148	1	-0-
							163	9							
02	3052 X	2783	-0-	-269	-0-	-0-	259	1	2385	3	Y	126	125	1	1
							139	9							
03	3379 X	3158	-0-	-221	-0-	-0-	242	1	2763	3	Y	139	126	1	14
							153	9							
04	3390 X	2678	-0-	-712	-0-	-0-	191	1	2340	3	Y	134	137	1	11
							147	9							
05	3503 X	2257	-0-	-1246	-0-	-0-	189	1	1927	3	Y	128	136	1	3
							141	9							

COTULLA WELL #: 66H RRCID -> 273921 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8799 - 12700															
12	744 N	516	-0-	-228	-0-	-0-	25	1	426	3	Y	59	58	1	1
							65	9							
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	279	3	Y	218	215	1	4
							240	9							
02	364 N	276	-0-	-88	-0-	-0-	13	1	117	3	Y	133	133	1	4
							146	9							
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	98	91	1	11
							108	9							
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	530	3	Y	89	91	1	9
							98	9							
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	859	3	Y	102	108	1	3
							112	9							

COTULLA WELL #: 19H RRCID -> 274182 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8575 - 13568															
12	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1642	3	Y	77	78	1	-0-
							85	9							
01	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1557	3	Y	64	64	1	-0-
							70	9							
02	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	1349	3	Y	66	65	1	1
							73	9							
03	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	1503	3	Y	70	64	1	7
							77	9							
04	1680 N	1640	-0-	-40	-0-	-0-	118	1	1446	3	Y	69	71	1	5
							76	9							
05	1736 N	1046	-0-	-690	-0-	-0-	87	1	887	3	Y	65	70	1	-0-
							72	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 18H RRCID -> 274183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8576 - 13129														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
12	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-		158 79	1 9	2653	3	Y	72	72	1			7												
01	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-		141 76	1 9	2185	3	Y	69	69	1			7												
02	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-		162 67	1 9	1492	3	Y	61	61	1			7												
03	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-		149 69	1 9	1696	3	Y	63	57	1			13												
04	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-		134 67	1 9	1639	3	Y	61	62	1			12												
05	1798 X	791	-0-	-1007	-0-		64 72	1 9	655	3	Y	65	68	1			9												

GATES 07-DR															WELL #:	112H	RRCID -> 274233	COMPL. DATE 01/03/2014	TOTAL DEPTH 8187	PERF. 8762	- 13030								
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-		8 59	1 9	132	3	Y	54	54	1			-0-												
01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-		70 140	1 9	1102	3	Y	127	127	1			-0-												
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-		56 102	1 9	529	3	Y	93	93	1			-0-												
03	889 N	889	-0-	-0-	-0-		61 131	1 9	697	3	Y	119	108	1			11												
04	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-		119 136	1 9	1460	3	Y	124	126	1			9												
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-		88 85	1 9	905	3	Y	77	86	1			-0-												

GATES 07-DR															WELL #:	92H	RRCID -> 274235	COMPL. DATE 09/05/2014	TOTAL DEPTH 8221	PERF. 8913	- 12415								
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-						Y	-0-					-0-												
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-						Y	-0-					-0-												
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-			2	1	18	3	Y	-0-				-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-												
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-												

GATES 07-DR															WELL #:	93H	RRCID -> 274236	COMPL. DATE 09/08/2014	TOTAL DEPTH 8798	PERF. 8502	- 12695								
12	2139 X	1866	-0-	-273	-0-		99 77	1 9	1690	3	Y	70	70	1			-0-												
01	2139 X	1487	-0-	-652	-0-		84 68	1 9	1335	3	Y	62	62	1			-0-												
02	1932 X	1325	-0-	-607	-0-		122 62	1 9	1141	3	Y	56	55	1			1												
03	2139 X	2063	-0-	-76	-0-		160 61	1 9	1842	3	Y	55	50	1			6												
04	2070 X	1845	-0-	-225	-0-		135 52	1 9	1658	3	Y	47	49	1			4												
05	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-		160 68	1 9	1643	3	Y	62	65	1			1												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 94H RRCID -> 274237 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8718 - 12880														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	63 305	1 9	1079	3	Y	277	277	1	-0-
01	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	88 138	1 9	1398	3	Y	125	125	1	-0-
02	756 N	686	-0-	-70	-0-	61 58	1 9	567	3	Y	53	52	1	1
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	44 40	1 9	508	3	Y	36	33	1	4
04	1350 N	772	-0-	-578	-0-	53 65	1 9	654	3	Y	59	58	1	5
05	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	91 421	1 9	935	3	Y	383	382	1	6
GATES 07-DR WELL #: 101H RRCID -> 274244 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8911 - 14341														
12	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	92 185	1 9	1573	3	Y	168	168	1	-0-
01	1488 N	38	-0-	-1450	-0-	2 1	1 9	35	3	Y	1	1	1	-0-
02	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	222 249	1 9	2081	3	Y	226	223	1	3
03	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	155 279	1 9	1782	3	Y	254	232	1	25
04	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	137 146	1 9	1688	3	Y	133	147	1	11
05	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	195 267	1 9	2000	3	Y	243	250	1	4
GATES 07-DR WELL #: 51H RRCID -> 274245 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8649 - 13240														
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	25 47	1 9	427	3	Y	43	43	1	1
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	34 70	1 9	538	3	Y	64	64	1	1
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	56 65	1 9	527	3	Y	59	58	1	2
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	34 53	1 9	387	3	Y	48	45	1	5
04	630 N	206	-0-	-424	-0-	14 18	1 9	174	3	Y	16	20	1	1
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	47 256	1 9	484	3	Y	233	232	1	2
GATES 07-DR WELL #: 49H RRCID -> 274261 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8623 - 12922														
12	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	200	1	3435	3	Y	-0-	-0-	1	-0-
01	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	166 458	1 9	2641	3	Y	416	415	1	1
02	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	218 76	1 9	2045	3	Y	69	69	1	1
03	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	226 26	1 9	2601	3	Y	24	23	1	2
04	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	210 48	1 9	2587	3	Y	44	43	1	3
05	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	255 129	1 9	2621	3	Y	117	120	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 111H RRCID -> 274264 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8540 - 12985															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-		111 50	1 9	1901	3	Y	45	45 1		-0-
01	1984 N	1746	-0-	-238	-0-		101 45	1 9	1600	3	Y	41	41 1		-0-
02	2212 N	1625	-0-	-587	-0-		152 45	1 9	1428	3	Y	41	41 1		-0-
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-		74 20	1 9	850	3	Y	18	16 1		2
04	1680 N	195	-0-	-1485	-0-		15 1	1 9	179	3	Y	1	2 1		1
05	1798 N	297	-0-	-1501	-0-		25 10	1 9	262	3	Y	9	10 1		-0-

GATES 07-DR WELL #: 95H RRCID -> 274275 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 12490															
12	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-		71 42	1 9	1223	3	Y	38	38 1		1
01	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-		100 39	1 9	1588	3	Y	35	36 1		-0-
02	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-		162 45	1 9	1521	3	Y	41	41 1		-0-
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-		66 40	1 9	764	3	Y	36	33 1		3
04	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-		123 65	1 9	1518	3	Y	59	58 1		4
05	1426 N	985	-0-	-441	-0-		84 41	1 9	860	3	Y	37	41 1		-0-

GATES 11-DR WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415															
12	2015 N	1998	-0-	-17	-0-		106 78	1 9	1814	3	Y	71	71 1		-0-
01	2046 N	1971	-0-	-75	-0-		111 88	1 9	1772	3	Y	80	80 1		-0-
02	1848 N	1436	-0-	-412	-0-		133 59	1 9	1244	3	Y	54	54 1		-0-
03	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-		104 59	1 9	1201	3	Y	54	49 1		5
04	1920 N	1867	-0-	-53	-0-		135 73	1 9	1659	3	Y	66	67 1		4
05	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-		150 70	1 9	1540	3	Y	64	68 1		-0-

GATES 07-DR WELL #: 65H RRCID -> 274388 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213															
12	1891 N	1138	-0-	-753	-0-		60 41	1 9	1037	3	Y	37	37 1		-0-
01	1984 N	1139	-0-	-845	-0-		67 11	1 9	1061	3	Y	10	9 1		1
02	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-		242 7	1 9	2271	3	Y	6	6 1		1
03	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-		185 102	1 9	2128	3	Y	93	84 1		10
04	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-		158 108	1 9	1944	3	Y	98	99 1		9
05	2759 N	2531	-0-	-228	-0-		209 176	1 9	2146	3	Y	160	165 1		4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY					CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 499978 WELL #: 47H														RRCID -> 274442					COMPL. DATE 08/06/2013					TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8672 - 14970									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE															
12	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	227	1	176	3885	3	Y	160	160	1				-0-															
01	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	244	1	174	3868	3	Y	158	158	1				-0-															
02	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	366	1	149	3427	3	Y	135	134	1				1															
03	4247 X	3820	-0-	-427	-0-	293	1	156	3371	3	Y	142	129	1				14															
04	4110 X	3487	-0-	-623	-0-	251	1	149	3087	3	Y	135	139	1				10															
05	4247 X	3362	-0-	-885	-0-	286	1	133	2943	3	Y	121	130	1				1															
COTULLA														WELL #: 72H					RRCID -> 274482					COMPL. DATE 01/26/2014					TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8719 - 11480				
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-	-0-	-0-					-0-															
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-	-0-	-0-					-0-															
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-	-0-	-0-					-0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-	-0-					-0-															
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	Y	-0-	-0-	-0-					-0-															
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						-0-	-0-	-0-					-0-															
COTULLA														WELL #: 71H					RRCID -> 274484					COMPL. DATE 02/06/2014					TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8704 - 12095				
12	1860 N	1765	-0-	-95	-0-	93	1	103	1569	3	Y	94	94	1				1															
01	1829 N	1720	-0-	-109	-0-	98	1	99	1523	3	Y	90	90	1				1															
02	1652 N	1456	-0-	-196	-0-	135	1	78	1243	3	Y	71	70	1				2															
03	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	133	1	97	1519	3	Y	88	80	1				10															
04	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	119	1	98	1460	3	Y	89	90	1				9															
05	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	146	1	90	1490	3	Y	82	88	1				3															
GATES 07-DR														WELL #: 50H					RRCID -> 274487					COMPL. DATE 08/31/2014					TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8580 - 13091				
12	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	83	1	142	1431	3	Y	129	129	1				-0-															
01	1643 N	1594	-0-	-49	-0-	86	1	136	1372	3	Y	124	124	1				-0-															
02	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	128	1	163	1200	3	Y	148	147	1				1															
03	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	113	1	168	1304	3	Y	153	140	1				14															
04	1530 N	741	-0-	-789	-0-	50	1	76	615	3	Y	69	78	1				5															
05	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-						Y	-0-	5	1				-0-															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978																													
GATES 07-DR															WELL #: 24H RRCID -> 274492 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8849 - 13740																													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																									
							AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																											
12		2511 N	1546	-0-	-965	-0-	82	1	1398	3	Y	60	60	1				-0-																										
							66	9																																				
01		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	126	1	2002	3	Y	57	57	1				-0-																										
							63	9																																				
02		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	186	1	1743	3	Y	48	48	1				-0-																										
							53	9																																				
03		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	137	1	1578	3	Y	25	23	1				2																										
							28	9																																				
04		2130 N	617	-0-	-1513	-0-	46	1	565	3	Y	5	7	1				-0-																										
							6	9																																				
05		2201 N	131	-0-	-2070	-0-	2	1	24	3	Y	95	95	1				-0-																										
							105	9																																				
GATES 07-DR															WELL #: 170H RRCID -> 274517 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8734 - 11430																													
12		1984 N	477	-0-	-1507	-0-	23	1	393	3	Y	55	55	1				-0-																										
							61	9																																				
01		1860 N	1513	-0-	-347	-0-	86	1	1370	3	Y	52	51	1				1																										
							57	9																																				
02		1652 N	1521	-0-	-131	-0-	142	1	1328	3	Y	46	45	1				2																										
							51	9																																				
03		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	119	1	1365	3	Y	40	37	1				5																										
							44	9																																				
04		1470 N	618	-0-	-852	-0-	44	1	542	3	Y	29	30	1				4																										
							32	9																																				
05		1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	4	1				-0-																										
GATES 07-DR															WELL #: 26H RRCID -> 274526 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8580 - 13025																													
12		969 N	969	-0-	-0-	-0-	52	1	887	3	Y	27	27	1				-0-																										
							30	9																																				
01		992 N	641	-0-	-351	-0-	36	1	572	3	Y	30	30	1				-0-																										
							33	9																																				
02		1008 N	645	-0-	-363	-0-	60	1	567	3	Y	16	16	1				-0-																										
							18	9																																				
03		565 N	565	-0-	-0-	-0-	44	1	503	3	Y	16	15	1				1																										
							18	9																																				
04		630 N	139	-0-	-491	-0-	10	1	121	3	Y	7	8	1				-0-																										
							8	9																																				
05		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	21	21	1				-0-																										
COTULLA															WELL #: 70H RRCID -> 274586 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8799 - 12820																													
12		1705 N	1543	-0-	-162	-0-	82	1	1372	3	Y	81	81	1				8																										
							89	9																																				
01		1674 N	1181	-0-	-493	-0-	67	1	1048	3	Y	60	60	1				8																										
							66	9																																				
02		1484 N	1324	-0-	-160	-0-	123	1	1131	3	Y	64	63	1				9																										
							70	9																																				
03		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	83	1	948	3	Y	53	48	1				14																										
							58	9																																				
04		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	83	1	1021	3	Y	60	61	1				13																										
							66	9																																				
05		1457 N	1291	-0-	-166	-0-	109	1	1115	3	Y	61	64	1				10																										
							67	9																																				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 169H RRCID -> 274597 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8749 - 13950														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2573 N	2196	-0-	-377	-0-	118 1	2014 3	Y			58	58 1		1
01	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	64 9	2515 3	Y			70	69 1		2
02	2296 N	1631	-0-	-665	-0-	159 1	1412 3	Y			62	61 1		3
03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	77 9	1234 3	Y			45	41 1		7
04	2490 N	1239	-0-	-1251	-0-	151 1	1113 3	Y			33	34 1		6
05	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-	68 9				Y	1	6 1		1
						107 1								
						50 9								
						90 1								
						36 9								
GATES 11-DR WELL #: 131H RRCID -> 274598 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8581 - 12584														
12	2666 X	2342	-0-	-324	-0-	126 1	2164 3	Y			47	47 1		-0-
01	2418 N	2284	-0-	-134	-0-	52 9	2095 3	Y			52	52 1		-0-
02	2240 N	1234	-0-	-1006	-0-	132 1	1059 3	Y			56	55 1		1
03	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	57 9	1886 3	Y			42	39 1		4
04	2220 N	2122	-0-	-98	-0-	113 1	1923 3	Y			39	40 1		3
05	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	62 9	1861 3	Y			32	34 1		1
						164 1								
						46 9								
						156 1								
						43 9								
						181 1								
						35 9								
GATES 07-DR WELL #: 57H RRCID -> 274615 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8870 - 13231														
12	1736 N	1599	-0-	-137	-0-	85 1	1460 3	Y			49	48 1		2
01	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	54 9	1478 3	Y			7	6 1		3
02	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	93 1	1605 3	Y			-0-	3 1		-0-
03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	8 9	1540 3	Y			-0-			-0-
04	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	171 1	1563 3	Y			-0-			-0-
05	1922 N	1254	-0-	-668	-0-	134 1	1143 3	Y			-0-			-0-
						127 1								
						111 1								
GATES 07-DR WELL #: 91H RRCID -> 274617 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9032 - 12384														
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	38 1	660 3	Y			61	61 1		-0-
01	682 N	679	-0-	-3	-0-	67 9	583 3	Y			54	54 1		-0-
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	37 1	516 3	Y			49	48 1		1
03	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	59 9	2582 3	Y			53	48 1		6
04	3000 N	3852	-0-	852	852	55 1	3511 3	Y			50	51 1		5
05	3100 N	3937	-0-	837	1689	54 9	3547 3	Y			41	44 1		2
						224 1								
						58 9								
						286 1								
						55 9								
						345 1								
						45 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 147H RRCID -> 274877 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8569 - 15110														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3472 X	3438	-0-	-34	-0-	186 59	1 9	3193	3	Y	54	54	1	1
01	3472 X	3428	-0-	-44	-0-	199 67	1 9	3162	3	Y	61	62	1	-0-
02	3248 X	3031	-0-	-217	-0-	285 72	1 9	2674	3	Y	65	64	1	1
03	3596 X	2405	-0-	-1191	-0-	188 47	1 9	2170	3	Y	43	39	1	5
04	3480 X	1461	-0-	-2019	-0-	108 22	1 9	1331	3	Y	20	23	1	2
05	3441 X	1500	-0-	-1941	-0-	132 14	1 9	1354	3	Y	13	14	1	1
COTULLA WELL #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071														
12	2263 N	2155	-0-	-108	-0-	114 122	1 9	1919	3	Y	111	110	1	1
01	2263 N	2112	-0-	-151	-0-	121 117	1 9	1874	3	Y	106	105	1	2
02	2044 N	1777	-0-	-267	-0-	164 98	1 9	1515	3	Y	89	89	1	2
03	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	124 119	1 9	1416	3	Y	108	99	1	11
04	2040 N	1599	-0-	-441	-0-	113 105	1 9	1381	3	Y	95	98	1	8
05	1953 N	1625	-0-	-328	-0-	137 87	1 9	1401	3	Y	79	85	1	2
GATES 11-DR WELL #: 146H RRCID -> 274893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8591 - 12990														
12	2449 X	1891	-0-	-558	-0-	104 1	1 9	1786	3	Y	1	2	1	-0-
01	2325 N	1893	-0-	-432	-0-	109 57	1 9	1727	3	Y	52	52	1	-0-
02	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	166 70	1 9	1557	3	Y	64	63	1	1
03	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	130 106	1 9	1497	3	Y	96	87	1	10
04	1830 N	1446	-0-	-384	-0-	105 51	1 9	1290	3	Y	46	51	1	5
05	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	188 62	1 9	1928	3	Y	56	59	1	2
GATES 11-DR WELL #: 145H RRCID -> 274894 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8560 - 13015														
12	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	113	1	1942	3	Y	-0-	1	1	-0-
01	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	140 39	1 9	2227	3	Y	35	35	1	-0-
02	1876 N	1843	-0-	-33	-0-	173 50	1 9	1620	3	Y	45	45	1	-0-
03	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	144 52	1 9	1661	3	Y	47	42	1	5
04	2100 N	1737	-0-	-363	-0-	127 48	1 9	1562	3	Y	44	45	1	4
05	2046 N	1662	-0-	-384	-0-	143 46	1 9	1473	3	Y	42	44	1	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES 11-DR		WELL #:		133H		RRCID -> 274927		COMPL. DATE 03/28/2014		TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8774 - 12819		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-		55 1	936 3	Y	36	36 1	-0-
01	1364 N	1355	-0-	-9	-0-		40 9					
02	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-		77 1	1219 3	Y	54	54 1	-0-
03	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-		59 9					
04	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-		173 1	1616 3	Y	58	57 1	1
05	2046 N	1696	-0-	-350	-0-		64 9	1678 3	Y	64	59 1	6
							146 1	1728 3	Y	63	64 1	5
							70 9	1492 3	Y	54	58 1	1
							141 1					
							69 9					
							145 1					
							59 9					

COTULLA		WELL #:		67H		RRCID -> 274932		COMPL. DATE 04/19/2014		TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8836 - 14771		
12	3441 X	3325	-0-	-116	-0-		178 1	2990 3	Y	143	142 1	2
01	3441 X	3256	-0-	-185	-0-		157 9					
02	3108 X	1710	-0-	-1398	-0-		187 1	2900 3	Y	154	154 1	2
03	3255 X	1751	-0-	-1504	-0-		169 9					
04	3210 X	1945	-0-	-1265	-0-		151 1	1393 3	Y	151	149 1	4
05	3317 X	2890	-0-	-427	-0-		166 9					
							122 1	1398 3	Y	210	191 1	23
							231 9					
							140 1	1709 3	Y	87	100 1	10
							96 9					
							258 1	2629 3	Y	3	13 1	-0-
							3 9					

GATES 11-DR		WELL #:		148HR		RRCID -> 274933		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8547 - 14616		
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-		-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	17 3	Y	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-		5 3		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	11 3	Y	-0-		-0-

GATES 11-DR		WELL #:		149H		RRCID -> 274934		COMPL. DATE 12/21/2013		TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8682 - 15073		
12	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-		365 1	6250 3	Y	-0-		-0-
01	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-		397 1	6310 3	Y	30	30 1	-0-
02	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-		33 9					
03	8422 X	8422	-0-	-0-	-0-		609 1	5702 3	Y	-0-		-0-
04	3660 X	834	-0-	-2826	-0-		669 1	7708 3	Y	41	37 1	4
05	3782 X	1914	-0-	-1868	-0-		45 9					
							62 1	759 3	Y	12	15 1	1
							13 9					
							168 1	1727 3	Y	17	17 1	1
							19 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA													CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 499978																
WELL #: 68H RRCID -> 274935 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8667 - 13621																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2976 X	2476	-0-	-500	-0-	131	1	2209	3	Y	124	124	1			1
01	2976 X	2321	-0-	-655	-0-	136	9	2061	3	Y	115	115	1			1
02	2604 X	2309	-0-	-295	-0-	133	1	1986	3	Y	98	97	1			2
03	2759 X	2483	-0-	-276	-0-	127	9	2175	3	Y	106	97	1			11
04	2550 X	2434	-0-	-116	-0-	215	1	2147	3	Y	101	103	1			9
05	2542 X	2336	-0-	-206	-0-	108	9	2035	3	Y	92	98	1			3
						191	1									
						117	9									
						176	1									
						111	9									
						200	1									
						101	9									
GATES 11-DR													WELL #: 144H RRCID -> 274936 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8508 - 13430			
12	2542 N	1841	-0-	-701	-0-	101	1	1740	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	1798 N	1735	-0-	-63	-0-	99	1	1582	3	Y	49	49	1			-0-
02	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	54	9	1632	3	Y	63	63	1			-0-
03	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	174	1	1624	3	Y	60	55	1			5
04	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	69	9	1889	3	Y	58	60	1			3
05	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	141	1	1922	3	Y	52	54	1			1
						66	9									
						154	1									
						64	9									
						187	1									
						57	9									
GATES 07-DR													WELL #: 84H RRCID -> 274939 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8515 - 13549			
12	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	284	1	4868	3	Y	170	170	1			-0-
01	4557 X	4496	-0-	-61	-0-	187	9	4060	3	Y	164	164	1			-0-
02	4116 X	3727	-0-	-389	-0-	256	1	3231	3	Y	137	137	1			-0-
03	4557 X	4149	-0-	-408	-0-	180	9	3668	3	Y	147	135	1			12
04	4410 X	3909	-0-	-501	-0-	345	1	3483	3	Y	130	134	1			8
05	4557 X	3298	-0-	-1259	-0-	151	9	2920	3	Y	85	93	1			-0-
						319	1									
						162	9									
						283	1									
						143	9									
						284	1									
						94	9									
GATES 07-DR													WELL #: 86H RRCID -> 274940 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8750 - 14682			
12	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	9	9	1			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	76	76	1			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 89H RRCID -> 274941 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8568 - 14211															CNTY: DIMMIT														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE																															
12	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	238 1	4076 3	Y	124	124 1	-0-																																	
01	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	136 9	4184 3	Y	125	125 1	-0-																																	
02	3416 X	2287	-0-	-1129	-0-	264 1	1963 3	Y	104	103 1	1																																	
03	3782 X	1773	-0-	-2009	-0-	138 9	1511 3	Y	119	108 1	12																																	
04	3660 X	2240	-0-	-1420	-0-	210 1	1973 3	Y	97	101 1	8																																	
05	3782 X	2881	-0-	-901	-0-	114 9	2519 3	Y	106	112 1	2																																	
						131 1																																						
						131 9																																						
						160 1																																						
						107 9																																						
						245 1																																						
						117 9																																						
GATES 07-DR															WELL #: 88H RRCID -> 274959 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8540 - 14176																													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-																																	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-																																	
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-																																	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	-0-		-0-																																	
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	Y	-0-		-0-																																	
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	Y	-0-		-0-																																	
COTULLA															WELL #: 43H RRCID -> 275027 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8714 - 13315																													
12	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	102 1	1722 3	Y	68	67 1	2																																	
01	1891 N	1672	-0-	-219	-0-	75 9	1571 3	Y	-0-	2 1	-0-																																	
02	1764 N	1512	-0-	-252	-0-	101 1	1364 3	Y	-0-		-0-																																	
03	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	148 1	1118 3	Y	97	86 1	11																																	
04	1620 N	1255	-0-	-365	-0-	98 1	1086 3	Y	73	77 1	7																																	
05	1674 N	746	-0-	-928	-0-	107 9	226 3	Y	453	448 1	12																																	
						89 1																																						
						80 9																																						
						22 1																																						
						498 9																																						
COTULLA															WELL #: 45H RRCID -> 275028 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8731 - 13710																													
12	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	179 1	3015 3	Y	57	57 1	-0-																																	
01	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	63 9	3067 3	Y	-0-		-0-																																	
02	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	197 1	2522 3	Y	-0-		-0-																																	
03	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	274 1	2806 3	Y	38	34 1	4																																	
04	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	246 1	2668 3	Y	30	32 1	2																																	
05	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	42 9	2854 3	Y	34	35 1	1																																	
						218 1																																						
						33 9																																						
						280 1																																						
						37 9																																						
COTULLA															WELL #: 46H RRCID -> 275029 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8689 - 14623																													
12	2542 X	2184	-0-	-358	-0-	115 1	1938 3	Y	119	119 1	4																																	
01	2232 N	2158	-0-	-74	-0-	131 9	1911 3	Y	113	113 1	4																																	
02	2156 N	1810	-0-	-346	-0-	123 1	1532 3	Y	102	102 1	4																																	
03	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	124 9	1786 3	Y	110	100 1	14																																	
04	2100 N	2019	-0-	-81	-0-	166 1	1762 3	Y	103	105 1	12																																	
05	2015 N	1938	-0-	-77	-0-	112 9	1666 3	Y	99	105 1	6																																	
						157 1																																						
						121 9																																						
						144 1																																						
						113 9																																						
						163 1																																						
						109 9																																						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 47H RRCID -> 275068 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 14570													
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
12	3751 X	2586	-0-	-1165	-0-		138 123 9	2325	3	Y		112	112	1			2										
01	3441 X	3041	-0-	-400	-0-		177 119 9	2745	3	Y		108	108	1			2										
02	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-		265 110 9	2445	3	Y		100	99	1			3										
03	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-		242 114 9	2768	3	Y		104	96	1			11										
04	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-		220 108 9	2689	3	Y		98	100	1			9										
05	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-		274 106 9	2796	3	Y		96	102	1			3										
COTULLA																		WELL #: 44H RRCID -> 275251 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8700 - 13080									
12	1643 N	1367	-0-	-276	-0-		74 44 9	1249	3	Y		40	40	1			-0-										
01	1333 N	1075	-0-	-258	-0-		65 1	1010	3	Y		-0-					-0-										
02	1400 N	797	-0-	-603	-0-		78 1	719	3	Y		-0-					-0-										
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-		90 14 9	1028	3	Y		13	12	1			1										
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-		85 25 9	1042	3	Y		23	22	1			2										
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-		106 11 9	1081	3	Y		10	12	1			-0-										
LONG, A. G. HEIRS GU A																		WELL #: 18H RRCID -> 275318 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10084 - 15000									
12	10168 X	8780	-0-	-1388	-0-		825 26 9	7929	3	Y		24	49	1			69										
01	9197 X	9197	-0-	-0-	-0-		430 25 9	8742	3	Y		23	30	1			62										
02	8848 X	7599	-0-	-1249	-0-		615 17 9	6967	3	Y		15					77										
03	9796 X	7913	-0-	-1883	-0-		769 13 9	7131	3	Y		12	79	1			10										
04	10614 X	10614	-0-	-0-	-0-		1167 23 9	9424	3	Y		21					31										
05	9207 X	7800	-0-	-1407	-0-		895 17 9	6888	3	Y		15					46										
LONG, A. G. HEIRS GU A																		WELL #: 19H RRCID -> 275324 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10124 - 14725									
12	8153 X	6720	-0-	-1433	-0-		628 55 9	6037	3	Y		50	30	1			94										
01	8153 X	7389	-0-	-764	-0-		344 54 9	6991	3	Y		49	76	1			67										
02	7364 X	7103	-0-	-261	-0-		572 51 9	6480	3	Y		46					113										
03	7936 X	7796	-0-	-140	-0-		754 48 9	6994	3	Y		44	135	1			22										
04	7680 X	7107	-0-	-573	-0-		778 44 9	6285	3	Y		40					62										
05	7874 X	7130	-0-	-744	-0-		813 61 9	6256	3	Y		55					117										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978																													
GATES 07-DR															WELL #: 10H RRCID -> 275356 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8728 - 13762																													
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																								
12	1603 N	1603	-0-		-0-	-0-			83	1	1430	3	Y	82		82	1			1																								
01	1580 N	1580	-0-		-0-	-0-			90	9																																		
02	1458 N	1458	-0-		-0-	-0-			88	1	1401	3	Y	83		83	1			1																								
03	1411 N	1411	-0-		-0-	-0-			91	9																																		
04	1530 N	958	-0-		-572	-0-			133	1	1245	3	Y	73		73	1			1																								
05	1612 N	1249	-0-		-363	-0-			80	9																																		
									107	1	1227	3	Y	70		64	1			7																								
									77	9																																		
									67	1	823	3	Y	62		64	1			5																								
									68	9																																		
									105	1	1077	3	Y	61		66	1			-0-																								
									67	9																																		
GATES 07-DR WELL #: 12H RRCID -> 275442 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8772 - 13806																																												
12	4309 X	3640	-0-		-669	-0-			191	1	3282	3	Y	152		152	1			2																								
01	3627 X	3516	-0-		-111	-0-			167	9																																		
02	3332 X	3177	-0-		-155	-0-			198	1	3142	3	Y	160		160	1			2																								
03	3689 X	3307	-0-		-382	-0-			176	9																																		
04	3570 X	3098	-0-		-472	-0-			291	1	2725	3	Y	146		145	1			3																								
05	3627 X	3268	-0-		-359	-0-			161	9																																		
									251	1	2890	3	Y	151		138	1			16																								
									166	9																																		
									221	1	2720	3	Y	143		146	1			13																								
									157	9																																		
									276	1	2840	3	Y	138		147	1			4																								
									152	9																																		
GATES 07-DR WELL #: 11H RRCID -> 275443 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8749 - 13400																																												
12	5735 X	4671	-0-		-1064	-0-			246	1	4210	3	Y	195		195	1			-0-																								
01	5084 X	4483	-0-		-601	-0-			215	9																																		
02	4452 X	4084	-0-		-368	-0-			253	1	4017	3	Y	194		194	1			-0-																								
03	4836 X	4436	-0-		-400	-0-			213	9																																		
04	4680 X	4482	-0-		-198	-0-			376	1	3519	3	Y	172		170	1			2																								
05	4681 X	4624	-0-		-57	-0-			189	9																																		
									337	1	3884	3	Y	195		178	1			19																								
									215	9																																		
									321	1	3953	3	Y	189		193	1			15																								
									208	9																																		
									393	1	4037	3	Y	176		189	1			2																								
									194	9																																		
GATES 07-DR WELL #: 109H RRCID -> 275444 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8758 - 12109																																												
12	1750 N	1750	-0-		-0-	-0-			88	1	1501	3	Y	146		145	1			1																								
01	1750 N	1750	-0-		-0-	-0-			161	9																																		
02	971 N	971	-0-		-0-	-0-			91	1	1441	3	Y	198		198	1			1																								
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-			218	9																																		
04	1244 N	1244	-0-		-0-	-0-			85	1	800	3	Y	78		78	1			1																								
05	1199 N	1199	-0-		-0-	-0-			86	9																																		
													Y	124		113	1			12																								
									82	1	1010	3	Y	138		139	1			11																								
									152	9																																		
									98	1	1012	3	Y	81		90	1			2																								
									89	9																																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 108H RRCID -> 275445 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8650 - 12307														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	169 217	1 9	2905	3	Y	197	197	1	-0-
01	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	178 213	1 9	2831	3	Y	194	194	1	-0-
02	2800 N	2866	-0-	66	66	259 180	1 9	2427	3	Y	164	163	1	1
03	3100 N	3373	-0-	273	339	253 204	1 9	2916	3	Y	185	169	1	17
04	3526 X	3187	-0-	-339	-0-	226 184	1 9	2777	3	Y	167	171	1	13
05	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	273 175	1 9	2804	3	Y	159	169	1	3
GATES 07-DR WELL #: 53H RRCID -> 275447 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8591 - 12770														
12	1240 N	759	-0-	-481	-0-	37 88	1 9	634	3	Y	80	80	1	1
01	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	82 11	1 9	1294	3	Y	10	11	1	-0-
02	1400 N	574	-0-	-826	-0-	54 13	1 9	507	3	Y	12	12	1	-0-
03	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	119 70	1 9	1373	3	Y	64	58	1	6
04	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	118 101	1 9	1452	3	Y	92	91	1	7
05	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	150 83	1 9	1541	3	Y	75	81	1	1
GATES 07-DR WELL #: 105H RRCID -> 275448 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8782 - 13215														
12	2263 X	1791	-0-	-472	-0-	95 67	1 9	1629	3	Y	61	61	1	2
01	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	100 61	1 9	1579	3	Y	55	55	1	2
02	1484 N	1471	-0-	-13	-0-	137 55	1 9	1279	3	Y	50	50	1	2
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	99 43	1 9	1143	3	Y	39	36	1	5
04	1680 N	1044	-0-	-636	-0-	76 30	1 9	938	3	Y	27	29	1	3
05	1643 N	1296	-0-	-347	-0-	109 64	1 9	1123	3	Y	58	59	1	2
GATES 07-DR WELL #: 104H RRCID -> 275450 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8685 - 13118														
12	1643 N	1612	-0-	-31	-0-	86 43	1 9	1483	3	Y	39	39	1	1
01	1643 N	1474	-0-	-169	-0-	84 51	1 9	1339	3	Y	46	45	1	2
02	1484 N	1411	-0-	-73	-0-	132 45	1 9	1234	3	Y	41	41	1	2
03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	110 37	1 9	1270	3	Y	34	31	1	5
04	1440 N	1116	-0-	-324	-0-	81 37	1 9	998	3	Y	34	35	1	4
05	1550 N	1075	-0-	-475	-0-	86 108	1 9	881	3	Y	98	100	1	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 103H RRCID -> 275452 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8562 - 13596														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2139 N	881	-0-	-1258	-0-	46 51 9	1 784	3	Y	46	46	1		-0-
01	1736 N	1062	-0-	-674	-0-	57 106 9	1 899	3	Y	96	96	1		-0-
02	1624 N	1519	-0-	-105	-0-	141 62 9	1 1316	3	Y	56	55	1		1
03	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	142 53 9	1 1630	3	Y	48	44	1		5
04	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	117 46 9	1 1437	3	Y	42	44	1		3
05	1674 N	1420	-0-	-254	-0-	122 47 9	1 1251	3	Y	43	46	1		-0-
GATES 11-DR WELL #: 155H RRCID -> 275463 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8761 - 12381														
12	1209 N	1181	-0-	-28	-0-	63 45 9	1 1073	3	Y	41	41	1		-0-
01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	66 39 9	1 1044	3	Y	35	35	1		-0-
02	1092 N	1049	-0-	-43	-0-	97 41 9	1 911	3	Y	37	36	1		1
03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	72 39 9	1 830	3	Y	35	32	1		4
04	1110 N	851	-0-	-259	-0-	61 41 9	1 749	3	Y	37	38	1		3
05	1147 N	710	-0-	-437	-0-	59 43 9	1 608	3	Y	39	40	1		2
GATES 11-DR WELL #: 150H RRCID -> 275464 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8533 - 13330														
12	2139 N	1618	-0-	-521	-0-	86 52 9	1 1480	3	Y	47	47	1		1
01	1643 N	1634	-0-	-9	-0-	94 42 9	1 1498	3	Y	38	38	1		1
02	1484 N	1240	-0-	-244	-0-	119 8 9	1 1113	3	Y	7	7	1		1
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	75 15 9	1 862	3	Y	14	13	1		2
04	1590 N	574	-0-	-1016	-0-	24 259 9	1 291	3	Y	235	220	1		17
05	1364 N	264	-0-	-1100	-0-	17 68 9	1 179	3	Y	62	77	1		2
GATES 11-DR WELL #: 154H RRCID -> 275465 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8659 - 12323														
12	868 N	840	-0-	-28	-0-	45 26 9	1 769	3	Y	24	23	1		1
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	47 23 9	1 741	3	Y	21	21	1		1
02	784 N	751	-0-	-33	-0-	71 17 9	1 663	3	Y	15	15	1		1
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	58 19 9	1 663	3	Y	17	16	1		2
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	60 12 9	1 735	3	Y	11	11	1		2
05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	88 14 9	1 903	3	Y	13	14	1		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 153H RRCID -> 275466 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8647 - 12223														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2170 N	2066	-0-	-104	-0-	110 75	1 9	1881	3	Y	68	67	1	1
01	2170 N	1930	-0-	-240	-0-	110 72	1 9	1748	3	Y	65	66	1	-0-
02	2016 N	1749	-0-	-267	-0-	162 69	1 9	1518	3	Y	63	62	1	1
03	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	153 75	1 9	1756	3	Y	68	62	1	7
04	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	149 67	1 9	1838	3	Y	61	62	1	6
05	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	167 66	1 9	1718	3	Y	60	64	1	2
GATES 11-DR WELL #: 152H RRCID -> 275467 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8561 - 13053														
12	1519 N	890	-0-	-629	-0-	46 54	1 9	790	3	Y	49	49	1	-0-
01	1674 N	769	-0-	-905	-0-	43 41	1 9	685	3	Y	37	37	1	-0-
02	1680 N	604	-0-	-1076	-0-	52 62	1 9	490	3	Y	56	55	1	1
03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	112 55	1 9	1289	3	Y	50	46	1	5
04	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	104 25	1 9	1275	3	Y	23	26	1	2
05	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	172 41	1 9	1767	3	Y	37	38	1	1
GATES 11-DR WELL #: 151H RRCID -> 275468 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 13083														
12	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	173 21	1 9	2963	3	Y	19	19	1	-0-
01	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	211 42	1 9	3351	3	Y	38	38	1	-0-
02	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	244 63	1 9	2289	3	Y	57	57	1	-0-
03	2480 X	2173	-0-	-307	-0-	170 41	1 9	1962	3	Y	37	34	1	3
04	2400 X	1662	-0-	-738	-0-	122 40	1 9	1500	3	Y	36	37	1	2
05	2480 X	1619	-0-	-861	-0-	139 48	1 9	1432	3	Y	44	46	1	-0-
GATES 07-DR WELL #: 87H RRCID -> 275470 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8483 - 13598														
12	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	177 184	1 9	3027	3	Y	167	167	1	1
01	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	130 177	1 9	2060	3	Y	161	161	1	1
02	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	300 201	1 9	2811	3	Y	183	182	1	2
03	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	256 219	1 9	2947	3	Y	199	182	1	19
04	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	242 179	1 9	2974	3	Y	163	170	1	12
05	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	266 167	1 9	2736	3	Y	152	162	1	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 102H RRCID -> 275512 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8682 - 13115															CNTY: DIMMIT		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE																
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	Y	-0-	1	1	-0-																
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-			-0-																
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	642	3	Y	5	5	1	-0-																
								6	9																							
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	Y	-0-			-0-																
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	259	3	Y	2	2	1	-0-																
								2	9																							
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	752	3	Y	2	2	1	-0-																
								2	9																							
COTULLA																		WELL #: 5H RRCID -> 275604 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8604 - 13107														
12	1953 N	1915	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	103	1	1732	3	Y	73	74	1	1																
								80	9																							
01	2015 N	1864	-0-	-151	-0-	-0-	-0-	108	1	1678	3	Y	71	71	1	1																
								78	9																							
02	1820 N	1740	-0-	-80	-0-	-0-	-0-	164	1	1508	3	Y	62	61	1	2																
								68	9																							
03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	1734	3	Y	67	62	1	7																
								74	9																							
04	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	1672	3	Y	64	66	1	5																
								70	9																							
05	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	1728	3	Y	60	64	1	1																
								66	9																							
GATES 07-DR																		WELL #: 85H RRCID -> 275628 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8447 - 14641														
12	4371 X	1005	-0-	-3366	-0-	-0-	-0-	48	1	817	3	Y	127	127	1	2																
								140	9																							
01	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	2900	3	Y	140	140	1	2																
								154	9																							
02	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	257	1	2406	3	Y	118	118	1	2																
								130	9																							
03	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	245	1	2820	3	Y	137	125	1	14																
								151	9																							
04	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	386	1	4742	3	Y	180	180	1	14																
								198	9																							
05	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	433	1	4451	3	Y	154	165	1	3																
								169	9																							
COTULLA																		WELL #: 31H RRCID -> 275645 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8509 - 12160														
12	2643 N	1371	-0-	-1272	-0-	-0-	-0-	75	1	1264	3	Y	29	30	1	-0-																
								32	9																							
01	1395 N	1332	-0-	-63	-0-	-0-	-0-	79	1	1224	3	Y	26	26	1	-0-																
								29	9																							
02	1372 X	1223	-0-	-149	-0-	-0-	-0-	117	1	1081	3	Y	23	23	1	-0-																
								25	9																							
03	1519 X	1324	-0-	-195	-0-	-0-	-0-	104	1	1189	3	Y	28	26	1	2																
								31	9																							
04	1470 X	1306	-0-	-164	-0-	-0-	-0-	96	1	1179	3	Y	28	28	1	2																
								31	9																							
05	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	2032	3	Y	27	28	1	1																
								30	9																							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 75H RRCID -> 275646 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8530 - 14261															CNTY: DIMMIT		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																
12	3720 X	2307	-0-	-1413	-0-	120 169	1 9	2018	3	Y	154	154	1			2																
01	3596 X	3470	-0-	-126	-0-	196 221	1 9	3053	3	Y	201	200	1			3																
02	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	299 194	1 9	2756	3	Y	176	175	1			4																
03	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	258 217	1 9	2941	3	Y	197	180	1			21																
04	3360 X	3254	-0-	-106	-0-	232 178	1 9	2844	3	Y	162	168	1			15																
05	3596 X	3534	-0-	-62	-0-	301 167	1 9	3066	3	Y	152	162	1			5																
COTULLA WELL #: 49H RRCID -> 275647 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8759 - 13200																																
12	2201 X	1920	-0-	-281	-0-	104 62	1 9	1754	3	Y	56	56	1			1																
01	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	112 61	1 9	1741	3	Y	55	55	1			1																
02	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	159 52	1 9	1464	3	Y	47	47	1			1																
03	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	143 55	1 9	1637	3	Y	50	45	1			6																
04	1860 N	1801	-0-	-59	-0-	133 44	1 9	1624	3	Y	40	42	1			4																
05	1860 N	1847	-0-	-13	-0-	161 43	1 9	1643	3	Y	39	41	1			2																
COTULLA WELL #: 50H RRCID -> 275653 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8529 - 13570																																
12	2449 X	2115	-0-	-334	-0-	114 80	1 9	1921	3	Y	73	74	1			2																
01	2728 N	2019	-0-	-709	-0-	113 150	1 9	1756	3	Y	136	134	1			4																
02	2184 N	1868	-0-	-316	-0-	176 72	1 9	1620	3	Y	65	66	1			3																
03	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	156 75	1 9	1784	3	Y	68	63	1			8																
04	1950 N	1926	-0-	-24	-0-	140 69	1 9	1717	3	Y	63	65	1			6																
05	2077 N	1909	-0-	-168	-0-	165 63	1 9	1681	3	Y	57	61	1			2																
COTULLA WELL #: 32H RRCID -> 275655 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8496 - 13387																																
12	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	56 246	1 9	934	3	Y	224	222	1			3																
01	1271 N	971	-0-	-300	-0-	44 246	1 9	681	3	Y	224	223	1			4																
02	1036 N	941	-0-	-95	-0-	49 442	1 9	450	3	Y	402	395	1			11																
03	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	71 556	1 9	813	3	Y	505	461	1			55																
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	59 156	1 9	718	3	Y	142	180	1			17																
05	1054 N	797	-0-	-257	-0-	64 80	1 9	653	3	Y	73	86	1			4																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 33H RRCID -> 275659 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	40 43	1 9	673	3	Y	39	39	1	-0-
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	40 31	1 9	624	3	Y	28	28	1	-0-
02	840 N	107	-0-	-733	-0-	8 28	1 9	71	3	Y	25	25	1	-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	11 66	1 9	130	3	Y	60	54	1	6
04	660 N	429	-0-	-231	-0-	30 34	1 9	365	3	Y	31	34	1	3
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	58 39	1 9	596	3	Y	35	37	1	1
COTULLA WELL #: 51H RRCID -> 275728 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9509 - 13350														
12	2201 N	2084	-0-	-117	-0-	112 86	1 9	1886	3	Y	78	78	1	1
01	2170 N	2016	-0-	-154	-0-	117 83	1 9	1816	3	Y	75	75	1	1
02	1932 N	1772	-0-	-160	-0-	166 72	1 9	1534	3	Y	65	64	1	2
03	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	150 77	1 9	1706	3	Y	70	64	1	8
04	1950 N	1923	-0-	-27	-0-	136 121	1 9	1666	3	Y	110	108	1	10
05	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	174 90	1 9	1773	3	Y	82	89	1	3
MEADOR 1451 WELL #: 5H RRCID -> 275761 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9883 - 15890														
12	6293 X	4950	-0-	-1343	-0-	464 31	1 9	4455	3	Y	28			34
01	5456 X	5341	-0-	-115	-0-	248 44	1 9	5049	3	Y	40	63	1	11
02	5068 X	4976	-0-	-92	-0-	401 32	1 9	4543	3	Y	29			40
03	5611 X	3694	-0-	-1917	-0-	358 21	1 9	3315	3	Y	19	35	1	24
04	5430 X	4718	-0-	-712	-0-	518 15	1 9	4185	3	Y	14	33	1	5
05	5518 X	4515	-0-	-1003	-0-	515 35	1 9	3965	3	Y	32	9	1	28
COTULLA WELL #: 30H RRCID -> 275790 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8589 - 13667														
12	2573 N	2511	-0-	-62	-0-	134 129	1 9	2248	3	Y	117	117	1	-0-
01	2573 N	2407	-0-	-166	-0-	138 128	1 9	2141	3	Y	116	116	1	-0-
02	2324 N	2201	-0-	-123	-0-	205 110	1 9	1886	3	Y	100	99	1	1
03	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	186 124	1 9	2123	3	Y	113	103	1	11
04	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	169 118	1 9	2073	3	Y	107	109	1	9
05	2449 N	2401	-0-	-48	-0-	204 112	1 9	2085	3	Y	102	108	1	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA												//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED //CONT.// 499978				CAPACITY				CNTY: DIMMIT																
												WELL #: 76H				RRCID -> 275808				COMPL. DATE 12/14/2013				TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631												
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE															
12	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-				135	1	2268	3	Y	70	70	1			-0-																
01	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-				77	9	2375	3	Y	72	72	1			-0-																
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-				153	1	2080	3	Y	56	55	1			1																
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-				79	9	2124	3	Y	77	71	1			7																
04	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-				226	1	2087	3	Y	67	69	1			5																
05	2325	N	1784	-0-	-541	-0-				62	9	1555	3	Y	69	73	1			1																
										186	1																									
										85	9																									
										171	1																									
										74	9																									
										153	1																									
										76	9																									
GATES 07-DR																					WELL #: 54H				RRCID -> 275811				COMPL. DATE 06/28/2014				TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8557 - 12635			
12	2759	N	1159	-0-	-1600	-0-				63	1	1077	3	Y	17	17	1			-0-																
01	2883	N	2417	-0-	-466	-0-				19	9	2148	3	Y	122	121	1			1																
02	2324	N	2015	-0-	-309	-0-				135	1	1725	3	Y	96	95	1			2																
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-				134	9	1784	3	Y	105	96	1			11																
04	2340	N	2241	-0-	-99	-0-				184	1	1968	3	Y	103	105	1			9																
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-				106	9	1990	3	Y	100	107	1			2																
										155	1																									
										116	9																									
										160	1																									
										113	9																									
										194	1																									
										110	9																									
COTULLA																					WELL #: 34H				RRCID -> 275988				COMPL. DATE 02/25/2014				TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8959 - 13470			
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-				1	1	24	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-				3	1	27	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-				3	1	27	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				1	1	15	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-				1	1	15	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-								Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
GATES 11-DR GU FF																					WELL #: 119H				RRCID -> 276075				COMPL. DATE 03/05/2015				TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750			
12	651	N	491	-0-	-160	-0-				22	1	382	3	Y	79	78	1			1																
01	744	N	373	-0-	-371	-0-				87	9	287	3	Y	62	62	1			1																
02	588	N	542	-0-	-46	-0-				18	1	452	3	Y	38	38	1			1																
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-				68	9	614	3	Y	45	41	1			5																
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-				48	1	729	3	Y	43	43	1			5																
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-				42	9	548	3	Y	39	41	1			3																
										53	1																									
										47	9																									
										53	1																									
										43	9																									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR GU GG														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3100 N	3243	-0-	143	182	174 78 9	1	2991	3	Y	71	71	1	-0-
01	2766 N	2584	-0-	-182	-0-	148 75 9	1	2361	3	Y	68	68	1	-0-
02	2156 X	1661	-0-	-495	-0-	154 64 9	1	1443	3	Y	58	57	1	1
03	2387 X	1822	-0-	-565	-0-	141 57 9	1	1624	3	Y	52	48	1	5
04	2310 X	1957	-0-	-353	-0-	142 67 9	1	1748	3	Y	61	61	1	5
05	2387 X	1861	-0-	-526	-0-	159 63 9	1	1639	3	Y	57	61	1	1
GATES 11-DR GU HH WELL #: 121H RRCID -> 276078 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8566 - 14805														
12	3472 X	3237	-0-	-235	-0-	172 112 9	1	2953	3	Y	102	102	1	-0-
01	3472 X	3471	-0-	-1	-0-	198 117 9	1	3156	3	Y	106	106	1	-0-
02	3136 X	2942	-0-	-194	-0-	274 101 9	1	2567	3	Y	92	91	1	1
03	3379 X	3284	-0-	-95	-0-	253 114 9	1	2917	3	Y	104	95	1	10
04	3360 X	3168	-0-	-192	-0-	230 106 9	1	2832	3	Y	96	98	1	8
05	3472 X	3179	-0-	-293	-0-	273 99 9	1	2807	3	Y	90	95	1	3
GATES 11-DR WELL #: 127H RRCID -> 276091 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8405 - 13597														
12	2480 N	1438	-0-	-1042	-0-	77 48 9	1	1313	3	Y	44	44	1	-0-
01	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	112 72 9	1	1786	3	Y	65	65	1	-0-
02	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	172 70 9	1	1614	3	Y	64	64	1	-0-
03	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	166 78 9	1	1907	3	Y	71	64	1	7
04	1920 N	1468	-0-	-452	-0-	106 64 9	1	1298	3	Y	58	60	1	5
05	2046 N	1834	-0-	-212	-0-	157 64 9	1	1613	3	Y	58	61	1	2
GATES 11-DR WELL #: 125H RRCID -> 276253 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8295 - 11153														
12	1581 N	1429	-0-	-152	-0-	77 29 9	1	1323	3	Y	26	26	1	2
01	1550 N	1383	-0-	-167	-0-	79 47 9	1	1257	3	Y	43	43	1	2
02	1344 N	1315	-0-	-29	-0-	122 48 9	1	1145	3	Y	44	43	1	3
03	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	112 48 9	1	1293	3	Y	44	39	1	8
04	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	100 43 9	1	1231	3	Y	39	40	1	7
05	1457 N	1307	-0-	-150	-0-	112 41 9	1	1154	3	Y	37	40	1	4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 172H RRCID -> 276254 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8398 - 12824															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-		81 75	1 9	1381	3	Y	68	69	1	-0-
01	1488 N	1395	-0-	-93	-0-		83 117	1 1	1312	3	Y	-0- 39			-0-
02	1344 N	1258	-0-	-86	-0-		43 104	9 1	1098	3	Y	39	39	1	-0-
03	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-		73 93	9 1	1201	3	Y	66	60	1	6
04	1350 N	1304	-0-	-46	-0-		66 109	9 1	1145	3	Y	60	62	1	4
05	1395 N	1287	-0-	-108	-0-		61 61	9 9	1117	3	Y	55	58	1	1

GATES 11-DR WELL #: 171H RRCID -> 276255 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8385 - 12818															
12	1085 N	645	-0-	-440	-0-		33 53	1 9	559	3	Y	48	47	1	1
01	651 N	555	-0-	-96	-0-		30 41	1 9	484	3	Y	37	37	1	1
02	616 N	554	-0-	-62	-0-		50 37	1 9	467	3	Y	34	33	1	2
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-		75 72	1 9	859	3	Y	65	60	1	7
04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-		84 65	1 9	1030	3	Y	59	61	1	5
05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-		94 44	1 9	968	3	Y	40	44	1	1

GATES 11-DR WELL #: 183H RRCID -> 276256 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8307 - 12358															
12	1519 X	659	-0-	-860	-0-		22 264	1 9	373	3	Y	240	240	1	-0-
01	1891 N	1272	-0-	-619	-0-		70 95	1 9	1107	3	Y	86	86	1	-0-
02	1708 N	737	-0-	-971	-0-		64 77	1 9	596	3	Y	70	70	1	-0-
03	867 N	867	-0-	-0-	-0-		58 143	1 9	666	3	Y	130	119	1	11
04	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-		117 110	1 9	1438	3	Y	100	105	1	6
05	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-		140 87	1 9	1441	3	Y	79	85	1	-0-

GATES 11-DR WELL #: 126H RRCID -> 276257 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8423 - 12738															
12	2263 N	2022	-0-	-241	-0-		109 42	1 9	1871	3	Y	38	38	1	3
01	2170 N	1929	-0-	-241	-0-		111 59	1 9	1759	3	Y	54	54	1	3
02	1932 N	1059	-0-	-873	-0-		93 92	1 9	874	3	Y	84	83	1	4
03	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-		133 51	1 9	1529	3	Y	46	43	1	7
04	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-		174 69	1 9	2141	3	Y	63	63	1	7
05	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-		208 65	1 9	2138	3	Y	59	63	1	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 129H RRCID -> 276328 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8622 - 12514															CNTY: DIMMIT		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																
12	4464 X	2472	-0-	-1992	-0-	136 1 9	1	2335	3	Y	1	1	1			-0-																
01	4464 X	2801	-0-	-1663	-0-	162 61 9	1	2578	3	Y	55	54	1			1																
02	3668 X	2324	-0-	-1344	-0-	216 85 9	1	2023	3	Y	77	76	1			2																
03	2697 X	2566	-0-	-131	-0-	198 87 9	1	2281	3	Y	79	73	1			8																
04	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	200 81 9	1	2464	3	Y	74	76	1			6																
05	2790 X	2341	-0-	-449	-0-	202 61 9	1	2078	3	Y	55	60	1			1																

GATES 11-DR															WELL #: 134H	RRCID -> 276341	COMPL. DATE 03/11/2015	TOTAL DEPTH 8168	PERF. 8503 - 14515													
12	3348 X	2564	-0-	-784	-0-	138 65 9	1	2361	3	Y	59	59	1			-0-																
01	3472 X	3002	-0-	-470	-0-	174 68 9	1	2760	3	Y	62	62	1			-0-																
02	3136 X	2815	-0-	-321	-0-	264 75 9	1	2476	3	Y	68	67	1			1																
03	3472 X	3212	-0-	-260	-0-	250 84 9	1	2878	3	Y	76	70	1			7																
04	3360 X	3160	-0-	-200	-0-	232 78 9	1	2850	3	Y	71	72	1			6																
05	3131 X	3047	-0-	-84	-0-	264 73 9	1	2710	3	Y	66	71	1			1																

GATES 11-DR GU EE															WELL #: 128H	RRCID -> 276352	COMPL. DATE 04/14/2015	TOTAL DEPTH 8254	PERF. 8700 - 13133													
12	2666 X	2234	-0-	-432	-0-	123 58 9	1	2111	3	Y	-0-					-0-																
01	2666 X	1016	-0-	-1650	-0-	40 81 9	1	918	3	Y	36	36	1			-0-																
02	2352 X	2254	-0-	-98	-0-	210 81 9	1	1963	3	Y	74	74	1			-0-																
03	2604 X	1727	-0-	-877	-0-	133 67 9	1	1527	3	Y	61	56	1			5																
04	2160 X	1230	-0-	-930	-0-	88 55 9	1	1087	3	Y	50	52	1			3																
05	3100 N	6122	-0-	3022	3022	537 69 9	1	5516	3	Y	63	66	1			-0-																

GATES 07-DR															WELL #: 187H	RRCID -> 276359	COMPL. DATE 09/26/2014	TOTAL DEPTH 8239	PERF. 8452 - 14015													
12	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	305 320 9	1	5234	3	Y	291	290	1			1																
01	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	331 304 9	1	5256	3	Y	276	276	1			1																
02	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	499 314 9	1	4671	3	Y	285	282	1			4																
03	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	449 287 9	1	5166	3	Y	261	239	1			26																
04	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	384 275 9	1	4725	3	Y	250	256	1			20																
05	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	470 268 9	1	4833	3	Y	244	260	1			4																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 07-DR GU DD		WELL #:		168H		RRCID -> 276363		COMPL. DATE 04/22/2015		TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8702 - 12945				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE
12	2139 N	1727	-0-	-412	-0-		91 1	1563 3	Y		66	66 1		-0-
01	2139 N	1479	-0-	-660	-0-		73 9	1346 3	Y		44	44 1		-0-
02	1624 N	1610	-0-	-14	-0-		85 1	1429 3	Y		25	25 1		-0-
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-		48 9	439 3	Y		31	28 1		3
04	1440 N	727	-0-	-713	-0-		153 1	666 3	Y		6	8 1		1
05	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-		28 9	2167 3	Y		-0-	1 1		-0-
GATES 11-DR		WELL #:		130H		RRCID -> 276365		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8527 - 13481				
12	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-		111 1	1911 3	Y		-0-	1 1		-0-
01	2170 N	1176	-0-	-994	-0-		68 1	1084 3	Y		22	21 1		1
02	1848 N	1508	-0-	-340	-0-		24 9	1326 3	Y		36	36 1		1
03	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-		142 1	1773 3	Y		56	51 1		6
04	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-		40 9	1545 3	Y		46	47 1		5
05	1674 N	1535	-0-	-139	-0-		154 1	1391 3	Y		8	12 1		1
GATES 11-DR		WELL #:		139H		RRCID -> 276381		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8384 - 12640				
12	1426 N	498	-0-	-928	-0-		27 1	471 3	Y		-0-	1 1		-0-
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-		45 1	712 3	Y		14	14 1		-0-
02	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-		15 9	1424 3	Y		55	54 1		1
03	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-		152 1	1827 3	Y		60	55 1		6
04	750 N	745	-0-	-5	-0-		61 9	672 3	Y		16	21 1		1
05	1426 N	1043	-0-	-383	-0-		159 1	913 3	Y		37	38 1		-0-
GATES 11-DR		WELL #:		137H		RRCID -> 276382		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8461 - 14396				
12	3875 X	3441	-0-	-434	-0-		184 1	3148 3	Y		99	100 1		-0-
01	3658 X	3406	-0-	-252	-0-		109 9	3115 3	Y		86	86 1		-0-
02	3304 X	2985	-0-	-319	-0-		196 1	2609 3	Y		88	87 1		1
03	3658 X	3605	-0-	-53	-0-		95 9	3242 3	Y		74	67 1		8
04	3420 X	3380	-0-	-40	-0-		279 1	3031 3	Y		94	94 1		8
05	3441 X	3384	-0-	-57	-0-		97 9	2988 3	Y		95	101 1		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 182H RRCID -> 276383 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8312 - 13875														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1240 N	633	-0-	-607	-0-	33 33	1 9	567	3	Y	30	30	1	-0-
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	68 39	1 9	1085	3	Y	35	35	1	-0-
02	1428 N	983	-0-	-445	-0-	92 25	1 9	866	3	Y	23	23	1	-0-
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	92 36	1 9	1057	3	Y	33	30	1	3
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	84 51	1 9	1027	3	Y	46	46	1	3
05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	95 34	1 9	978	3	Y	31	33	1	1
GATES 11-DR WELL #: 135H RRCID -> 276397 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8429 - 14365														
12	1364 N	1226	-0-	-138	-0-	67 18	1 9	1141	3	Y	16	16	1	1
01	1364 N	907	-0-	-457	-0-	52 20	1 9	835	3	Y	18	18	1	1
02	1092 N	926	-0-	-166	-0-	88 12	1 9	826	3	Y	11	12	1	-0-
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	66 29	1 9	757	3	Y	26	24	1	2
04	870 N	768	-0-	-102	-0-	57 14	1 9	697	3	Y	13	15	1	-0-
05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	138 55	1 9	1418	3	Y	50	50	1	-0-
GATES 11-DR WELL #: 136H RRCID -> 276407 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8561 - 14100														
12	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	106 64	1 9	1818	3	Y	58	58	1	-0-
01	3038 X	2004	-0-	-1034	-0-	115 52	1 9	1837	3	Y	47	47	1	-0-
02	2744 X	2008	-0-	-736	-0-	188 59	1 9	1761	3	Y	54	54	1	-0-
03	3038 X	2578	-0-	-460	-0-	201 68	1 9	2309	3	Y	62	57	1	5
04	2730 X	2320	-0-	-410	-0-	170 59	1 9	2091	3	Y	54	55	1	4
05	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	213 56	1 9	2194	3	Y	51	54	1	1
GATES 11-DR WELL #: 138H RRCID -> 276408 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8362 - 14813														
12	3472 X	2734	-0-	-738	-0-	146 80	1 9	2508	3	Y	73	73	1	-0-
01	3224 X	2546	-0-	-678	-0-	146 70	1 9	2330	3	Y	64	64	1	-0-
02	2688 X	2443	-0-	-245	-0-	229 72	1 9	2142	3	Y	65	65	1	-0-
03	2945 X	2932	-0-	-13	-0-	228 77	1 9	2627	3	Y	70	64	1	6
04	2760 X	2498	-0-	-262	-0-	182 74	1 9	2242	3	Y	67	68	1	5
05	2728 X	2676	-0-	-52	-0-	231 73	1 9	2372	3	Y	66	71	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 90H RRCID -> 276712 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8456 - 12168														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	4061 X	2537	-0-	-1524	-0-	128	1	2198	3	Y	192	192	1	-0-
						211	9							
01	4061 X	3085	-0-	-976	-0-	172	1	2736	3	Y	161	161	1	-0-
						177	9							
02	3668 X	2795	-0-	-873	-0-	257	1	2408	3	Y	118	117	1	1
						130	9							
03	3627 X	2957	-0-	-670	-0-	226	1	2603	3	Y	116	106	1	11
						128	9							
04	3330 X	2755	-0-	-575	-0-	198	1	2437	3	Y	109	112	1	8
						120	9							
05	3100 X	2715	-0-	-385	-0-	233	1	2392	3	Y	82	90	1	-0-
						90	9							
GATES 07-DR WELL #: 184H RRCID -> 276718 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8578 - 11815														
12	1953 X	638	-0-	-1315	-0-	12	1	205	3	Y	383	383	1	-0-
						421	9							
01	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	170	1	2697	3	Y	396	396	1	-0-
						436	9							
02	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	214	1	2009	3	Y	120	120	1	-0-
						132	9							
03	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	193	1	2225	3	Y	143	130	1	13
						157	9							
04	3120 X	2359	-0-	-761	-0-	171	1	2099	3	Y	81	88	1	6
						89	9							
05	3224 X	1789	-0-	-1435	-0-	151	1	1551	3	Y	79	85	1	-0-
						87	9							
GATES 07-DR WELL #: 185H RRCID -> 276720 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8476 - 12544														
12	3534 X	3119	-0-	-415	-0-	164	1	2815	3	Y	127	127	1	-0-
						140	9							
01	3534 X	2914	-0-	-620	-0-	164	1	2596	3	Y	140	140	1	-0-
						154	9							
02	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	727	1	6809	3	Y	74	74	1	-0-
						81	9							
03	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	498	1	5733	3	Y	48	44	1	4
						53	9							
04	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	274	1	3370	3	Y	64	64	1	4
						70	9							
05	3534 X	2989	-0-	-545	-0-	253	1	2598	3	Y	125	127	1	2
						138	9							
GATES 07-DR WELL #: 186H RRCID -> 276721 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8520 - 13104														
12	4495 X	3735	-0-	-760	-0-	200	1	3429	3	Y	96	96	1	-0-
						106	9							
01	4495 X	4205	-0-	-290	-0-	243	1	3864	3	Y	89	89	1	-0-
						98	9							
02	4060 X	2529	-0-	-1531	-0-	235	1	2204	3	Y	82	81	1	1
						90	9							
03	4495 X	1486	-0-	-3009	-0-	114	1	1316	3	Y	51	47	1	5
						56	9							
04	4290 X	1861	-0-	-2429	-0-	137	1	1681	3	Y	39	41	1	3
						43	9							
05	4216 X	3106	-0-	-1110	-0-	270	1	2775	3	Y	55	57	1	1
						61	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 107H RRCID -> 276810 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8553 - 12738														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	4123 X	3394	-0-	-729	-0-	176 210	1 9	3008	3	Y	191	191	1	-0-
01	4123 X	3491	-0-	-632	-0-	195 199	1 9	3097	3	Y	181	180	1	1
02	3724 X	2902	-0-	-822	-0-	265 152	1 9	2485	3	Y	138	137	1	2
03	3937 X	3514	-0-	-423	-0-	267 167	1 9	3080	3	Y	152	139	1	15
04	3570 X	3358	-0-	-212	-0-	241 152	1 9	2965	3	Y	138	141	1	12
05	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	302 127	1 9	3107	3	Y	115	125	1	2
GATES 07-DR WELL #: 13H RRCID -> 276814 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8785 - 12665														
12	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	85 22	1 9	1457	3	Y	20	20	1	-0-
01	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	98 21	1 9	1552	3	Y	19	18	1	1
02	1624 N	987	-0-	-637	-0-	94 9	1 9	884	3	Y	8	8	1	1
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	57 10	1 9	657	3	Y	9	9	1	1
04	1620 N	775	-0-	-845	-0-	57 18	1 9	700	3	Y	16	16	1	1
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	111 14	1 9	1142	3	Y	13	14	1	-0-
GATES 07-DR WELL #: 14H RRCID -> 276815 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8683 - 12215														
12	2046 N	1853	-0-	-193	-0-	96 103	1 9	1654	3	Y	94	94	1	-0-
01	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	168 107	1 9	2664	3	Y	97	97	1	-0-
02	2800 N	4019	-0-	1219	1219	379 94	1 9	3546	3	Y	85	84	1	1
03	3100 N	5263	-0-	2163	3382	413 98	1 9	4752	3	Y	89	81	1	9
04	3000 N	4926	-0-	1926	5308	364 88	1 9	4474	3	Y	80	82	1	7
05	7560 X	2252	-0-	-5308	-0-	193 78	1 9	1981	3	Y	71	77	1	1
GATES 07-DR WELL #: 15H RRCID -> 276841 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8655 - 12640														
12	4774 X	4739	-0-	-35	-0-	228 603	1 9	3908	3	Y	548	547	1	1
01	4774 X	4549	-0-	-225	-0-	235 582	1 9	3732	3	Y	529	528	1	2
02	4312 X	4159	-0-	-153	-0-	354 490	1 9	3315	3	Y	445	442	1	5
03	4774 X	4253	-0-	-521	-0-	304 451	1 9	3498	3	Y	410	376	1	39
04	4620 X	3934	-0-	-686	-0-	261 461	1 9	3212	3	Y	419	426	1	32
05	4743 X	3929	-0-	-814	-0-	318 339	1 9	3272	3	Y	308	336	1	4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR GU CC														
WELL #: 167H RRCID -> 276971 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8604 - 11835														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2139 N	1923	-0-	-216	-0-	100	1	1712	3	Y	101	101	1	23
01	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	111	9	2162	3	Y	55	55	1	23
02	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	136	1	2188	3	Y	44	44	1	23
03	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	61	9	3024	3	Y	61	55	1	29
04	2070 X	1757	-0-	-313	-0-	234	1	1596	3	Y	28	31	1	26
05	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	48	9	2047	3	Y	26	28	1	24
						263	1							
						67	9							
						130	1							
						31	9							
						199	1							
						29	9							
COTULLA														
WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080														
12	1829 N	1530	-0-	-299	-0-	81	1	1359	3	Y	82	82	1	-0-
01	1612 N	1485	-0-	-127	-0-	90	9	1310	3	Y	83	83	1	-0-
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	84	1	1129	3	Y	75	74	1	1
03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	91	9	1178	3	Y	81	74	1	8
04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	123	1	1329	3	Y	76	78	1	6
05	1488 N	1478	-0-	-10	-0-	83	9	1274	3	Y	72	77	1	1
						103	1							
						89	9							
						109	1							
						84	9							
						125	1							
						79	9							
COTULLA														
WELL #: 78H RRCID -> 277023 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 11725														
12	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	138	1	2319	3	Y	50	50	1	1
01	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	55	9	2220	3	Y	86	85	1	2
02	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	143	1	2130	3	Y	69	68	1	3
03	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	95	9	2458	3	Y	55	51	1	7
04	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	231	1	2284	3	Y	41	43	1	5
05	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	76	9	2251	3	Y	38	41	1	2
						215	1							
						61	9							
						187	1							
						45	9							
						221	1							
						42	9							
COTULLA														
WELL #: 38H RRCID -> 277025 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8284 - 12527														
12	4960 X	3151	-0-	-1809	-0-	172	1	2887	3	Y	84	83	1	2
01	4960 X	3144	-0-	-1816	-0-	92	9	2882	3	Y	70	71	1	1
02	4480 X	2929	-0-	-1551	-0-	185	1	2550	3	Y	93	91	1	3
03	4867 X	3250	-0-	-1617	-0-	77	9	2887	3	Y	100	91	1	12
04	3060 X	3010	-0-	-50	-0-	277	1	2690	3	Y	91	93	1	10
05	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	102	9	3724	3	Y	92	98	1	4
						253	1							
						110	9							
						220	1							
						100	9							
						365	1							
						101	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA												//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978				CNTY: DIMMIT			
WELL #: 39H RRCID -> 277844 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
12	2387 X	2280	-0-	-107	-0-		124 1	72 9	2084 3	Y		65	66 1				-0-		
01	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-		133 1	72 9	2063 3	Y		65	65 1				-0-		
02	2128 N	2037	-0-	-91	-0-		193 1	61 9	1783 3	Y		55	55 1				-0-		
03	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-		173 1	66 9	1975 3	Y		60	55 1				5		
04	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-		171 1	64 9	2090 3	Y		58	60 1				3		
05	2263 N	515	-0-	-1748	-0-		37 1	99 9	379 3	Y		90	93 1				-0-		
GATES 11-DR												WELL #: 143H RRCID -> 277935 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8640 - 12481							
12	4278 X	3671	-0-	-607	-0-		193 1	174 9	3304 3	Y		158	158 1				-0-		
01	4154 X	3533	-0-	-621	-0-		198 1	177 9	3158 3	Y		161	161 1				-0-		
02	3556 X	2083	-0-	-1473	-0-		192 1	92 9	1799 3	Y		84	84 1				-0-		
03	3937 X	2358	-0-	-1579	-0-		181 1	98 9	2079 3	Y		89	81 1				8		
04	3780 X	3726	-0-	-54	-0-		269 1	144 9	3313 3	Y		131	130 1				9		
05	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-		380 1	172 9	3909 3	Y		156	163 1				2		
WRIGHT, L. C.												WELL #: 1H RRCID -> 278467 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 10997 - 15020							
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-		6 1		62 3	N		-0-					-0-		
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N		-0-					-0-		
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-		7 1		78 3	N		-0-					-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-		18 1		146 3	N		-0-					-0-		
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N		-0-					-0-		
COTULLA												WELL #: 37H RRCID -> 278510 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8514 - 12345							
12	3193 X	2744	-0-	-449	-0-		148 1	108 9	2488 3	Y		98	98 1				5		
01	3193 X	2661	-0-	-532	-0-		153 1	125 9	2383 3	Y		114	114 1				5		
02	2884 X	2391	-0-	-493	-0-		225 1	89 9	2077 3	Y		81	80 1				6		
03	3162 X	2627	-0-	-535	-0-		204 1	98 9	2325 3	Y		89	81 1				14		
04	2730 X	2620	-0-	-110	-0-		191 1	95 9	2334 3	Y		86	89 1				11		
05	2759 X	2684	-0-	-75	-0-		231 1	95 9	2358 3	Y		86	91 1				6		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 OWENS 1080 WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 15300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	29357 X	25888	-0-	-3469	-0-	215 8	1 9	25665	3	Y	7					23
01	27311 X	25986	-0-	-1325	-0-	279 6	1 9	25701	3	Y	5	19	1			9
02	24668 X	23019	-0-	-1649	-0-	289 1	1 9	22729	3	Y	1					10
03	27311 X	25296	-0-	-2015	-0-	317 2	1 9	24977	3	Y	2					12
04	25650 X	24229	-0-	-1421	-0-	318 3	1 9	23911	3	Y	-0-					12
05	25978 X	24752	-0-	-1226	-0-	326 15	1 9	24411	3	Y	14	6	1			20

OWENS 1080 WELL #: 12H RRCID -> 278518 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10859 - 15530

12	13485 X	12905	-0-	-580	-0-	107 7	1 9	12791	3	Y	6					12
01	13485 X	12971	-0-	-514	-0-	139 3	1 9	12829	3	Y	3	13	1			2
02	12152 X	11532	-0-	-620	-0-	145 1	1 9	11386	3	Y	1					3
03	13454 X	9953	-0-	-3501	-0-	125 6	1 9	9822	3	Y	5					8
04	12870 X	10531	-0-	-2339	-0-	138 1	1 9	10392	3	Y	1					9
05	12958 X	4734	-0-	-8224	-0-	62 9	1 9	4672	3	Y	-0-	9	1			-0-

OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 278542 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

12	23715 X	21582	-0-	-2133	-0-	179 8	1 9	21395	3	Y	7					25
01	23715 X	18460	-0-	-5255	-0-	198 4	1 9	18258	3	Y	4	20	1			9
02	21420 X	20610	-0-	-810	-0-	258 1	1 9	20351	3	Y	1					10
03	22382 X	21072	-0-	-1310	-0-	264 2	1 9	20806	3	Y	2					12
04	21330 X	20124	-0-	-1206	-0-	264 3	1 9	19860	3	Y	-0-					12
05	22816 X	20715	-0-	-2101	-0-	273 9	1 9	20433	3	Y	8	5	1			15

GATES 11-DR WELL #: 178H RRCID -> 278620 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8612 - 13045

12	5177 X	4525	-0-	-652	-0-	242 129	1 9	4154	3	Y	117	117	1			-0-
01	5022 X	4448	-0-	-574	-0-	255 141	1 9	4052	3	Y	128	128	1			-0-
02	4508 X	3732	-0-	-776	-0-	350 101	1 9	3281	3	Y	92	91	1			1
03	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	391 125	1 9	4502	3	Y	114	104	1			11
04	4710 X	4335	-0-	-375	-0-	318 108	1 9	3909	3	Y	98	101	1			8
05	4526 X	427	-0-	-4099	-0-	23 165	1 9	239	3	Y	150	155	1			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR																
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 179H RRCID -> 278621 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8730 - 12660																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	6758 X	6530	-0-	-228	-0-	349	1	195	9	5986	3	Y	177	177	1	-0-
01	6758 X	5223	-0-	-1535	-0-	297	1	195	9	4731	3	Y	177	177	1	-0-
02	5964 X	5438	-0-	-526	-0-	509	1	161	9	4768	3	Y	146	145	1	1
03	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	532	1	204	9	6121	3	Y	185	168	1	18
04	6390 X	5279	-0-	-1111	-0-	385	1	164	9	4730	3	Y	149	155	1	12
05	6541 X	115	-0-	-6426	-0-	4	1	70	9	41	3	Y	64	76	1	-0-
COTULLA WELL #: 48H RRCID -> 278739 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313																
12	4526 X	4040	-0-	-486	-0-	219	1	131	9	3690	3	Y	119	119	1	1
01	4464 X	3434	-0-	-1030	-0-	208	1	366	1	3226	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	3892 X	3737	-0-	-155	-0-	366	1	89	9	3371	3	Y	-0-			-0-
03	4309 X	3656	-0-	-653	-0-	287	1	116	9	3280	3	Y	81	73	1	8
04	3900 X	3883	-0-	-17	-0-	285	1	378	1	3482	3	Y	105	104	1	9
05	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	107	9	378	1	3858	3	Y	97	104	1	2
COTULLA WELL #: 80H RRCID -> 278741 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8504 - 12636																
12	4712 X	4356	-0-	-356	-0-	236	1	156	9	3964	3	Y	142	144	1	-0-
01	4712 X	4316	-0-	-396	-0-	252	1	155	9	3909	3	Y	141	141	1	-0-
02	4256 X	3641	-0-	-615	-0-	344	1	123	9	3174	3	Y	112	112	1	-0-
03	4402 X	3792	-0-	-610	-0-	295	1	133	9	3364	3	Y	121	111	1	10
04	4260 X	3963	-0-	-297	-0-	289	1	142	9	3532	3	Y	129	130	1	9
05	4371 X	3966	-0-	-405	-0-	341	1	146	9	3479	3	Y	133	141	1	1
COTULLA WELL #: 55H RRCID -> 278743 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8630 - 12762																
12	3658 X	3130	-0-	-528	-0-	171	1	75	9	2884	3	Y	68	69	1	2
01	3720 X	3524	-0-	-196	-0-	208	1	81	9	3235	3	Y	74	75	1	1
02	3360 X	3348	-0-	-12	-0-	320	1	77	9	2951	3	Y	70	70	1	1
03	3720 X	3418	-0-	-302	-0-	270	1	72	9	3076	3	Y	65	59	1	7
04	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	269	1	78	9	3285	3	Y	71	71	1	7
05	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	455	1	116	9	4644	3	Y	105	109	1	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														CNTY: DIMMIT															
//CONT.// 12018 200 //CONT.// 499978														NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
WELL #: 79H														RRCID -> 278744				COMPL. DATE 04/24/2015				TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8484 - 12616							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-			42 1	700	3	Y	68	68	1			1												
01	713 N	101	-0-	-612	-0-			75 9																					
02	644 N	518	-0-	-126	-0-			4 1	57	3	Y	36	36	1			1												
03	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-			40 9																					
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-			32 1	298	3	Y	171	167	1			5												
05	558 N	38	-0-	-520	-0-			188 9																					
								92 1	1050	3	Y	82	78	1			9												
								90 9																					
								11 1	138	3	Y	21	28	1			2												
								23 9																					
								3 1	35	3	Y	-0-	2	1			-0-												
COTULLA														WELL #: 56H				RRCID -> 278746				COMPL. DATE 04/24/2015				TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8883 - 13015			
12	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-			75 1	1261	3	Y	111	109	1			2												
01	1705 N	1009	-0-	-696	-0-			122 9																					
02	1456 N	1069	-0-	-387	-0-			56 1	864	3	Y	81	81	1			2												
03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-			89 9																					
04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-			100 1	922	3	Y	43	43	1			2												
05	1178 N	781	-0-	-397	-0-			47 9																					
								82 1	936	3	Y	63	57	1			8												
								69 9																					
								76 1	928	3	Y	57	59	1			6												
								63 9																					
								63 1	639	3	Y	72	75	1			3												
								79 9																					
GATES 11-DR														WELL #: 132H				RRCID -> 278747				COMPL. DATE 04/25/2015				TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8026 - 12323			
12	6789 X	6636	-0-	-153	-0-			357 1	6126	3	Y	139	139	1			-0-												
01	6913 X	6628	-0-	-285	-0-			153 9																					
02	6244 X	5267	-0-	-977	-0-			383 1	6098	3	Y	134	134	1			-0-												
03	6913 X	5815	-0-	-1098	-0-			147 9																					
04	6630 X	5607	-0-	-1023	-0-			492 1	4607	3	Y	153	151	1			2												
05	6634 X	5062	-0-	-1572	-0-			168 9																					
								452 1	5205	3	Y	144	132	1			14												
								158 9																					
								410 1	5043	3	Y	140	143	1			11												
								154 9																					
								436 1	4485	3	Y	128	138	1			1												
								141 9																					
GATES 11-DR														WELL #: 162H				RRCID -> 278839				COMPL. DATE 11/17/2016				TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8736 - 15125			
12	6696 X	5390	-0-	-1306	-0-			285 1	4889	3	Y	196	196	1			-0-												
01	6696 X	5974	-0-	-722	-0-			216 9																					
02	5768 X	5734	-0-	-34	-0-			338 1	5373	3	Y	239	238	1			1												
03	6386 X	6293	-0-	-93	-0-			263 9																					
04	6000 X	5839	-0-	-161	-0-			531 1	4977	3	Y	205	204	1			2												
05	6355 X	6158	-0-	-197	-0-			226 9																					
								482 1	5549	3	Y	238	217	1			23												
								262 9																					
								422 1	5189	3	Y	207	214	1			16												
								228 9																					
								526 1	5410	3	Y	202	216	1			2												
								222 9																					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA																	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
//CONT.// 499978																	
WELL #: 7H RRCID -> 278858 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8726 - 12804																	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-		377 251	1 9	6344	3	Y	228	229	1			2
01	6634 X	5935	-0-	-699	-0-		347 194	1 9	5394	3	Y	176	176	1			2
02	6608 X	4308	-0-	-2300	-0-		404 184	1 9	3720	3	Y	167	165	1			4
03	7316 X	4284	-0-	-3032	-0-		324 266	1 9	3694	3	Y	242	220	1			26
04	7080 X	3564	-0-	-3516	-0-		262 94	1 9	3208	3	Y	85	102	1			9
05	6975 X	2554	-0-	-4421	-0-		222 67	1 9	2265	3	Y	61	68	1			2
COTULLA																	
WELL #: 22H RRCID -> 278859 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8819 - 14520																	
12	4836 X	4010	-0-	-826	-0-		216 164	1 9	3630	3	Y	149	149	1			4
01	4712 X	3835	-0-	-877	-0-		223 143	1 9	3469	3	Y	130	131	1			3
02	4088 X	3543	-0-	-545	-0-		336 114	1 9	3093	3	Y	104	103	1			4
03	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-		352 221	1 9	4011	3	Y	201	182	1			23
04	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-		294 226	1 9	3596	3	Y	205	208	1			20
05	3999 X	3565	-0-	-434	-0-		308 122	1 9	3135	3	Y	111	126	1			5
GATES 11-DR																	
WELL #: 163H RRCID -> 278863 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8530 - 14081																	
12	2573 X	2539	-0-	-34	-0-		135 92	1 9	2312	3	Y	84	84	1			-0-
01	2573 X	2534	-0-	-39	-0-		144 94	1 9	2296	3	Y	85	84	1			1
02	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-		217 80	1 9	2033	3	Y	73	73	1			1
03	2573 X	2538	-0-	-35	-0-		196 90	1 9	2252	3	Y	82	75	1			8
04	2460 X	2354	-0-	-106	-0-		171 76	1 9	2107	3	Y	69	72	1			5
05	2573 X	2171	-0-	-402	-0-		187 66	1 9	1918	3	Y	60	64	1			1
COTULLA																	
WELL #: 21H RRCID -> 278884 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8704 - 12283																	
12	7471 X	6865	-0-	-606	-0-		370 263	1 9	6232	3	Y	239	239	1			2
01	7471 X	4978	-0-	-2493	-0-		290 174	1 9	4514	3	Y	158	158	1			2
02	6440 X	5021	-0-	-1419	-0-		475 165	1 9	4381	3	Y	150	148	1			4
03	7037 X	6419	-0-	-618	-0-		500 211	1 9	5708	3	Y	192	175	1			21
04	6810 X	6504	-0-	-306	-0-		475 220	1 9	5809	3	Y	200	202	1			19
05	6851 X	4566	-0-	-2285	-0-		396 129	1 9	4041	3	Y	117	131	1			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 11-DR GU JJ														
WELL #: 173H RRCID -> 278921 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8754 - 14088														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	417	1	7141	3	Y	127	126	1	1
01	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	140	9	5784	3	Y	136	137	1	-0-
02	6664 X	5264	-0-	-1400	-0-	364	1	4633	3	Y	124	122	1	2
03	7378 X	6138	-0-	-1240	-0-	150	9	5514	3	Y	132	122	1	12
04	7140 X	4040	-0-	-3100	-0-	495	1	3651	3	Y	84	90	1	6
05	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-	136	9			Y	62	68	1	-0-
						479	1							
						145	9							
						297	1							
						92	9							
GATES 11-DR														
WELL #: 175H RRCID -> 278923 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8707 - 13140														
12	3348 X	3228	-0-	-120	-0-	175	1	2992	3	Y	55	55	1	2
01	3348 X	2972	-0-	-376	-0-	61	9	2734	3	Y	60	60	1	2
02	3332 X	2507	-0-	-825	-0-	172	1	2215	3	Y	51	51	1	2
03	3689 X	2704	-0-	-985	-0-	66	9	2440	3	Y	47	44	1	5
04	3570 X	2631	-0-	-939	-0-	236	1	2361	3	Y	71	70	1	6
05	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-	56	9			Y	274	276	1	4
						212	1							
						52	9							
						192	1							
						78	9							
GATES 11-DR														
WELL #: 174H RRCID -> 278924 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8630 - 13232														
12	5859 X	5839	-0-	-20	-0-	315	1	5400	3	Y	113	113	1	-0-
01	5828 X	5386	-0-	-442	-0-	124	9	4945	3	Y	118	118	1	-0-
02	5208 X	4587	-0-	-621	-0-	311	1	4037	3	Y	108	106	1	2
03	5766 X	4614	-0-	-1152	-0-	130	9	4155	3	Y	89	81	1	10
04	5640 X	4107	-0-	-1533	-0-	431	1	3724	3	Y	73	76	1	7
05	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-	119	9			Y	390	390	1	7
						361	1							
						98	9							
						303	1							
						80	9							
GATES 11-DR														
WELL #: 192H RRCID -> 278926 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8474 - 11405														
12	2015 X	1905	-0-	-110	-0-	103	1	1765	3	Y	34	34	1	-0-
01	2046 N	1952	-0-	-94	-0-	37	9	1782	3	Y	53	53	1	-0-
02	1904 N	1768	-0-	-136	-0-	112	1	1542	3	Y	55	55	1	-0-
03	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	58	9	1739	3	Y	31	28	1	3
04	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	165	1	1735	3	Y	45	45	1	3
05	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	61	9	2546	3	Y	53	56	1	-0-
						151	1							
						34	9							
						141	1							
						50	9							
						248	1							
						58	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 176H RRCID -> 278934 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8735 - 13168															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE																
12	4867 X	4601	-0-	-266	-0-	248 100	1 9	4253	3	Y			91	90 1		1																
01	4712 X	4589	-0-	-123	-0-	266 97	1 9	4226	3	Y			88	88 1		1																
02	4508 X	3988	-0-	-520	-0-	376 89	1 9	3523	3	Y			81	80 1		2																
03	4991 X	2686	-0-	-2305	-0-	211 52	1 9	2423	3	Y			47	43 1		6																
04	4830 X	2977	-0-	-1853	-0-	220 55	1 9	2702	3	Y			50	50 1		6																
05	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-							Y	26	30 1		2																

GATES 11-DR															WELL #: 177H RRCID -> 278938 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8772 - 13015																	
12	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	235 57	1 9	4030	3	Y			52	52 1		1																
01	3720 X	3491	-0-	-229	-0-	202 70	1 9	3219	3	Y			64	63 1		2																
02	3304 X	2959	-0-	-345	-0-	281 41	1 9	2637	3	Y			37	37 1		2																
03	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	299 81	1 9	3446	3	Y			74	67 1		9																
04	4170 X	2992	-0-	-1178	-0-	222 42	1 9	2728	3	Y			38	42 1		5																
05	4309 X	420	-0-	-3889	-0-	22 172	1 9	226	3	Y			156	157 1		4																

GATES 11-DR															WELL #: 123H RRCID -> 278947 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8446 - 11455																	
12	4681 X	4460	-0-	-221	-0-	244 41	1 9	4175	3	Y			37	37 1		-0-																
01	4681 X	3975	-0-	-706	-0-	233 42	1 9	3700	3	Y			38	38 1		-0-																
02	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	392 70	1 9	3674	3	Y			64	64 1		-0-																
03	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	378 80	1 9	4357	3	Y			73	67 1		6																
04	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	365 80	1 9	4487	3	Y			73	75 1		4																
05	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	463 76	1 9	4757	3	Y			69	73 1		-0-																

GATES 11-DR															WELL #: 124H RRCID -> 278949 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8598 - 12621																	
12	4495 X	4160	-0-	-335	-0-	227 40	1 9	3893	3	Y			36	36 1		-0-																
01	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	273 77	1 9	4337	3	Y			70	70 1		-0-																
02	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	404 78	1 9	3780	3	Y			71	71 1		-0-																
03	4340 X	4093	-0-	-247	-0-	320 84	1 9	3689	3	Y			76	70 1		6																
04	4530 X	3700	-0-	-830	-0-	273 75	1 9	3352	3	Y			68	70 1		4																
05	4712 X	3632	-0-	-1080	-0-	316 65	1 9	3251	3	Y			59	63 1		-0-																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 193H RRCID -> 278952 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8378 - 11695															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																
12	6448 X	4919	-0-	-1529	-0-	270 12 9	1	4637	3	Y	11	11	1			-0-																
01	6448 X	3960	-0-	-2488	-0-	231 51 9	1	3678	3	Y	46	46	1			-0-																
02	5824 X	3309	-0-	-2515	-0-	313 65 9	1	2931	3	Y	59	58	1			1																
03	6448 X	2922	-0-	-3526	-0-	228 66 9	1	2628	3	Y	60	55	1			6																
04	4770 X	1766	-0-	-3004	-0-	129 46 9	1	1591	3	Y	42	44	1			4																
05	4929 X	1518	-0-	-3411	-0-	132 32 9	1	1354	3	Y	29	32	1			1																
GATES 11-DR WELL #: 122H RRCID -> 278993 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8540 - 11065																																
12	3751 X	3298	-0-	-453	-0-	180 36 9	1	3082	3	Y	33	34	1			-0-																
01	3596 X	3305	-0-	-291	-0-	192 64 9	1	3049	3	Y	58	57	1			1																
02	3108 X	2882	-0-	-226	-0-	272 59 9	1	2551	3	Y	54	54	1			1																
03	3255 X	3147	-0-	-108	-0-	247 61 9	1	2839	3	Y	55	51	1			5																
04	3210 X	1595	-0-	-1615	-0-	118 29 9	1	1448	3	Y	26	29	1			2																
05	3317 X	2027	-0-	-1290	-0-	171 98 9	1	1758	3	Y	89	90	1			1																
GATES 07-DR WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 06/17/2024 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8427 - 12758																																
12	48577 X	43023	-0-	-5554	-0-	2278 1696 9	1	39049	3	Y	1542	1541	1			4																
01	50127 X	40607	-0-	-9520	-0-	2314 1571 9	1	36722	3	Y	1428	1428	1			4																
02	45276 X	34434	-0-	-10842	-0-	3225 1005 9	1	30204	3	Y	914	908	1			10																
03	50127 X	36300	-0-	-13827	-0-	2811 1122 9	1	32367	3	Y	1020	932	1			98																
04	44730 X	33471	-0-	-11259	-0-	2445 965 9	1	30061	3	Y	877	906	1			69																
05	43028 X	33960	-0-	-9068	-0-	2892 1348 9	1	29720	3	Y	1225	1275	1			19																
GATES 07-DR WELL #: 9H RRCID -> 279041 COMPL. DATE 06/17/2024 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8372 - 13143																																
12	59427 X	50614	-0-	-8813	-0-	2675 2092 9	1	45847	3	Y	1902	1902	1			4																
01	59551 X	47306	-0-	-12245	-0-	2688 1962 9	1	42656	3	Y	1784	1784	1			4																
02	53788 X	40350	-0-	-13438	-0-	3740 1584 9	1	35026	3	Y	1440	1428	1			16																
03	59551 X	42304	-0-	-17247	-0-	3246 1687 9	1	37371	3	Y	1534	1402	1			148																
04	53130 X	39067	-0-	-14063	-0-	2824 1517 9	1	34726	3	Y	1379	1418	1			109																
05	50623 X	38544	-0-	-12079	-0-	3293 1404 9	1	33847	3	Y	1276	1365	1			20																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																				
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47H RRCID -> 279122 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A																				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
								AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
GATES 07-DR WELL #: 52H RRCID -> 279123 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8230 PERF. N/A																				
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
GATES 11-DR WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397																				
12	14325 X	14325	-0-	-0-	-0-		773	1	13244	3	Y	280	280	1					-0-	
							308	9												
01	13928 X	13928	-0-	-0-	-0-		805	1	12812	3	Y	283	283	1					-0-	
							311	9												
02	12656 X	11628	-0-	-1028	-0-		1098	1	10281	3	Y	226	224	1					2	
							249	9												
03	14012 X	12190	-0-	-1822	-0-		956	1	11007	3	Y	206	188	1					20	
							227	9												
04	13860 X	10400	-0-	-3460	-0-		767	1	9434	3	Y	181	186	1					15	
							199	9												
05	14322 X	10560	-0-	-3762	-0-		919	1	9445	3	Y	178	189	1					4	
							196	9												
GATES 11-DR WELL #: 201H RRCID -> 279207 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 14130																				
12	8556 X	6172	-0-	-2384	-0-		332	1	5698	3	Y	129	129	1					2	
							142	9												
01	8897 X	5229	-0-	-3668	-0-		300	1	4771	3	Y	144	144	1					2	
							158	9												
02	8036 X	5446	-0-	-2590	-0-		509	1	4772	3	Y	150	148	1					4	
							165	9												
03	8897 X	7776	-0-	-1121	-0-		604	1	6952	3	Y	200	183	1					21	
							220	9												
04	8430 X	6934	-0-	-1496	-0-		507	1	6239	3	Y	171	177	1					15	
							188	9												
05	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-		623	1	6399	3	Y	140	152	1					3	
							154	9												
GATES 07-DR WELL #: 202H RRCID -> 279299 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A																				
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													//CONT.// 12018 200			NON-ASSOCIATED					
GATES 07-DR													//CONT.// 499978			WELL #: 203H					
													RRCID -> 279318			COMPL. DATE 03/09/2015			TOTAL DEPTH 7997 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
COTULLA						WELL #:	20H	RRCID -> 279604	COMPL. DATE 07/02/2015			TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390									
12	1364	N	994	-0-	-370	-0-	52	1	880	3	Y	56	56	1					1		
							62	9													
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	44	1	685	3	Y	70	70	1					1		
							77	9													
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	73	1	673	3	Y	301	296	1					6		
							331	9													
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	68	1	774	3	Y	105	100	1					11		
							116	9													
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	68	1	828	3	Y	75	80	1					6		
							83	9													
05	1178	N	771	-0-	-407	-0-	67	1	681	3	Y	21	26	1					1		
							23	9													
LONG, A. G. HEIRS 'A'						WELL #:	21H	RRCID -> 280746	COMPL. DATE 10/17/2016			TOTAL DEPTH 9746 PERF. 10070 - 15815									
12	9362	X	1373	-0-	-7989	-0-	127	1	1225	3	Y	19	67	1					51		
							21	9													
01	9362	X	1055	-0-	-8307	-0-	49	1	1005	3	Y	1							52		
							1	9													
02	8456	X	1573	-0-	-6883	-0-	126	1	1428	3	Y	17	38	1					31		
							19	9													
03	7688	X	1802	-0-	-5886	-0-	174	1	1617	3	Y	10	31	1					10		
							11	9													
04	7050	X	1647	-0-	-5403	-0-	179	1	1444	3	Y	22	18	1					14		
							24	9													
05	1736	X	1443	-0-	-293	-0-	166	1	1276	3	Y	1							15		
							1	9													
LONG, A. G. HEIRS 'A'						WELL #:	22H	RRCID -> 280747	COMPL. DATE 10/13/2016			TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9957 - 15359									
12	7812	X	4026	-0-	-3786	-0-	374	1	3596	3	Y	51	98	1					69		
							56	9													
01	7812	X	5200	-0-	-2612	-0-	244	1	4954	3	Y	2							71		
							2	9													
02	7056	X	3650	-0-	-3406	-0-	294	1	3325	3	Y	28	57	1					42		
							31	9													
03	7533	X	7489	-0-	-44	-0-	723	1	6704	3	Y	56	78	1					20		
							62	9													
04	6510	X	3864	-0-	-2646	-0-	420	1	3392	3	Y	47	41	1					26		
							52	9													
05	5208	X	379	-0-	-4829	-0-	43	1	335	3	Y	1							27		
							1	9													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 157H RRCID -> 280895 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8507 - 13353														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	4774 X	3900	-0-	-874	-0-	209	1	3584	3	Y	97	97	1	-0-
01	4588 X	4340	-0-	-248	-0-	107	9	249	1	3962	3	Y	117	-0-
02	3976 X	3920	-0-	-56	-0-	129	9	368	1	3444	3	Y	98	1
03	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	108	9	343	1	3946	3	Y	111	10
04	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	122	9	312	1	3840	3	Y	117	8
05	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	129	9	380	1	3905	3	Y	77	-0-
						85	9							
GATES 11-DR WELL #: 156H RRCID -> 280922 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8757 - 14044														
12	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	361	1	6181	3	Y	214	214	1	1
01	6479 X	6151	-0-	-328	-0-	235	9	351	1	5577	3	Y	203	1
02	6104 X	5296	-0-	-808	-0-	223	9	493	1	4617	3	Y	169	3
03	6758 X	5887	-0-	-871	-0-	186	9	454	1	5231	3	Y	184	19
04	6570 X	5733	-0-	-837	-0-	202	9	416	1	5119	3	Y	180	16
05	6789 X	3835	-0-	-2954	-0-	198	9	330	1	3388	3	Y	106	4
						117	9							
GATES 11-DR WELL #: 164HR RRCID -> 281067 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8515 - 12696														
12	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	396	1	6785	3	Y	208	208	1	-0-
01	7688 X	7413	-0-	-275	-0-	229	9	418	1	6654	3	Y	310	-0-
02	6944 X	6144	-0-	-800	-0-	341	9	563	1	5272	3	Y	281	2
03	7688 X	7220	-0-	-468	-0-	309	9	551	1	6349	3	Y	291	27
04	7260 X	6748	-0-	-512	-0-	320	9	487	1	5988	3	Y	248	19
05	7409 X	6818	-0-	-591	-0-	273	9	581	1	5971	3	Y	242	3
						266	9							
GATES 11-DR PSA 'B' WELL #: 207H RRCID -> 283477 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8462 - 12668														
12	6603 X	6295	-0-	-308	-0-	329	1	5645	3	Y	292	292	1	-0-
01	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	321	9	463	1	7354	3	Y	258	-0-
02	5964 X	4789	-0-	-1175	-0-	284	9	446	1	4180	3	Y	148	1
03	6479 X	3995	-0-	-2484	-0-	163	9	309	1	3563	3	Y	112	11
04	6960 X	5191	-0-	-1769	-0-	123	9	385	1	4733	3	Y	66	5
05	7192 X	5709	-0-	-1483	-0-	73	9	494	1	5075	3	Y	127	2
						140	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR PSA 'A'														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 206H RRCID -> 283538 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8425 - 13153														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
12	7843 X	7272	-0-	-571	-0-	387	1	6626	3	Y	235	235	1	-0-
01	7347 X	6409	-0-	-938	-0-	259	9	5832	3	Y	191	191	1	-0-
02	6636 X	4610	-0-	-2026	-0-	367	1	4063	3	Y	103	102	1	1
03	7161 X	6152	-0-	-1009	-0-	210	9	5506	3	Y	153	139	1	15
04	7050 X	6133	-0-	-917	-0-	434	1	5487	3	Y	182	183	1	14
05	7285 X	5434	-0-	-1851	-0-	113	9	4804	3	Y	148	159	1	3
						478	1							
						168	9							
						446	1							
						200	9							
						467	1							
						163	9							
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 23H RRCID -> 293042 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10216 - 15076														
12	13640 X	11219	-0-	-2421	-0-	1042	1	10017	3	Y	145	112	1	50
01	13857 X	12586	-0-	-1271	-0-	160	9	11874	3	Y	116	130	1	36
02	12516 X	9916	-0-	-2600	-0-	584	1	9044	3	Y	66	91	1	11
03	13857 X	10818	-0-	-3039	-0-	128	9	9648	3	Y	117	102	1	26
04	12660 X	8696	-0-	-3964	-0-	799	1	7612	3	Y	128	130	1	24
05	12586 X	11118	-0-	-1468	-0-	73	9	9684	3	Y	160	149	1	35
						1041	1							
						129	9							
						943	1							
						141	9							
						1258	1							
						176	9							
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 293043 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10203 - 15059														
12	12896 X	10878	-0-	-2018	-0-	1010	1	9702	3	Y	151	117	1	58
01	12772 X	10309	-0-	-2463	-0-	166	9	9691	3	Y	128	141	1	45
02	11676 X	11230	-0-	-446	-0-	477	1	10170	3	Y	147	164	1	28
03	12927 X	10975	-0-	-1952	-0-	141	9	9715	3	Y	193	171	1	50
04	12510 X	10246	-0-	-2264	-0-	898	1	9003	3	Y	116	135	1	31
05	12431 X	9983	-0-	-2448	-0-	162	9	8718	3	Y	120	118	1	33
						1048	1							
						212	9							
						1115	1							
						128	9							
						1133	1							
						132	9							
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 25H RRCID -> 293044 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10320 - 15178														
12	13299 X	11594	-0-	-1705	-0-	1074	1	10316	3	Y	185	148	1	72
01	14074 X	11406	-0-	-2668	-0-	204	9	10681	3	Y	182	194	1	60
02	12712 X	10236	-0-	-2476	-0-	525	1	9238	3	Y	165	193	1	32
03	14074 X	10510	-0-	-3564	-0-	200	9	9331	3	Y	156	145	1	43
04	12330 X	11479	-0-	-851	-0-	816	1	10080	3	Y	137	147	1	33
05	11594 X	10510	-0-	-1084	-0-	182	9	9196	3	Y	108	111	1	30
						1007	1							
						172	9							
						1248	1							
						151	9							
						1195	1							
						119	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. LONG, A. G. HEIRS 'A'														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 499978 WELL #: 26H RRCID -> 293045 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9753 PERF.10609 - 15467														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
12	14229 X	13656	-0-	-573	-0-	1270 183 9	1	12203	3	Y	166	137	1	66
01	14229 X	12504	-0-	-1725	-0-	575 231 9	1	11698	3	Y	210	212	1	64
02	12740 X	12128	-0-	-612	-0-	969 185 9	1	10974	3	Y	168	200	1	32
03	14105 X	13582	-0-	-523	-0-	1310 130 9	1	12142	3	Y	118	117	1	33
04	13230 X	12312	-0-	-918	-0-	1340 152 9	1	10820	3	Y	138	141	1	30
05	13671 X	10815	-0-	-2856	-0-	1220 204 9	1	9391	3	Y	185	171	1	44
LONG, A. G. HEIRS GU C WELL #: 27H RRCID -> 293046 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10179 - 16336														
12	21824 X	19875	-0-	-1949	-0-	1863 114 9	1	17898	3	Y	104	89	1	44
01	20894 X	19794	-0-	-1100	-0-	922 134 9	1	18738	3	Y	122	127	1	39
02	18872 X	18268	-0-	-604	-0-	1472 122 9	1	16674	3	Y	111	129	1	21
03	20894 X	18112	-0-	-2782	-0-	1753 110 9	1	16249	3	Y	100	95	1	26
04	19320 X	16974	-0-	-2346	-0-	1856 132 9	1	14986	3	Y	120	121	1	25
05	20212 X	16100	-0-	-4112	-0-	1835 140 9	1	14125	3	Y	127	122	1	30
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 28H RRCID -> 301384 COMPL. DATE 12/25/2025 TOTAL DEPTH 9853 PERF.10019 - 18573														
12	0	45862	-0-	45862	45862	4161 1718 9	1	39983	3	Y	1562	1279	1	283
01	0	240048	-0-	240048	285910	10905 7445 9	1	221698	3	Y	6768	6769	1	282
02	0	198423	-0-	198423	484333	15696 4984 9	1	177743	3	Y	4531	4534	1	279
03	685422 X	201089	-0-	-484333	-0-	19139 4530 9	1	177420	3	Y	4118	4272	1	125
04	228300 X	180507	-0-	-47793	-0-	19455 3972 9	1	157080	3	Y	3611	3517	1	219
05	235910 X	173849	-0-	-62061	-0-	19614 3280 9	1	150955	3	Y	2982	2937	1	264
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 29H RRCID -> 301431 COMPL. DATE 12/25/2025 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9950 - 18564														
*12	0	50207	-0-	50207	50207	4545 1991 9	1	43671	3	Y	1810	1481	1	329
*01	0	271976	-0-	271976	322183	12307 9477 9	1	250192	3	Y	8615	8584	1	360
*02	0	230460	-0-	230460	552643	18093 7481 9	1	204886	3	Y	6801	6746	1	415
*03	786352 X	233709	-0-	-552643	-0-	22114 6595 9	1	205000	3	Y	5995	6226	1	184
*04	253050 X	208679	-0-	-44371	-0-	22313 6208 9	1	180158	3	Y	5644	5485	1	343
05	261485 X	NO RPT	-0-	-261485	-0-					Y	NO RPT			343

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LIGHTNING OIL COMPANY CUTLASS WEST A														
		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
				500600										
		WELL #:		2	RRCID -> 272949		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH		8265 PERF. 9143 - 13790			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	4681 X	3730	-0-	-951	-0-	40	1	3660	2	N	27	75	1	102
01	4681 X	3838	-0-	-843	-0-	30	9	3630	2	N	163	108	1	27
02	4228 X	3931	-0-	-297	-0-	29	1	3850	2	N	60			87
03	3999 X	3866	-0-	-133	-0-	179	9	3809	2	N	38	1	8	124
04	3810 X	3100	-0-	-710	-0-	15	1	3090	2	N	-0-			124
05	4340 X	735	-0-	-3605	-0-	66	9	728	2	N	-0-			124
						15	1							
						42	9							
						10	1							
						7	1							
CUTLASS WEST A														
		WELL #:		1	RRCID -> 274656		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH		8125 PERF. 8708 - 12833			
12	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	43	1	3107	2	N	3	105	1	59
01	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3	9	3125	2	N	-0-	27	1	32
02	2632 X	2067	-0-	-565	-0-	25	1	2052	2	N	5			37
03	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	9	1	3039	2	N	40	44	1	32
04	2820 X	2529	-0-	-291	-0-	6	9	2481	2	N	33			65
05	2914 X	1677	-0-	-1237	-0-	10	1	1656	2	N	8			73
						44	9							
						12	1							
						36	9							
						12	1							
						9	9							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC BRISCOE-MCKNIGHT														
		WELL #:		521544 2401H	RRCID -> 265726		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH		5738 PERF. 6414 - 10465			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
BRISCOE-MCKNIGHT														
		WELL #:		5972XH	RRCID -> 272273		COMPL. DATE 04/16/2011		TOTAL DEPTH		5710 PERF. 6419 - 11459			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
ROSEWOOD RESOURCES, INC. TRES RAMAS EF														
		WELL #:		728874 B 2H	RRCID -> 295702		COMPL. DATE 10/23/2023		TOTAL DEPTH		7800 PERF. 8156 - 19533			
12	56017 X	34879	-0-	-21138	-0-	448	1	31460	3	Y	2701	2750	1	38
01	46035 X	33512	-0-	-12523	-0-	2971	9	30025	3	Y	2748	2750	1	36
02	41580 X	29220	-0-	-12360	-0-	464	1	26126	3	Y	2430	2434	1	32
03	40455 X	28413	-0-	-12042	-0-	3023	9	25523	3	Y	2235	2232	1	35
04	29481 X	29481	-0-	-0-	-0-	421	1	26233	3	Y	2498	2483	1	50
05	30194 X	11463	-0-	-18731	-0-	2673	9	9199	3	Y	1842	1835	1	57
						431	1							
						2459	9							
						500	1							
						2748	9							
						238	1							
						2026	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) ROSEWOOD RESOURCES, INC. TRES RAMAS EF																		
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
//CONT.// 728874																		
WELL #: B 3H RRCID -> 295830 COMPL. DATE 10/24/2023 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8396 - 19773																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	51274 X	32675	-0-	-18599	-0-	440 1340	1 9	30895	3	Y	1218	1237	1					17
01	45260 X	30930	-0-	-14330	-0-	451 1284	1 9	29195	3	Y	1167	1169	1					15
02	40880 X	26676	-0-	-14204	-0-	405 1130	1 9	25141	3	Y	1027	1029	1					13
03	37913 X	23443	-0-	-14470	-0-	376 828	1 9	22239	3	Y	753	754	1					12
04	34620 X	27282	-0-	-7338	-0-	490 1102	1 9	25690	3	Y	1002	994	1					20
05	32674 X	17971	-0-	-14703	-0-	438 626	1 9	16907	3	Y	569	571	1					18
TRES RAMAS EF																		
WELL #: B 1H RRCID -> 296166 COMPL. DATE 10/22/2023 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8459 - 19836																		
12	38750 X	23556	-0-	-15194	-0-	318 920	1 9	22318	3	Y	836	851	1					12
01	36828 X	21678	-0-	-15150	-0-	315 997	1 9	20366	3	Y	906	906	1					12
02	33264 X	19009	-0-	-14255	-0-	288 879	1 9	17842	3	Y	799	801	1					10
03	28396 X	19955	-0-	-8441	-0-	319 749	1 9	18887	3	Y	681	680	1					11
04	21210 X	17863	-0-	-3347	-0-	318 845	1 9	16700	3	Y	768	763	1					16
05	21917 X	16128	-0-	-5789	-0-	388 750	1 9	14990	3	Y	682	677	1					21
TRES RAMAS EF																		
WELL #: A 3H RRCID -> 296265 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8389 - 19766																		
12	38068 X	23715	-0-	-14353	-0-	319 998	1 9	22398	3	Y	907	922	1					13
01	33170 X	22249	-0-	-10921	-0-	323 1024	1 9	20902	3	Y	931	932	1					12
02	26796 X	20448	-0-	-6348	-0-	310 920	1 9	19218	3	Y	836	837	1					11
03	28551 X	18078	-0-	-10473	-0-	292 523	1 9	17263	3	Y	475	479	1					7
04	26760 X	22357	-0-	-4403	-0-	402 872	1 9	21083	3	Y	793	784	1					16
05	23715 X	19821	-0-	-3894	-0-	480 834	1 9	18507	3	Y	758	750	1					24
TRES RAMAS EF																		
WELL #: C 2H RRCID -> 296376 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8394 - 19771																		
12	70773 X	14706	-0-	-56067	-0-	197 704	1 9	13805	3	Y	640	636	1					9
01	16248 X	16248	-0-	-0-	-0-	235 814	1 9	15199	3	Y	740	739	1					10
02	17765 X	17765	-0-	-0-	-0-	268 899	1 9	16598	3	Y	817	816	1					11
03	20965 X	20965	-0-	-0-	-0-	331 1046	1 9	19588	3	Y	951	947	1					15
04	19907 X	19907	-0-	-0-	-0-	353 1044	1 9	18510	3	Y	949	945	1					19
05	19654 X	18727	-0-	-927	-0-	446 1052	1 9	17229	3	Y	956	945	1					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) ROSEWOOD RESOURCES, INC. TRES RAMAS EF				//CONT.// 12018 200 //CONT.// 728874 WELL #: A 1H				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
				RRCID -> 296393				COMPL. DATE 10/18/2023				TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8457 - 19834							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	44578 X	29433	-0-		-15145	-0-		395 1	27714 3	Y			1204	1202 1	22 8			17	
01	38502 X	27207	-0-		-11295	-0-		1324 9	25513 3	Y			1182	1184 1				15	
02	31220 X	24717	-0-		-6503	-0-		394 1	23185 3	Y			1053	1054 1				14	
03	34069 X	19940	-0-		-14129	-0-		1300 9	18981 3	Y			580	585 1				9	
04	27180 X	27171	-0-		-9	-0-		374 1	25616 3	Y			970	949 1	11 8			19	
05	28086 X	24542	-0-		-3544	-0-		1158 9	22958 3	Y			899	890 1				28	
								321 1											
								638 9											
								488 1											
								1067 9											
								595 1											
								989 9											
TRES RAMAS EF				WELL #: A 2H				RRCID -> 296401				COMPL. DATE 10/19/2023				TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8182 - 19559			
12	28582 X	21927	-0-		-6655	-0-		278 1	19489 3	Y			1964	1999 1				28	
01	26815 X	21167	-0-		-5648	-0-		2160 9	18697 3	Y			1983	1985 1				26	
02	23464 X	19333	-0-		-4131	-0-		289 1	17185 3	Y			1701	1705 1				22	
03	25978 X	15397	-0-		-10581	-0-		2181 9	14126 3	Y			938	945 1				15	
04	23760 X	20021	-0-		-3739	-0-		277 1	17769 3	Y			1739	1719 1				35	
05	21917 X	18707	-0-		-3210	-0-		1871 9	16415 3	Y			1697	1679 1				53	
								239 1											
								1032 9											
								339 1											
								1913 9											
								425 1											
								1867 9											
TRES RAMAS EF				WELL #: C 1H				RRCID -> 296554				COMPL. DATE 10/26/2023				TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8388 - 19765			
12	49197 X	33227	-0-		-15970	-0-		449 1	31495 3	Y			1166	1181 1				16	
01	32798 X	30658	-0-		-2140	-0-		1283 9	28949 3	Y			1147	1147 1	1 8			15	
02	29624 X	26931	-0-		-2693	-0-		447 1	25411 3	Y			1009	1011 1				13	
03	33232 X	28084	-0-		-5148	-0-		1262 9	26435 3	Y			1093	1089 1				17	
04	29520 X	24094	-0-		-5426	-0-		410 1	22552 3	Y			1011	1008 1				20	
05	30504 X	16292	-0-		-14212	-0-		1110 9	15234 3	Y			603	604 1				19	
								447 1											
								1202 9											
								430 1											
								1112 9											
								395 1											
								663 9											
TRES RAMAS EF 2				WELL #: F 3H				RRCID -> 298279				COMPL. DATE 11/16/2024				TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8410 - 20813			
12	75144 X	56015	-0-		-19129	-0-		706 1	49493 3	Y			5287	5389 1				74	
01	66898 X	52108	-0-		-14790	-0-		5816 9	46029 3	Y			4880	4890 1				64	
02	55888 X	43394	-0-		-12494	-0-		711 1	38175 3	Y			4185	4195 1				54	
03	61876 X	44107	-0-		-17769	-0-		5368 9	38901 3	Y			4135	4124 1				65	
04	44400 X	41832	-0-		-2568	-0-		615 1	36710 3	Y			4020	4004 1				81	
05	45880 X	7757	-0-		-38123	-0-		4604 9	6781 3	Y			727	785 1				23	
								657 1											
								4549 9											
								700 1											
								4422 9											
								176 1											
								800 9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) ROSEWOOD RESOURCES, INC. TRES RAMAS EF 1														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 728874 WELL #: F 2H RRCID -> 298280 COMPL. DATE 11/15/2024 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8602 - 21185														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	88133 X	69417	-0-	-18716	-0-	915 1	64191 3	Y	3919	3982 1				55
01	79484 X	63858	-0-	-15626	-0-	4311 9	910 1	58897 3	Y	3683	3690 1			48
02	66668 X	54413	-0-	-12255	-0-	4051 9	808 1	50090 3	Y	3195	3202 1			41
03	73811 X	58380	-0-	-15431	-0-	3515 9	908 1	53745 3	Y	3388	3376 1			53
04	54810 X	53603	-0-	-1207	-0-	3727 9	938 1	49187 3	Y	3162	3151 1			64
05	56637 X	9459	-0-	-47178	-0-	3478 9	223 1	8623 3	Y	557	604 1			17
						613 9								
TRES RAMAS EF WELL #: F 4H RRCID -> 298281 COMPL. DATE 11/17/2024 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8697 - 20920														
12	81840 X	63530	-0-	-18310	-0-	831 1	58293 3	Y	4005	4075 1				56
01	73191 X	59334	-0-	-13857	-0-	4406 9	840 1	54325 3	Y	3790	3796 1			50
02	60676 X	50726	-0-	-9950	-0-	4169 9	747 1	46336 3	Y	3312	3319 1			43
03	67177 X	53570	-0-	-13607	-0-	3643 9	828 1	49039 3	Y	3366	3356 1			53
04	51570 X	50033	-0-	-1537	-0-	3703 9	867 1	45463 3	Y	3366	3351 1			68
05	53289 X	8423	-0-	-44866	-0-	3703 9	197 1	7606 3	Y	564	614 1			18
						620 9								
TRES RAMAS EF WELL #: D 2H RRCID -> 300059 COMPL. DATE 10/22/2025 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8247 - 18490														
12	132216 X	132216	-0-	-0-	-0-	1666 1	116890 3	Y	12418	12528 1				174
01	114816 X	114816	-0-	-0-	-0-	13660 9	1581 1	102275 3	Y	9964	10008 1			130
02	93042 X	93042	-0-	-0-	-0-	10960 9	1346 1	83506 3	Y	7445	7478 1			97
03	90144 X	90144	-0-	-0-	-0-	8190 9	1381 1	81759 3	Y	6367	6364 1			100
04	76305 X	76305	-0-	-0-	-0-	7004 9	1322 1	69353 3	Y	5118	5115 1			103
05	87699 X	63097	-0-	-24602	-0-	5630 9	1472 1	56796 3	Y	4390	4357 1			136
						4829 9								
TRES RAMAS EF WELL #: D 3H RRCID -> 300099 COMPL. DATE 10/24/2025 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8043 - 18286														
12	73490 X	73490	-0-	-0-	-0-	838 1	58811 3	Y	12583	12583 1				177
01	3100 N	72008	-0-	68908	68908	13841 9	908 1	58745 3	Y	11232	11262 1			147
02	127585 X	58677	-0-	-68908	-0-	12355 9	774 1	48004 3	Y	8999	9029 1			117
03	56539 X	56539	-0-	-0-	-0-	9899 9	786 1	46523 3	Y	8391	8376 1			132
04	48142 X	48142	-0-	-0-	-0-	9230 9	751 1	39394 3	Y	7270	7255 1			147
05	57040 X	44141	-0-	-12899	-0-	7997 9	928 1	35814 3	Y	6726	6664 1			209
						7399 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) ROSEWOOD RESOURCES, INC. TRES RAMAS EF														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 728874 WELL #: E 2H RRCID -> 300121 COMPL. DATE 11/05/2025 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8306 - 18549														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	138450 X	138450	-0-	-0-	-0-	1751	1	122828	3	Y	12610	12624	1	177
						13871	9							
01	132937 X	132937	-0-	-0-	-0-	1829	1	118322	3	Y	11624	11649	1	152
						12786	9							
02	108395 X	108395	-0-	-0-	-0-	1563	1	96975	3	Y	8961	8997	1	116
						9857	9							
03	107753 X	107753	-0-	-0-	-0-	1641	1	97138	3	Y	8158	8146	1	128
						8974	9							
04	93336 X	93336	-0-	-0-	-0-	1612	1	84552	3	Y	6520	6516	1	132
						7172	9							
05	89280 X	78648	-0-	-10632	-0-	1833	1	70746	3	Y	5517	5478	1	171
						6069	9							
TRES RAMAS EF WELL #: E 4H RRCID -> 300122 COMPL. DATE 11/04/2025 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8335 - 18578														
12	122108 X	122108	-0-	-0-	-0-	1528	1	107163	3	Y	12197	12206	1	171
						13417	9							
01	127154 X	127154	-0-	-0-	-0-	1731	1	111991	3	Y	12211	12222	1	160
						13432	9							
02	110166 X	110166	-0-	-0-	-0-	1566	1	97152	3	Y	10407	10432	1	135
						11448	9							
03	114056 X	114056	-0-	-0-	-0-	1709	1	101169	3	Y	10162	10138	1	159
						11178	9							
04	103728 X	103728	-0-	-0-	-0-	1753	1	91964	3	Y	9101	9076	1	184
						10011	9							
05	108996 X	92263	-0-	-16733	-0-	2102	1	81130	3	Y	8210	8139	1	255
						9031	9							
TRES RAMAS EF WELL #: D 4H RRCID -> 300351 COMPL. DATE 10/23/2025 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8335 - 18578														
12	129990 X	129990	-0-	-0-	-0-	1631	1	114445	3	Y	12649	12703	1	178
						13914	9							
01	120559 X	120559	-0-	-0-	-0-	1643	1	106308	3	Y	11462	11490	1	150
						12608	9							
02	99447 X	99447	-0-	-0-	-0-	1419	1	88005	3	Y	9112	9144	1	118
						10023	9							
03	98674 X	98674	-0-	-0-	-0-	1489	1	88122	3	Y	8239	8228	1	129
						9063	9							
04	85534 X	85534	-0-	-0-	-0-	1462	1	76652	3	Y	6745	6738	1	136
						7420	9							
05	94054 X	73687	-0-	-20367	-0-	1697	1	65492	3	Y	5907	5859	1	184
						6498	9							
TRES RAMAS EF WELL #: E 3H RRCID -> 300352 COMPL. DATE 11/06/2025 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8077 - 18320														
12	68133 X	68133	-0-	-0-	-0-	750	1	52628	3	Y	13414	13355	1	188
						14755	9							
01	76788 X	76788	-0-	-0-	-0-	936	1	60541	3	Y	13919	13925	1	182
						15311	9							
02	68380 X	68380	-0-	-0-	-0-	875	1	54253	3	Y	12047	12073	1	156
						13252	9							
03	71544 X	71544	-0-	-0-	-0-	966	1	57201	3	Y	12161	12126	1	191
						13377	9							
04	64761 X	64761	-0-	-0-	-0-	989	1	51870	3	Y	10820	10792	1	219
						11902	9							
05	66681 X	58379	-0-	-8302	-0-	1195	1	46103	3	Y	10074	9980	1	313
						11081	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 03/19/2026 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	93 1	1649 3	Y	63	66 1			10
01	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	69 9	62 9	Y	56	55 1			11
02	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1639 3	1277 3	Y	54	58 1			7
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	238 1	823 3	Y	41	37 1			11
04	1590 N	847	-0-	-743	-0-	59 9	787 3	Y	41	52 1			-0-
05	1643 N	946	-0-	-697	-0-	56 1	780 3	Y	43	43 1			-0-
						45 9							
						15 1							
						45 9							
						119 1							
						47 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500													
12	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	75 1	1327 3	Y	167	162 1			25
01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	184 9	165 9	Y	150	144 1			31
02	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1319 3	1026 3	Y	143	153 1			21
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	191 1	757 3	Y	22	31 1			12
04	840 N	762	-0-	-78	-0-	157 9	725 3	Y	22	33 1			1
05	868 N	853	-0-	-15	-0-	51 1	717 3	Y	24	24 1			1
						24 9							
						13 1							
						24 9							
						110 1							
						26 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469													
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	50 1	884 3	Y	208	204 1			31
01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	229 9	207 9	Y	188	181 1			38
02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	879 3	684 3	Y	179	192 1			25
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	127 1	889 3	Y	221	185 1			61
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	197 9	850 3	Y	222	276 1			7
05	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	60 1	842 3	Y	236	233 1			10
						243 9							
						16 1							
						244 9							
						129 1							
						260 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510													
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	57 1	1003 3	Y	187	185 1			29
01	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	206 9	186 9	Y	169	164 1			34
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	998 3	776 3	Y	161	172 1			23
03	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	144 1	856 3	Y	154	132 1			45
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	177 9	819 3	Y	155	194 1			6
05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	58 1	811 3	Y	165	163 1			8
						169 9							
						15 1							
						171 9							
						124 1							
						182 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 03/23/2026 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	PROD
													BALANCE
12	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	65 1	1139 3	Y			62	57 1	9
						68 9							
01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1133 3	62 9	Y			56	54 1	11
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	164 1	881 3	Y			54	57 1	8
						59 9							
03	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	131 1	1942 3	Y			104	84 1	28
						114 9							
04	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	34 1	1859 3	Y			104	128 1	4
						114 9							
05	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	281 1	1840 3	Y			111	109 1	6
						122 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591													
12	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	93 1	1649 3	Y			167	159 1	25
						184 9							
01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1639 3	165 9	Y			150	144 1	31
02	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	238 1	1277 3	Y			143	153 1	21
						157 9							
03	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	123 1	1827 3	Y			198	163 1	56
						218 9							
04	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	32 1	1749 3	Y			200	247 1	9
						220 9							
05	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	264 1	1731 3	Y			213	210 1	12
						234 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551													
12	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	67 1	1190 3	Y			62	57 1	8
						68 9							
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1183 3	62 9	Y			56	54 1	10
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	171 1	921 3	Y			54	57 1	7
						59 9							
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	62 1	922 3	Y			22	21 1	8
						24 9							
04	1050 N	922	-0-	-128	-0-	16 1	882 3	Y			22	29 1	1
						24 9							
05	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	133 1	873 3	Y			24	24 1	1
						26 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 03/25/2026 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987													
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	52 1	918 3	Y			42	39 1	6
						46 9							
01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	912 3	41 9	Y			37	35 1	8
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	132 1	710 3	Y			36	39 1	5
						40 9							
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	53 1	790 3	Y			33	29 1	9
						36 9							
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	14 1	756 3	Y			33	41 1	1
						36 9							
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	114 1	749 3	Y			35	35 1	1
						39 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	BALANCE
12	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	68 1	1207 3	Y			167	178 1		29
01	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	184 9								
02	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1200 3	165 9	Y			150	147 1		32
						174 1	934 3	Y			143	153 1		22
03	993 X	993	-0-	-0-	-0-	157 9								
						57 1	839 3	Y			88	81 1		29
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	97 9								
						15 1	803 3	Y			89	114 1		4
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	98 9								
						121 1	795 3	Y			95	94 1		5
						105 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 03/27/2026 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112														
12	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	86 1	1513 3	Y			208	204 1		31
						229 9								
01	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1504 3	207 9	Y			188	181 1		38
02	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	218 1	1171 3	Y			179	192 1		25
						197 9								
03	934 N	934	-0-	-0-	-0-	54 1	807 3	Y			66	67 1		24
						73 9								
04	1230 N	860	-0-	-370	-0-	14 1	772 3	Y			67	88 1		3
						74 9								
05	1271 N	959	-0-	-312	-0-	117 1	764 3	Y			71	70 1		4
						78 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651														
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	46 1	816 3	Y			21	21 1		3
						23 9								
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	811 3	21 9	Y			19	18 1		4
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	118 1	631 3	Y			18	19 1		3
						20 9								
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	51 1	757 3	Y			22	18 1		7
						24 9								
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	13 1	725 3	Y			22	28 1		1
						24 9								
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	110 1	716 3	Y			24	24 1		1
						26 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559														
12	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	85 1	1496 3	Y			83	86 1		14
						91 9								
01	1984 N	1570	-0-	-414	-0-	1487 3	83 9	Y			75	73 1		16
02	1876 N	1451	-0-	-425	-0-	215 1	1158 3	Y			71	76 1		11
						78 9								
03	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	91 1	1349 3	Y			110	90 1		31
						121 9								
04	1530 N	1437	-0-	-93	-0-	24 1	1291 3	Y			111	137 1		5
						122 9								
05	1612 N	1604	-0-	-8	-0-	195 1	1279 3	Y			118	117 1		6
						130 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	9003 X	1708	-0-	-7295	-0-	87 1	1530 3	Y	83	97 1			16
01	6262 X	1604	-0-	-4658	-0-	91 9							
02	6076 X	1482	-0-	-4594	-0-	1521 3	83 9	Y	75	75 1			16
						220 1	1184 3	Y	71	76 1			11
03	6727 X	1110	-0-	-5617	-0-	78 9							
						66 1	971 3	Y	66	56 1			21
04	6510 X	1021	-0-	-5489	-0-	73 9							
						17 1	930 3	Y	67	84 1			4
05	1705 X	1138	-0-	-567	-0-	74 9							
						140 1	920 3	Y	71	70 1			5
						78 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571													
12	2850 N	2595	-0-	-255	-0-	128 1	2261 3	Y	187	186 1			28
						206 9							
01	3007 X	2434	-0-	-573	-0-	2248 3	186 9	Y	169	164 1			33
02	2828 X	2252	-0-	-576	-0-	326 1	1749 3	Y	161	172 1			22
						177 9							
03	3131 X	2214	-0-	-917	-0-	128 1	1892 3	Y	176	149 1			49
						194 9							
04	3030 X	2040	-0-	-990	-0-	33 1	1812 3	Y	177	221 1			5
						195 9							
05	2604 X	2275	-0-	-329	-0-	274 1	1793 3	Y	189	187 1			7
						208 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547													
12	1364 N	1112	-0-	-252	-0-	56 1	987 3	Y	63	71 1			12
						69 9							
01	1767 N	1043	-0-	-724	-0-	981 3	62 9	Y	56	56 1			12
02	1624 N	964	-0-	-660	-0-	142 1	763 3	Y	54	58 1			8
						59 9							
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	62 1	922 3	Y	88	72 1			24
						97 9							
04	1020 N	996	-0-	-24	-0-	16 1	882 3	Y	89	110 1			3
						98 9							
05	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	133 1	873 3	Y	94	93 1			4
						103 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654													
12	1240 N	1011	-0-	-229	-0-	39 1	697 3	Y	250	243 1			37
						275 9							
01	1240 N	941	-0-	-299	-0-	693 3	248 9	Y	225	216 1			46
02	1120 N	874	-0-	-246	-0-	100 1	539 3	Y	214	229 1			31
						235 9							
03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	72 1	1069 3	Y	309	254 1			86
						340 9							
04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	19 1	1024 3	Y	310	384 1			12
						341 9							
05	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	155 1	1013 3	Y	331	327 1			16
						364 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																		
BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981																		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	57	1	1003	3	Y		62	59	1			9	
						68	9											
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	998	3	62	9	Y		56	54	1			11	
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	144	1	776	3	Y		54	57	1			8	
						59	9											
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	67	1	987	3	Y		66	55	1			19	
						73	9											
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	17	1	946	3	Y		66	82	1			3	
						73	9											
05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	143	1	935	3	Y		71	70	1			4	
						78	9											

BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090																		
12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	72	1	1275	3	Y		104	96	1			15	
						114	9											
01	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1267	3	103	9	Y		94	90	1			19	
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	184	1	986	3	Y		89	95	1			13	
						98	9											
03	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	81	1	1201	3	Y		88	75	1			26	
						97	9											
04	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	21	1	1150	3	Y		89	112	1			3	
						98	9											
05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	174	1	1138	3	Y		94	93	1			4	
						103	9											

BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880																		
12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	65	1	1139	3	Y		115	117	1			18	
						127	9											
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1132	3	113	9	Y		103	100	1			21	
02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	164	1	881	3	Y		98	105	1			14	
						108	9											
03	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	83	1	1235	3	Y		132	109	1			37	
						145	9											
04	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	22	1	1181	3	Y		133	165	1			5	
						146	9											
05	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	179	1	1169	3	Y		142	140	1			7	
						156	9											

BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774																		
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	49	1	867	3	Y		27	32	1			5	
						30	9											
01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	862	3	26	9	Y		24	24	1			5	
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	125	1	671	3	Y		23	25	1			3	
						25	9											
03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	51	1	757	3	Y		126	97	1			32	
						139	9											
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	13	1	725	3	Y		126	154	1			4	
						139	9											
05	976 N	976	-0-	-0-	-0-	110	1	717	3	Y		135	133	1			6	
						149	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	113 1	1989 3	Y			83	72 1	11
						91 9							
01	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	1977 3	83 9	Y			75	71 1	15
02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	286 1	1539 3	Y			71	76 1	10
						78 9							
03	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	140 1	2073 3	Y			66	56 1	20
						73 9							
04	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	37 1	1984 3	Y			67	84 1	3
						74 9							
05	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	300 1	1964 3	Y			71	70 1	4
						78 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860													
12	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	115 1	2023 3	Y			327	286 1	41
						360 9							
01	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2011 3	323 9	Y			294	278 1	57
02	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	291 1	1566 3	Y			281	299 1	39
						309 9							
03	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	138 1	2040 3	Y			221	194 1	66
						243 9							
04	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	36 1	1953 3	Y			222	280 1	8
						244 9							
05	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	295 1	1933 3	Y			236	233 1	11
						260 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780													
12	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	74 1	1310 3	Y			83	75 1	11
						91 9							
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1302 3	83 9	Y			75	71 1	15
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	189 1	1013 3	Y			71	76 1	10
						78 9							
03	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	82 1	1218 3	Y			110	90 1	30
						121 9							
04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	22 1	1166 3	Y			111	137 1	4
						122 9							
05	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	176 1	1153 3	Y			118	117 1	5
						130 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558													
12	11726 X	5601	-0-	-6125	-0-	288 1	5084 3	Y			208	198 1	30
						229 9							
01	5425 X	5260	-0-	-165	-0-	5053 3	207 9	Y			188	180 1	38
02	5320 X	4862	-0-	-458	-0-	732 1	3933 3	Y			179	191 1	26
						197 9							
03	5890 X	4471	-0-	-1419	-0-	269 1	3983 3	Y			199	167 1	58
						219 9							
04	5700 X	4102	-0-	-1598	-0-	70 1	3812 3	Y			200	249 1	9
						220 9							
05	5611 X	4582	-0-	-1029	-0-	576 1	3772 3	Y			213	211 1	11
						234 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	3813 X	1133	-0-	-2680	-0-	56	1	986	3	Y	83	94	1	16
						91	9							
01	2728 X	1064	-0-	-1664	-0-	981	3	83	9	Y	75	74	1	17
02	2464 X	983	-0-	-1481	-0-	142	1	763	3	Y	71	76	1	12
						78	9							
03	2728 X	1046	-0-	-1682	-0-	60	1	889	3	Y	88	74	1	26
						97	9							
04	2640 X	964	-0-	-1676	-0-	16	1	850	3	Y	89	111	1	4
						98	9							
05	1085 N	1076	-0-	-9	-0-	129	1	842	3	Y	95	94	1	5
						105	9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099														
12	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	111	1	1955	3	Y	104	115	1	19
						114	9							
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	1944	3	103	9	Y	94	93	1	20
02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	282	1	1512	3	Y	89	96	1	13
						98	9							
03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	80	1	1184	3	Y	93	79	1	27
						102	9							
04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	21	1	1134	3	Y	93	117	1	3
						102	9							
05	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	171	1	1122	3	Y	99	97	1	5
						109	9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635														
12	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	65	1	1156	3	Y	83	80	1	13
						91	9							
01	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1149	3	83	9	Y	75	72	1	16
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	166	1	894	3	Y	71	76	1	11
						78	9							
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	87	1	1284	3	Y	86	72	1	25
						95	9							
04	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	23	1	1228	3	Y	86	107	1	4
						95	9							
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	186	1	1216	3	Y	92	90	1	6
						101	9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 10477 - 13859														
12	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	74	1	1310	3	Y	62	62	1	10
						68	9							
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1302	3	62	9	Y	56	55	1	11
02	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	189	1	1013	3	Y	54	57	1	8
						59	9							
03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	53	1	790	3	Y	22	22	1	8
						24	9							
04	1050 N	794	-0-	-256	-0-	14	1	756	3	Y	22	29	1	1
						24	9							
05	1085 N	889	-0-	-196	-0-	114	1	749	3	Y	24	24	1	1
						26	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	63 1	1105 3	Y	75	74 1			11
01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	83 9							
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1099 3	75 9	Y	68	66 1			13
						159 1	855 3	Y	64	68 1			9
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	70 9							
						51 1	757 3	Y	68	58 1			19
04	1020 N	814	-0-	-206	-0-	75 9							
						13 1	725 3	Y	69	86 1			2
05	1054 N	906	-0-	-148	-0-	76 9							
						109 1	717 3	Y	73	72 1			3
						80 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
BRISCOE RANCH EF WELL #: 37 RRCID -> 276962 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8028 PERF. N/A													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8290 - 12868													
12	8184 X	7615	-0-	-569	-0-	378 1	6665 3	Y	520	508 1			77
						572 9							
01	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	6622 3	516 9	Y	469	453 1			93
02	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	960 1	5156 3	Y	447	478 1			62
						492 9							
03	6510 X	6428	-0-	-82	-0-	384 1	5692 3	Y	320	285 1			97
						352 9							
04	6300 X	5906	-0-	-394	-0-	101 1	5451 3	Y	322	408 1			11
						354 9							
*05	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	824 1	5394 3	Y	343	339 1			15
						377 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832													
12	3503 X	3235	-0-	-268	-0-	160 1	2823 3	N	229	231 1			35
						252 9							
01	3720 X	3032	-0-	-688	-0-	2805 3	227 9	N	206	200 1			41
02	3360 X	2807	-0-	-553	-0-	406 1	2184 3	N	197	210 1			28
						217 9							
03	3720 X	3155	-0-	-565	-0-	189 1	2797 3	N	154	135 1			47
						169 9							
04	3600 X	2898	-0-	-702	-0-	49 1	2678 3	N	155	196 1			6
						171 9							
05	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	405 1	2650 3	N	165	163 1			8
						182 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 13083													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	5270 X	2398	-0-	-2872	-0-	117 1	2075 3	N	187	191 1			29
						206 9							
01	4774 X	2249	-0-	-2525	-0-	2063 3	186 9	N	169	164 1			34
02	3024 X	2081	-0-	-943	-0-	299 1	1605 3	N	161	172 1			23
						177 9							
03	3348 X	1801	-0-	-1547	-0-	105 1	1563 3	N	121	107 1			37
						133 9							
04	3240 X	1658	-0-	-1582	-0-	28 1	1496 3	N	122	154 1			5
						134 9							
05	2387 X	1850	-0-	-537	-0-	226 1	1481 3	N	130	129 1			6
						143 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149													
12	3224 X	1435	-0-	-1789	-0-	69 1	1224 3	Y	129	132 1			20
						142 9							
01	2914 X	1345	-0-	-1569	-0-	1217 3	128 9	Y	116	113 1			23
02	2632 X	1245	-0-	-1387	-0-	176 1	947 3	Y	111	119 1			15
						122 9							
03	2914 X	947	-0-	-1967	-0-	52 1	774 3	Y	110	93 1			32
						121 9							
04	2820 X	876	-0-	-1944	-0-	14 1	740 3	Y	111	138 1			5
						122 9							
05	1426 X	975	-0-	-451	-0-	112 1	733 3	Y	118	117 1			6
						130 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8414 - 13456													
12	4588 X	3818	-0-	-770	-0-	190 1	3349 3	Y	254	221 1			33
						279 9							
01	5425 X	3582	-0-	-1843	-0-	3330 3	252 9	Y	229	217 1			45
02	5404 X	3313	-0-	-2091	-0-	482 1	2591 3	Y	218	231 1			32
						240 9							
03	5983 X	4479	-0-	-1504	-0-	263 1	3900 3	Y	287	238 1			81
						316 9							
04	5790 X	4119	-0-	-1671	-0-	69 1	3733 3	Y	288	357 1			12
						317 9							
05	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	564 1	3695 3	Y	307	303 1			16
						338 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056													
12	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	65 1	1139 3	Y	123	113 1			17
						135 9							
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1132 3	122 9	Y	111	106 1			22
02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	164 1	881 3	Y	105	112 1			15
						116 9							
03	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	84 1	1251 3	Y	132	110 1			37
						145 9							
04	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	22 1	1197 3	Y	133	165 1			5
						146 9							
05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	181 1	1185 3	Y	142	140 1			7
						156 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	4464 X	3152	-0-	-1312	-0-	158 206 9	1	2788	3	N	187	174 1	26	
01	4061 X	2958	-0-	-1103	-0-	2772	3	186	9	N	169	162 1	33	
02	3108 X	2737	-0-	-371	-0-	402 177 9	1	2158	3	N	161	172 1	22	
03	3441 X	2646	-0-	-795	-0-	157 169 9	1	2320	3	N	154	131 1	45	
04	3330 X	2433	-0-	-897	-0-	41 171 9	1	2221	3	N	155	194 1	6	
05	3162 X	2716	-0-	-446	-0-	336 182 9	1	2198	3	N	165	163 1	8	
BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8234 - 13076														
12	2976 X	1609	-0-	-1367	-0-	84 46 9	1	1479	3	Y	42	52 1	8	
01	3286 X	1512	-0-	-1774	-0-	1471	3	41	9	Y	37	37 1	8	
02	2968 X	1397	-0-	-1571	-0-	213 40 9	1	1144	3	Y	36	39 1	5	
03	3286 X	1813	-0-	-1473	-0-	105 145 9	1	1563	3	Y	132	103 1	34	
04	3180 X	1670	-0-	-1510	-0-	28 146 9	1	1496	3	Y	133	162 1	5	
05	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	226 156 9	1	1481	3	Y	142	140 1	7	
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8245 - 18027														
12	8308 X	5234	-0-	-3074	-0-	261 366 9	1	4607	3	Y	333	340 1	53	
01	6417 X	4907	-0-	-1510	-0-	4577	3	330	9	Y	300	292 1	61	
02	5796 X	4544	-0-	-1252	-0-	664 315 9	1	3565	3	Y	286	306 1	41	
03	6417 X	5676	-0-	-741	-0-	331 443 9	1	4902	3	Y	403	332 1	112	
04	6210 X	5229	-0-	-981	-0-	87 447 9	1	4695	3	Y	406	503 1	15	
*05	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	710 475 9	1	4646	3	Y	432	426 1	21	
BRISCOE RANCH EF WELL #: 39 RRCID -> 282193 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543														
12	11363 X	11363	-0-	-0-	-0-	594 279 9	1	10490	3	Y	254	243 1	38	
01	3100 N	10681	-0-	7581	7581	10429	3	252	9	Y	229	221 1	46	
02	2800 N	9867	-0-	7067	14648	1511 240 9	1	8116	3	Y	218	232 1	32	
03	3100 N	8151	-0-	5051	19699	503 194 9	1	7454	3	Y	176	154 1	54	
04	27162 X	7463	-0-	-19699	-0-	132 195 9	1	7136	3	Y	177	224 1	7	
05	8349 X	8349	-0-	-0-	-0-	1079 208 9	1	7062	3	Y	189	187 1	9	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 101H RRCID -> 296036 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8300 - 18041														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	93000 X	76968	-0-	-16032	-0-	6338	1	65813	3	Y	4379	4379	1	-0-
01	76694 X	73780	-0-	-2914	-0-	4817	9	6449	1	62801	3	Y	4118	-0-
02	69272 X	65580	-0-	-3692	-0-	4530	9	6640	1	55054	3	Y	3533	339
03	76694 X	69946	-0-	-6748	-0-	3886	9	7360	1	58260	3	Y	3933	728
04	74220 X	66205	-0-	-8015	-0-	4326	9	7676	1	54372	3	Y	3779	712
05	76694 X	66089	-0-	-10605	-0-	4157	9	7936	1	54066	3	Y	3715	-0-
						4087	9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 100H RRCID -> 296413 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8250 - 17974														
12	97557 X	77963	-0-	-19594	-0-	6415	1	66609	3	Y	4490	4490	1	-0-
01	80104 X	73521	-0-	-6583	-0-	4939	9	6468	1	62988	3	Y	3695	-0-
02	72352 X	38105	-0-	-34247	-0-	4065	9	3893	1	32280	3	Y	1756	168
03	80104 X	67547	-0-	-12557	-0-	1932	9	7146	1	56560	3	Y	3492	615
04	77520 X	61920	-0-	-15600	-0-	3841	9	7183	1	50874	3	Y	3512	649
05	77965 X	62126	-0-	-15839	-0-	3863	9	7455	1	50791	3	Y	3527	-0-
						3880	9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 104H RRCID -> 298904 COMPL. DATE 10/16/2024 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8200 - 18137														
12	103881 X	72683	-0-	-31198	-0-	5933	1	61611	3	N	4672	4672	1	-0-
01	101990 X	67803	-0-	-34187	-0-	5139	9	5905	1	57512	3	N	3987	-0-
02	90412 X	57325	-0-	-33087	-0-	4386	9	5781	1	47937	3	N	3279	315
03	91016 X	59447	-0-	-31569	-0-	3607	9	6219	1	49222	3	N	3642	675
04	79320 X	54545	-0-	-24775	-0-	6219	1	4006	9	44638	3	N	3277	627
05	72695 X	53789	-0-	-18906	-0-	6302	1	3605	9	43665	3	N	3377	-0-
						6409	1	3715	9					
BRISCOE RANCH EF WELL #: 102H RRCID -> 299091 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8100 - 12300														
12	58001 X	46080	-0-	-11921	-0-	3702	1	38437	3	N	3583	3583	1	-0-
01	55893 X	44489	-0-	-11404	-0-	3941	9	3797	1	36978	3	N	3376	-0-
02	50288 X	37702	-0-	-12586	-0-	3714	9	3726	1	30898	3	N	2798	269
03	53630 X	38583	-0-	-15047	-0-	3078	9	3974	1	31452	3	N	2870	537
04	50940 X	38669	-0-	-12271	-0-	3157	9	4406	1	31208	3	N	2777	525
05	46066 X	40827	-0-	-5239	-0-	3055	9	4810	1	32769	3	N	2953	-0-
						3248	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
BRISCOE RANCH EF WELL #: 103H RRCID -> 299092 COMPL. DATE 10/08/2024 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8200 - 18137																
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	132835 X	88054	-0-	-44781	-0-	7090	1	73623	3	N	6674	6674	1			-0-
						7341	9									
01	120838 X	82779	-0-	-38059	-0-	7142	1	69559	3	N	5525	5525	1			-0-
						6078	9									
02	107380 X	71691	-0-	-35689	-0-	7155	1	59325	3	N	4737	4281	1			456
						5211	9									
03	108097 X	74943	-0-	-33154	-0-	7765	1	61466	3	N	5193	4685	1			964
						5712	9									
04	94740 X	69749	-0-	-24991	-0-	7974	1	56482	3	N	4812	4860	1			916
						5293	9									
05	88040 X	68660	-0-	-19380	-0-	8116	1	55288	3	N	4778	5694	1			-0-
						5256	9									
SM ENERGY COMPANY 788997																
BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BRISCOE G WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13123																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BRISCOE G GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566																
12	10323 X	4608	-0-	-5715	-0-	208	1	4400	2	Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14638 X	14638	-0-	-0-	-0-	707	1	13931	2	Y	-0-					-0-
03	10415 X	10415	-0-	-0-	-0-	488	1	9927	2	Y	-0-					-0-
04	9157 X	9157	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	16213 X	NO RPT	-0-	-16213	-0-					Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129																
12	10757 X	2546	-0-	-8211	-0-	116	1	2430	2	Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	10888 X	10888	-0-	-0-	-0-	526	1	10362	2	Y	-0-					-0-
03	7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	359	1	7315	2	Y	-0-					-0-
04	6570 X	6562	-0-	-8	-0-	326	1	6236	2	Y	-0-					-0-
05	12059 X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY																	
BRISCOE G GU2																	
WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
BRISCOE "B"																	
WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725																	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
BRISCOE G																	
WELL #: 4H RRCID -> 258147 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150																	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9		Y	1	1	0		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	1521	-0-	1521	1521	76	1	1444	2		Y	1	1	0		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1521	1	9				Y	NO RPT				-0-	
GALVAN RANCH																	
WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190																	
12	6169 X	2718	-0-	-3451	-0-	123	1	2595	2		Y	-0-				-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
02	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	396	1	7800	2		Y	-0-				-0-	
03	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	291	1	5899	2		Y	-0-				-0-	
04	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	320	1	6158	2		Y	-0-				-0-	
05	9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-						Y	NO RPT				-0-	
GALVAN RANCH																	
WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450																	
12	11749 X	5090	-0-	-6659	-0-	230	1	4860	2		Y	-0-				107	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				107	
02	12069 X	12069	-0-	-0-	-0-	581	1	11488	2		Y	-0-				107	
*03	12498 X	12498	-0-	-0-	-0-	586	1	11912	2		Y	-0-				107	
04	10200 X	10170	-0-	-30	-0-	508	1	9662	2		Y	-0-				-0-	
05	12741 X	NO RPT	-0-	-12741	-0-						Y	NO RPT				-0-	
SAN AMBROSIA D																	
WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370																	
12	4030 X	1704	-0-	-2326	-0-	74	1	1546	2		Y	76	73	0	1	1	5
01	2945 X	1236	-0-	-1709	-0-	84	9										
02	1960 X	1591	-0-	-369	-0-	55	1	1104	2		Y	70	69	0			6
03	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	77	9										
04	1650 X	1239	-0-	-411	-0-	73	1	1423	2		Y	86	84	0			8
05	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-	95	9										
						83	1	1666	2		Y	98	98	0	1	1	7
						108	9										
						58	1	1118	2		Y	57	62	0			2
						63	9										
											Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA C														
WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH													WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952	
12	4371 X	2516	-0-	-1855	-0-	113	1	2401	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
01	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	219	1	4189	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
02	3976 X	2742	-0-	-1234	-0-	132	1	2608	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
03	4402 X	3616	-0-	-786	-0-	170	1	3444	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
04	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	223	1	4233	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
05	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH													WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927	
12	5983 X	5173	-0-	-810	-0-	232	1	4912	2	Y	26	25	0	2
						29	9							
01	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	260	1	4987	2	Y	64	61	0	5
						70	9							
02	5404 X	4615	-0-	-789	-0-	221	1	4337	2	Y	52	52	0	5
						57	9							
03	5797 X	5118	-0-	-679	-0-	235	1	4791	2	Y	84	83	0	6
						92	9							
04	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	285	1	5404	2	Y	60	64	0	2
						66	9							
05	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT			2
BRISCOE C													WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH													WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 12/12/2023 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9309 - 14955	
12	14663 X	10590	-0-	-4073	-0-	477	1	10066	2	Y	43	41	0	3
						47	9							
01	10467 X	10467	-0-	-0-	-0-	517	1	9898	2	Y	47	46	0	4
						52	9							
02	14140 X	6105	-0-	-8035	-0-	292	1	5793	2	Y	18	20	0	2
						20	9							
03	12586 X	3382	-0-	-9204	-0-	159	1	3212	2	Y	10	11	0	1
						11	9							
04	10350 X	4153	-0-	-6197	-0-	205	1	3930	2	Y	16	16	0	1
						18	9							
05	10602 X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																																																																																												
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 12018 200																																																																																																																																										
GALVAN RANCH															//CONT.// 788997																																																																																																																																										
WELL #:															16H															RRCID -> 259554															COMPL. DATE 09/01/2015															TOTAL DEPTH 9159															PERF. 9758 - 15245																																																																														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																																																																																				
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																																																																																				
12	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	99	1	2084	2	Y	80	77	0	1	1	5																																																																																																																																								
01	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	88	9	2084	2	Y	96	93	0			8																																																																																																																																								
02	2156	X	2012	-0-	-144	-0-	107	1	1848	2	Y	65	67	0			6																																																																																																																																								
03	2387	X	2293	-0-	-94	-0-	106	9	2101	2	Y	81	80	0	1	1	6																																																																																																																																								
04	2220	X	2026	-0-	-194	-0-	92	1	1858	2	Y	63	67	0			2																																																																																																																																								
05	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-	72	9			Y	NO RPT					2																																																																																																																																								
SAN AMBROSIA B																						WELL #:																						1H																						RRCID -> 259569																						COMPL. DATE 01/22/2011																						TOTAL DEPTH 6836																						PERF. 7355 - 12400																					
12	5084	X	3565	-0-	-1519	-0-	156	1	3274	2	Y	123	117	0	1	1	8																																																																																																																																								
01	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	135	9	3760	2	Y	122	120	0			10																																																																																																																																								
02	3472	X	2790	-0-	-682	-0-	197	1	2588	2	Y	65	69	0			6																																																																																																																																								
03	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	134	9	3998	2	Y	185	176	0	1	1	14																																																																																																																																								
04	3450	X	3125	-0-	-325	-0-	130	1	2678	2	Y	280	285	0			9																																																																																																																																								
05	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-	72	9			Y	NO RPT					9																																																																																																																																								
BRISCOE C																						WELL #:																						3H																						RRCID -> 259570																						COMPL. DATE 08/09/2010																						TOTAL DEPTH 7151																						PERF. 7718 - 12705																					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																																																																																								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																																																																																								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																																																																																								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																																																																																								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																																																																																								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																																																																																																																																								
SAN AMBROSIA D																						WELL #:																						4H																						RRCID -> 259598																						COMPL. DATE 09/12/2016																						TOTAL DEPTH 6772																						PERF. 7349 - 12853																					
12	14B2	EXT	8713	-0-	8713	8713	362	1	7633	2	Y	653	612	0			41																																																																																																																																								
01	14B2	EXT	9690	-0-	9690	18403	718	9	8221	2	Y	946	909	0	2	1	76																																																																																																																																								
02	14B2	EXT	3141	-0-	3141	21544	428	1	2700	2	Y	277	325	0	1	1	27																																																																																																																																								
03	14B2	EXT	1177	-0-	1177	22721	1041	9	1036	2	Y	84	103	0	2	1	6																																																																																																																																								
04	14B2	EXT	6489	-0-	6489	29210	136	1	5482	2	Y	656	640	0			22																																																																																																																																								
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	29210	305	9			Y	NO RPT					22																																																																																																																																								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE B				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 788997 4H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 259766		CAPACITY COMPL. DATE 09/22/2010				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	255 160	1 9	5364	2	Y	145	141	0	1	1			9
01	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	260 176	1 9	4984	2	Y	160	155	0	1	1			13
02	6552	X	3050	-0-	-3502	-0-	142 76	1 9	2832	2	Y	69	75	0					7
03	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-	6	0	1	1			-0-
04	6000	X	1164	-0-	-4836	-0-	57 19	1 9	1088	2	Y	17	16	0					1
05	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT							1
GALVAN RANCH				WELL #:		15H	RRCID -> 260107		COMPL. DATE 10/09/2016				TOTAL DEPTH 9060 PERF. 9675 - 14970						
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
GALVAN RANCH				WELL #:		19H	RRCID -> 260119		COMPL. DATE 10/10/2016				TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
BRISCOE "C"				WELL #:		1H	RRCID -> 260168		COMPL. DATE 08/29/2015				TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
SAN AMBROSIA C				WELL #:		2H	RRCID -> 260172		COMPL. DATE 08/13/2015				TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165						
12	14B2	EXT	6419	-0-	6419	6419	268 486	1 9	5665	2	Y	442	414	0					28
01	14B2	EXT	4927	-0-	4927	11346	222 415	1 9	4290	2	Y	377	373	0	2	1			30
02	14B2	EXT	2612	-0-	2612	13958	119 173	1 9	2320	2	Y	157	172	0					15
03	14B2	EXT	2833	-0-	2833	16791	124 169	1 9	2540	2	Y	154	157	0	1	1			11
04	14B2	EXT	1776	-0-	1776	18567	81 110	1 9	1585	2	Y	100	108	0					3
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	18567					Y	NO RPT							3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY												//CONT.// 12018 200							
BRISCOE R												//CONT.// 788997							
												WELL #: 3H RRCID -> 260186							
												COMPL. DATE 02/16/2011							
												TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	311	-0-	311	311	13	1	275	2	Y	21		19	0			2	
							23	9											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	311						Y	-0-		2	0		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	311						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	311						Y	NO RPT					-0-	
GALVAN RANCH												WELL #: 18H RRCID -> 260187							
												COMPL. DATE 02/14/2019							
												TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548							
12	9331	X	7466	-0-	-1865	-0-	338	1	7128	2	Y	-0-						-0-	
01	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	365	1	7023	2	Y	-0-						-0-	
02	8764	X	4778	-0-	-3986	-0-	232	1	4546	2	Y	-0-						-0-	
03	8990	X	4514	-0-	-4476	-0-	209	1	4264	2	Y	37		34	0			3	
							41	9											
04	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	502	1	9574	2	Y	38		40	0			1	
							42	9											
05	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT						1	
GALVAN RANCH												WELL #: 23H RRCID -> 260197							
												COMPL. DATE 01/09/2017							
												TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962							
12	4867	X	4523	-0-	-344	-0-	205	1	4294	2	Y	22		23	0			1	
							24	9											
01	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	227	1	4351	2	Y	27		26	0			2	
							30	9											
02	4396	X	3321	-0-	-1075	-0-	159	1	3140	2	Y	20		20	0			2	
							22	9											
03	4650	X	4161	-0-	-489	-0-	193	1	3926	2	Y	38		37	0			3	
							42	9											
04	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	230	1	4384	2	Y	57		58	0			2	
							63	9											
05	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT						2	
BRISCOE B (SA5)												WELL #: 7H RRCID -> 260309							
												COMPL. DATE 08/26/2012							
												TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BRISCOE C (SA3)												WELL #: 5H RRCID -> 260334							
												COMPL. DATE 02/27/2011							
												TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447							
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	82	1	1730	2	Y	-0-						-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	52	1	1002	2	Y	-0-			-0-
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	38	1	777	2	Y	-0-			-0-
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	31	1	606	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
05	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485														
12	9455 X	8719	-0-	-736	-0-	394	1	8290	2	Y	32	32	0	2
						35	9							
01	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	341	1	6524	2	Y	32	31	0	3
						35	9							
02	11088 X	10100	-0-	-988	-0-	485	1	9573	2	Y	38	37	0	4
						42	9							
03	12276 X	9502	-0-	-2774	-0-	443	1	9026	2	Y	30	32	0	2
						33	9							
04	11880 X	8234	-0-	-3646	-0-	408	1	7794	2	Y	29	30	0	1
						32	9							
05	11191 X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					Y	NO RPT			1
GALVAN RANCH														
WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433														
12	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	125	1	2607	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
01	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	95	1	1772	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
02	2772 X	2499	-0-	-273	-0-	122	1	2377	2	Y	-0-			-0-
03	3069 X	1650	-0-	-1419	-0-	77	1	1573	2	Y	-0-			-0-
04	2970 X	2365	-0-	-605	-0-	118	1	2243	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
05	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE B														
WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	920	-0-	920	920	40	1	789	2	Y	83	76	0	7
						91	9							
02	14B2 EXT	341	-0-	341	1261	14	1	307	2	Y	18	23	0	2
						20	9							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1261					Y	-0-	2	0	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1261					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1261					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE C (SA2)														
WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12724														
12	T. A.	6320	-0-	6320	7096	278	1	5854	2	Y	171	160	0	11
						188	9							
01	12533 X	5437	-0-	-7096	-0-	256	1	4931	2	Y	227	219	0	18
						250	9							
02	2800 N	2863	-0-	63	63	133	1	2623	2	Y	97	106	0	9
						107	9							
03	3100 N	3344	-0-	244	307	151	1	3055	2	Y	125	124	0	9
						138	9							
04	2902 X	2595	-0-	-307	-0-	125	1	2363	2	Y	97	103	0	3
						107	9							
05	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE B															
WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BRISCOE C															
WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320															
12	14B2 EXT	2865	-0-	2865	2865	121 177	9	2567	2	Y	161	151	0		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2865					Y	1	10	0	1 1	-0-
02	14B2 EXT	2968	-0-	2968	5833	139 92	9	2737	2	Y	84	76	0		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5833					Y	-0-	7	0	1 1	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5833					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5833					Y	NO RPT				-0-
BRISCOE B															
WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SAN AMBROSIA D (SA9)															
WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692															
12	T. A.	2292	-0-	2292	14211	98 155	9	2039	2	Y	141	136	0	1 1	9
01	16626 X	2415	-0-	-14211	-0-	110 190	9	2115	2	Y	173	168	0		14
02	3136 X	1692	-0-	-1444	-0-	77 110	9	1505	2	Y	100	104	0		10
03	2945 X	2058	-0-	-887	-0-	91 119	9	1848	2	Y	108	109	0	1 1	8
04	2280 X	1780	-0-	-500	-0-	81 120	9	1579	2	Y	109	113	0		4
05	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT				4
BRISCOE R (SA25)															
WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY																	
BRISCOE G																	
WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	76	-0-	76	76	58	2	18	9	Y	16	15	0			1	
02	14B2 EXT	441	-0-	441	517	14	1	316	2	Y	101	92	0			10	
03	14B2 EXT	494	-0-	494	1011	111	9	20	1	Y	83	86	0	1	1	6	
04	14B2 EXT	333	-0-	333	1344	91	9	12	1	Y	78	81	0			3	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1344	86	9			Y	NO RPT					3	

BRISCOE G														WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

GALVAN RANCH														WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032			
12	3255 X	3025	-0-	-230	-0-	133	1	2834	2	Y	53	52	0			3	
01	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	58	9	138	1	Y	61	59	0			5	
02	2996 X	2454	-0-	-542	-0-	67	9	117	1	Y	48	48	0			5	
03	3317 X	2653	-0-	-664	-0-	53	9	123	1	Y	64	64	0			5	
04	3150 X	2590	-0-	-560	-0-	70	9	126	1	Y	39	43	0			1	
05	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-	43	9			Y	NO RPT					1	

GALVAN RANCH														WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586			
12	2790 X	2592	-0-	-198	-0-	114	1	2421	2	Y	52	51	0	1	1	3	
01	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	57	9	130	1	Y	58	56	0			5	
02	2576 X	2140	-0-	-436	-0-	64	9	101	1	Y	42	43	0			4	
03	2852 X	1869	-0-	-983	-0-	46	9	88	1	Y	32	34	0			2	
04	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	35	9	139	1	Y	53	53	0			2	
05	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-	58	9			Y	NO RPT					2	

GALVAN RANCH														WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 05/23/2021 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 10469 - 15982			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2387 X	2259	-0-	-128	-0-	99	1	2119	2	Y	37	36	0		2
01	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	41	9	2054	2	Y	42	41	0		3
02	2156 X	1964	-0-	-192	-0-	105	1	1836	2	Y	33	33	0		3
03	2356 X	2301	-0-	-55	-0-	46	9	2156	2	Y	36	36	0		3
04	2190 X	2088	-0-	-102	-0-	92	1	1954	2	Y	28	30	0		1
05	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-	36	9			Y	NO RPT				1
						105	1								
						40	9								
						103	1								
						31	9								

BRISCOE R														WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE B (SA3)														WELL #: 13H RRCID -> 263604 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554	
12	T. A.	3400	-0-	3400	32988	147	1	3097	2	Y	142	136	0	1 1	9
01	36069 X	3081	-0-	-32988	-0-	156	9	2806	2	Y	116	116	0		9
02	5684 X	2032	-0-	-3652	-0-	147	1	1860	2	Y	71	73	0		7
03	4712 X	2698	-0-	-2014	-0-	128	9	2473	2	Y	93	92	0	1 1	7
04	3360 X	2488	-0-	-872	-0-	94	1	2268	2	Y	90	94	0		3
05	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-	78	9			Y	NO RPT				3
						123	1								
						102	9								
						121	1								
						99	9								

GALVAN RANCH														WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 06/01/2025 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9761 - 14483	
12	6572 X	6215	-0-	-357	-0-	279	1	5895	2	Y	37	39	0	1 1	2
01	6572 X	5421	-0-	-1151	-0-	41	9	5101	2	Y	46	44	0		4
02	5992 X	4826	-0-	-1166	-0-	269	1	4557	2	Y	34	35	0		3
03	6634 X	5598	-0-	-1036	-0-	51	9	5308	2	Y	27	28	0		2
04	6420 X	5172	-0-	-1248	-0-	232	1	4895	2	Y	20	21	0		1
05	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-	37	9			Y	NO RPT				1
						260	1								
						30	9								
						255	1								
						22	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 05/27/2025 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 9803 - 14669															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	13681 X	13681	-0-	-0-	-0-	615	1	13026	2	Y	36	35	0	2	
01	13019 X	13019	-0-	-0-	-0-	40	9								
02	13328 X	11871	-0-	-1457	-0-	644	1	12331	2	Y	40	39	0	3	
03	14477 X	13431	-0-	-1046	-0-	44	9								
04	13230 X	12479	-0-	-751	-0-	572	1	11264	2	Y	32	32	0	3	
05	13671 X	NO RPT	-0-	-13671	-0-	35	9								
						627	1	12787	2	Y	15	17	0	1	
						17	9								
						620	1	11856	2	Y	3	4	0	-0-	
						3	9								
										Y	NO RPT			-0-	
GALVAN RANCH														WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 05/30/2025 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 9796 - 14557	
12	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	4844 X	-0-	-0-	-4844	-0-					Y	-0-			-0-	
03	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
GALVAN RANCH														WELL #: A528H RRCID -> 263767 COMPL. DATE 01/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BRISCOE R														WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883	
12	8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	365	1	7693	2	Y	85	82	0	1 1	5
01	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	94	9								
02	7224 X	5996	-0-	-1228	-0-	369	1	7068	2	Y	45	46	0	4	
03	7874 X	6192	-0-	-1682	-0-	50	9								
04	7890 X	5140	-0-	-2750	-0-	289	1	5681	2	Y	24	26	0	2	
05	8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-	26	9								
						292	1	5900	2	Y	-0-	2	0	-0-	
						253	1	4842	2	Y	41	40	0	1	
						45	9								
										Y	NO RPT			1	
GALVAN STATE														WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540	
12	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	94	1	1987	2	Y	108	103	0	1 1	7
01	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	119	9								
02	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	94	1	1766	2	Y	100	99	0	8	
03	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	110	9								
04	2130 X	1902	-0-	-228	-0-	88	1	1766	2	Y	91	90	0	9	
05	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-	100	9								
						96	1	1958	2	Y	85	87	0	1 1	6
						94	9								
						94	1	1735	2	Y	66	70	0	2	
						73	9								
										Y	NO RPT			2	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE G GU5 STATE															
WELL #: RRCID -> 264651													COMPL. DATE 10/05/2011		
CAPACITY													TOTAL DEPTH 7498		
PERF. N/A															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

BRISCOE G													WELL #: 7H		
RRCID -> 264689													COMPL. DATE 06/26/2016		
TOTAL DEPTH 7329													PERF. 8459 - 11871		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH													WELL #: C454H		
RRCID -> 264809													COMPL. DATE 12/14/2021		
TOTAL DEPTH 8772													PERF. 9400 - 15818		
12	16771 X	14553	-0-	-2218	-0-	657	1	13896	2	Y	-0-				-0-
01	14105 X	14105	-0-	-0-	-0-	699	1	13404	2	Y	2	2	0		-0-
02	15148 X	12372	-0-	-2776	-0-	597	1	11768	2	Y	6	5	0		1
03	16027 X	15369	-0-	-658	-0-	720	1	14641	2	Y	7	7	0		1
04	14910 X	14699	-0-	-211	-0-	730	1	13969	2	Y	-0-	1	0		-0-
05	14539 X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH													WELL #: B152H		
RRCID -> 265079													COMPL. DATE 01/26/2016		
TOTAL DEPTH 9130													PERF. 9518 - 15525		
12	12989 X	12608	-0-	-381	-0-	570	1	12038	2	Y	-0-				-0-
01	12655 X	12655	-0-	-0-	-0-	627	1	12028	2	Y	-0-				-0-
02	11508 X	10853	-0-	-655	-0-	525	1	10328	2	Y	-0-				-0-
03	12741 X	12632	-0-	-109	-0-	593	1	12039	2	Y	-0-				-0-
04	12210 X	12018	-0-	-192	-0-	597	1	11421	2	Y	-0-				-0-
05	12648 X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH													WELL #: A501H		
RRCID -> 265169													COMPL. DATE 02/13/2016		
TOTAL DEPTH 9104													PERF. 9555 - 14480		
12	3100 N	2969	-0-	-131	423	129	1	2698	2	Y	129	125	0	1 1	8
01	3402 X	2979	-0-	-423	-0-	142	9	2677	2	Y	146	142	0		12
02	3304 X	2092	-0-	-1212	-0-	161	9	1926	2	Y	61	67	0		6
03	3658 X	1274	-0-	-2384	-0-	99	1	1186	2	Y	25	28	0	1 1	2
04	3540 X	2168	-0-	-1372	-0-	67	9	1928	2	Y	126	124	0		4
05	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-	60	1			Y	NO RPT				4

BRISCOE G GU4 STATE													WELL #: 18H		
RRCID -> 265195													COMPL. DATE 01/05/2019		
TOTAL DEPTH 7294													PERF. 7850 - 13818		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY																	
WATSON GU1 STATE																	
WELL #: 1H RRCID -> 265237																	
COMPL. DATE 11/20/2011																	
TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	2945 X	2733	-0-	-212	-0-	125	1	2605	2	Y	3	3	0			-0-	
01	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	53	1	994	2	Y	-0-					-0-	
02	2716 X	2428	-0-	-288	-0-	119	1	2309	2	Y	-0-					-0-	
03	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	143	1	2926	2	Y	-0-					-0-	
04	2910 X	1666	-0-	-1244	-0-	81	1	1585	2	Y	-0-					-0-	
05	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					-0-	
GALVAN RANCH																	
WELL #: A401H RRCID -> 265240																	
COMPL. DATE 09/17/2012																	
TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450																	
12	3410 X	3189	-0-	-221	-0-	144	1	2993	2	Y	47	45	0	1	1		3
01	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	152	1	2945	2	Y	85	81	0				7
02	2884 X	2830	-0-	-54	-0-	132	1	2619	2	Y	72	72	0				7
03	3193 X	3163	-0-	-30	-0-	145	1	2952	2	Y	60	62	0	1	1		4
04	3090 X	2978	-0-	-112	-0-	144	1	2775	2	Y	54	56	0				2
05	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-	59	9			Y	NO RPT						2
BRISCOE G GU5 STATE																	
WELL #: 11H RRCID -> 265369																	
COMPL. DATE 11/24/2015																	
TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7804 - 13241																	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
GALVAN RANCH																	
WELL #: A301H RRCID -> 265374																	
COMPL. DATE 09/24/2012																	
TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804																	
12	3007 X	2753	-0-	-254	-0-	118	1	2521	2	Y	104	100	0	1	1		7
01	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	114	9	2598	2	Y	128	125	0				10
02	2660 X	2375	-0-	-285	-0-	137	1	2223	2	Y	35	42	0				3
03	2821 X	2688	-0-	-133	-0-	141	9	2451	2	Y	104	99	0				8
04	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	113	1	2473	2	Y	88	93	0				3
05	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-	39	9			Y	NO RPT						3
BRISCOE GU1 STATE AR																	
WELL #: 2H RRCID -> 265460																	
COMPL. DATE 09/20/2015																	
TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357																	
12	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	174	1	3667	2	Y	57	55	0				4
01	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	63	9	3472	2	Y	64	63	0				5
02	3500 X	2365	-0-	-1135	-0-	182	1	2217	2	Y	32	34	0				3
03	3813 X	1135	-0-	-2678	-0-	70	9	1058	2	Y	24	25	0				2
04	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-	113	1			Y	-0-						-0-
05	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-	35	9			Y	NO RPT	2	0				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018.200 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 788997																																																																										
GALVAN RANCH															WELL #: A529H															RRCID -> 265517															COMPL. DATE 02/02/2016															TOTAL DEPTH 9196															PERF. 9780 - 15342														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																						
01	14B2	EXT	81	-0-	81	81			81	2		Y	-0-						-0-																																																																						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	81						Y	-0-						-0-																																																																						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	81						Y	-0-						-0-																																																																						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	81						Y	-0-						-0-																																																																						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	81						Y	NO RPT						-0-																																																																						
SAN AMBROSIA D (SA1)															WELL #: 16H															RRCID -> 265546															COMPL. DATE 01/26/2024															TOTAL DEPTH 6789															PERF. 7211 - 12207														
12	1798	X	1217	-0-	-581	-0-			48	1	1042	2	Y	115	111	0	1	1	7																																																																						
									127	9																																																																															
01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-			72	1	1389	2	Y	241	229	0			19																																																																						
									265	9																																																																															
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-			40	1	791	2	Y	93	103	0			9																																																																						
									102	9																																																																															
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-			81	2		Y	-0-	8	0	1	1	-0-																																																																							
04	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-			126	1	2436	2	Y	330	319	0			11																																																																						
									363	9																																																																															
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-						Y	NO RPT						11																																																																						
GALVAN RANCH															WELL #: A125H															RRCID -> 265781															COMPL. DATE 08/14/2022															TOTAL DEPTH 9634															PERF.10020 - 15792														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						117																																																																						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						117																																																																						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						117																																																																						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						117																																																																						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						117																																																																						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						117																																																																						
SAN AMBROSIA D															WELL #: 14H															RRCID -> 266167															COMPL. DATE 12/20/2023															TOTAL DEPTH 6794															PERF. 7166 - 12336														
12	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-						Y	1	2	0	1	1	-0-																																																																							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																							
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-						Y	-0-					-0-																																																																							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																																																																							
BRISCOE R															WELL #: 12H															RRCID -> 266173															COMPL. DATE 02/11/2016															TOTAL DEPTH 7385															PERF. 7837 - 14268														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																																																																						
GALVAN RANCH															WELL #: B138H															RRCID -> 266175															COMPL. DATE 07/13/2021															TOTAL DEPTH 9199															PERF. 9507 - 16361														
12	21700	X	20328	-0-	-1372	-0-			919	1	19407	2	Y	2	2	0			-0-																																																																						
									2	9																																																																															
01	20314	X	20314	-0-	-0-	-0-			1008	1	19304	2	Y	2	2	0			-0-																																																																						
									2	9																																																																															
02	19404	X	18283	-0-	-1121	-0-			883	1	17398	2	Y	2	2	0			-0-																																																																						
									2	9																																																																															
03	21142	X	19830	-0-	-1312	-0-			930	1	18898	2	Y	2	2	0			-0-																																																																						
									2	9																																																																															
04	19860	X	18499	-0-	-1361	-0-			920	1	17576	2	Y	3	3	0			-0-																																																																						
									3	9																																																																															
05	20336	X	NO RPT	-0-	-20336	-0-						Y	NO RPT						-0-																																																																						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH LP														
WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	151 1	3218 2	Y	115	110 0	1 1			7
01	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	127 9	2995 2	Y	117	115 0				9
02	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	156 1	2781 2	Y	84	85 0				8
03	3255 X	3213	-0-	-42	-0-	129 9	2967 2	Y	90	90 0	1 1			7
04	3390 X	2651	-0-	-739	-0-	142 1	2435 2	Y	82	86 0				3
05	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-	92 9		Y	NO RPT					3
						147 1								
						99 9								
						126 1								
						90 9								
BRISCOE R														
WELL #: 13H RRCID -> 266861 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987														
12	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	212 1	4497 2	Y	162	157 0	1 1			10
01	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	178 9	4917 2	Y	179	174 0	1 1			14
02	5572 X	4495	-0-	-1077	-0-	256 1	4273 2	Y	3	17 0				-0-
03	6169 X	4980	-0-	-1189	-0-	197 9	4739 2	Y	8	7 0				1
04	4740 X	4630	-0-	-110	-0-	219 1	4399 2	Y	1	2 0				-0-
05	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-	3 9		Y	NO RPT					-0-
						232 1								
						9 9								
						230 1								
						1 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136														
12	5394 X	5246	-0-	-148	-0-	233 1	4924 2	Y	81	78 0	1 1			5
01	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	89 9	4944 2	Y	87	85 0				7
02	4760 X	4726	-0-	-34	-0-	257 1	4436 2	Y	59	60 0				6
03	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	96 9	5006 2	Y	68	68 0	1 1			5
04	5070 X	4975	-0-	-95	-0-	225 1	4666 2	Y	60	63 0				2
05	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-	65 9		Y	NO RPT					2
						247 1								
						75 9								
						243 1								
						66 9								
BRISCOE R														
WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447														
12	3689 X	3100	-0-	-589	-0-	139 1	2930 2	Y	28	27 0				2
01	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	31 9	2872 2	Y	37	36 0				3
02	3332 X	2671	-0-	-661	-0-	150 1	2512 2	Y	29	29 0				3
03	3131 X	2952	-0-	-179	-0-	41 9	2772 2	Y	40	40 0				3
04	3000 X	2072	-0-	-928	-0-	127 1	1940 2	Y	27	29 0				1
05	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-	32 9		Y	NO RPT					1
						136 1								
						44 9								
						102 1								
						30 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997															
BRISCOE R			WELL #: 11H			RRCID -> 267051			COMPL. DATE 02/10/2016			TOTAL DEPTH 7577			PERF. 7943 - 13798			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE		
12	2542 X	1872	-0-	-670	-0-	81	1	1714	2	Y		70	68	0	1	1	4	
01	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	77	9											
02	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	68	1	1288	2	Y		71	69	0			6	
03	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	78	9											
04	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	115	1	2230	2	Y		75	74	0			7	
05	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-	83	9											
						103	1	2113	2	Y		100	99	0	1	1	7	
						110	9											
						95	1	1838	2	Y		68	73	0			2	
						75	9											
										Y		NO RPT					2	
BRISCOE R			WELL #: 8H			RRCID -> 267052			COMPL. DATE 04/14/2013			TOTAL DEPTH 7600			PERF. 8253 - 13245			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BRISCOE R			WELL #: 7H			RRCID -> 267458			COMPL. DATE 01/18/2016			TOTAL DEPTH 7605			PERF. 8100 - 12758			
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
GALVAN RANCH LP			WELL #: 2H			RRCID -> 267933			COMPL. DATE 01/02/2016			TOTAL DEPTH 8040			PERF. 8415 - 12023			
12	1953 X	1874	-0-	-79	-0-	83	1	1757	2	Y		31	30	0			2	
01	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	34	9											
02	1624 X	1277	-0-	-347	-0-	91	1	1712	2	Y		66	63	0			5	
03	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	73	9											
04	1800 X	1789	-0-	-11	-0-	57	1	1170	2	Y		45	46	0			4	
05	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-	50	9											
						88	1	1751	2	Y		58	58	0			4	
						64	9											
						85	1	1649	2	Y		50	52	0			2	
						55	9											
										Y		NO RPT					2	
GALVAN STATE			WELL #: 2H			RRCID -> 267934			COMPL. DATE 01/18/2016			TOTAL DEPTH 8325			PERF. 8461 - 12962			
12	1736 N	199	-0-	-1537	-0-	11	1	187	2	Y		1	1	0			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9										-0-	
02	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y		-0-					-0-	
03	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y		-0-					-0-	
04	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	81	1	1598	2	Y		-0-					-0-	
05	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y		NO RPT					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY													//CONT.// 12018 200								
GALVAN RANCH													//CONT.// 788997								
													WELL #: B346H RRCID -> 267935								
													COMPL. DATE 09/22/2014								
													TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592								
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE	
12	12586	X	12094	-0-	-492	-0-	-0-	546	1	11540	2	Y	7	7	0	-0-					
01	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	-0-	564	1	10734	2	Y	10	9	0	1					
02	11312	X	9996	-0-	-1316	-0-	-0-	480	1	9513	2	Y	3	4	0	-0-					
03	12524	X	10905	-0-	-1619	-0-	-0-	512	1	10393	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
04	11700	X	9219	-0-	-2481	-0-	-0-	457	1	8762	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
05	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
GALVAN RANCH													WELL #: A361H RRCID -> 267936								
													COMPL. DATE 01/06/2014								
													TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339								
12	3968	X	3376	-0-	-592	-0-	-0-	153	1	3223	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
01	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	2535	2	Y	1	1	0	-0-					
02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	3037	2	Y	17	15	0	2					
03	3317	X	3007	-0-	-310	-0-	-0-	140	1	2867	2	Y	-0-	2	0	-0-					
04	3270	X	2730	-0-	-540	-0-	-0-	135	1	2595	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
GALVAN RANCH													WELL #: A363H RRCID -> 268122								
													COMPL. DATE 07/26/2018								
													TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
BRISCOE G													WELL #: 14H RRCID -> 268168								
													COMPL. DATE 08/21/2015								
													TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
BRISCOE G													WELL #: 16H RRCID -> 268283								
													COMPL. DATE 07/16/2016								
													TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825								
12	1674	X	1449	-0-	-225	-0-	-0-	48	1	1049	2	Y	320	310	0	3	1	20			
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	-0-	352	1	985	2	Y	352	343	0	1	1	28			
02	1568	N	1038	-0-	-530	-0-	-0-	387	9	758	2	Y	220	227	0			21			
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	-0-	242	9	1133	2	Y	342	336	0	2	1	25			
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	-0-	376	9	933	2	Y	258	274	0			9			
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-	-0-	284	9			Y	NO RPT					9			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT													
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//		//CONT.//																			
BRISCOE G				WELL #:		15H		RRCID -> 268285				COMPL. DATE 06/18/2016				TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
12	496 X	-0-	-0-		-496	-0-								Y	-0-	3	0	1	1	-0-					
01	124 N	124	-0-		-0-	-0-				4	1	119	2	Y	1	1	0			-0-					
										1	9														
02	476 N	-0-	-0-		-476	-0-								Y	-0-					-0-					
03	278 N	278	-0-		-0-	-0-				10	1	207	2	Y	55	51	0			4					
										61	9														
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-	4	0			-0-					
05	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-					
GALVAN RANCH LP																				WELL #:	3H	RRCID -> 268286	COMPL. DATE 01/20/2017	TOTAL DEPTH 8274	PERF. 8779 - 14325
12	9145 X	7324	-0-		-1821	-0-				330	1	6979	2	Y	14	14	0			1					
										15	9														
01	4109 X	4109	-0-		-0-	-0-				203	1	3894	2	Y	11	11	0			1					
										12	9														
02	8876 X	4152	-0-		-4724	-0-				199	1	3941	2	Y	11	11	0			1					
										12	9														
03	9125 X	9125	-0-		-0-	-0-				427	1	8678	2	Y	18	18	0			1					
										20	9														
04	7080 X	6943	-0-		-137	-0-				345	1	6577	2	Y	19	19	0			1					
										21	9														
05	7316 X	NO RPT	-0-		-7316	-0-								Y	NO RPT					1					
GALVAN RANCH																				WELL #:	C307H	RRCID -> 268446	COMPL. DATE 03/08/2014	TOTAL DEPTH 8771	PERF. 9443 - 14072
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-					
WATSON STATE																				WELL #:	4H	RRCID -> 268491	COMPL. DATE 05/04/2013	TOTAL DEPTH 8365	PERF. 8635 - 13231
12	9380 X	9380	-0-		-0-	-0-				426	1	8954	2	Y	-0-					-0-					
01	8422 X	8422	-0-		-0-	-0-				415	1	7971	2	Y	33	30	0			3					
										36	9														
02	8400 X	4816	-0-		-3584	-0-				232	1	4584	2	Y	-0-	3	0			-0-					
03	9526 X	9526	-0-		-0-	-0-				445	1	9081	2	Y	-0-					-0-					
04	9090 X	8412	-0-		-678	-0-				419	1	7993	2	Y	-0-					-0-					
05	9393 X	NO RPT	-0-		-9393	-0-								Y	NO RPT					-0-					
GALVAN RANCH																				WELL #:	B101H	RRCID -> 268492	COMPL. DATE 10/13/2012	TOTAL DEPTH 9332	PERF. 9720 - 15314
12	10137 X	9414	-0-		-723	-0-				426	1	8958	2	Y	27	26	0			2					
										30	9														
01	9205 X	9205	-0-		-0-	-0-				455	1	8707	2	Y	39	38	0			3					
										43	9														
02	9016 X	7105	-0-		-1911	-0-				344	1	6740	2	Y	19	20	0			2					
										21	9														
03	9951 X	9897	-0-		-54	-0-				463	1	9405	2	Y	26	26	0			2					
										29	9														
04	9360 X	8638	-0-		-722	-0-				428	1	8187	2	Y	21	22	0			1					
										23	9														
05	9424 X	NO RPT	-0-		-9424	-0-								Y	NO RPT					1					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	5394 X	5212	-0-	-182	-0-	234 1	4957 2	Y	19	19	0		1	
01	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	246 1	4714 2	Y	20	19	0		2	
02	4872 X	3746	-0-	-1126	-0-	179 1	3556 2	Y	10	11	0		1	
03	5084 X	4711	-0-	-373	-0-	220 1	4479 2	Y	11	11	0		1	
04	5040 X	4508	-0-	-532	-0-	225 1	4272 2	Y	10	11	0		-0-	
05	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-	11 9		Y	NO RPT				-0-	
BRISCOE G GU7 STATE													WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
BRISCOE G GU7 STATE													WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
BRISCOE G GU8 STATE													WELL #: 22H RRCID -> 268599 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
GALVAN RANCH													WELL #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 12/28/2020 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	5363 X	5231	-0-	-132	-0-	235 1	4990 2	Y	5	5	0			-0-
01	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	263 1	5044 2	Y	9	8	0			1
02	4816 X	4665	-0-	-151	-0-	225 1	4437 2	Y	3	4	0			-0-
03	5332 X	4146	-0-	-1186	-0-	193 1	3946 2	Y	6	6	0			-0-
04	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	274 1	5233 2	Y	6	6	0			-0-
05	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-	7 9		Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH WELL #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604														
12	12121 X	5637	-0-	-6484	-0-	253 1	5347 2	Y	34	33	0			2
01	9641 X	4899	-0-	-4742	-0-	241 1	4635 2	Y	21	21	0			2
02	6972 X	3895	-0-	-3077	-0-	188 1	3693 2	Y	13	14	0			1
03	6479 X	5167	-0-	-1312	-0-	240 1	4916 2	Y	10	10	0			1
04	5640 X	1262	-0-	-4378	-0-	63 1	1189 2	Y	9	10	0			-0-
05	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-	10 9		Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	11284 X	6662	-0-	-4622	-0-	302 1	6339 2	Y			19	18 0		1	
01	9517 X	6491	-0-	-3026	-0-	21 9	6160 2	Y			8	8 0		1	
02	7056 X	5585	-0-	-1471	-0-	322 1	5316 2	Y			-0-	1 0		-0-	
03	7223 X	6041	-0-	-1182	-0-	9 9	5705 2	Y			52	48 0		4	
04	6450 X	1676	-0-	-4774	-0-	269 1	1576 2	Y			17	20 0		1	
05	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-	279 1									
						57 9									
						81 1									
						19 9									
										Y	NO RPT			1	
GALVAN RANCH														WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BRISCOE B (SA7)														WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/06/2026															
BRISCOE B (SA6)														WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7392 - 12855	
12	4681 X	3464	-0-	-1217	-0-	150 1	3214 2	Y			91	87 0	1 1	6	
01	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	100 9	3864 2	Y			141	136 0		11	
02	3612 X	2032	-0-	-1580	-0-	202 1	1871 2	Y			59	64 0		6	
03	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-	155 9					-0-	5 0	1 1	-0-	
04	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	96 1	5878 2	Y			152	147 0		5	
05	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-	65 9								5	
BRISCOE GU1 STATE AR														WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968	
12	2139 X	1911	-0-	-228	-0-	86 1	1813 2	Y			11	10 0		1	
01	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	12 9	1467 2	Y			20	19 0		2	
02	1848 X	1063	-0-	-785	-0-	75 1	991 2	Y			19	19 0		2	
03	2046 X	519	-0-	-1527	-0-	22 9	483 2	Y			8	9 0		1	
04	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-	51 1									
05	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-	21 9									
						27 1									
						9 9									
										Y	-0-	1 0		-0-	
										Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																			
SM ENERGY COMPANY																																																	
GALVAN RANCH															WELL #: A541H															RRCID -> 269604					COMPL. DATE 12/09/2016					TOTAL DEPTH 9051					PERF. 9774 - 15230				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																												
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE																												
12	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-			195	1	4155	2	Y		55		53	0	1	1	3																												
01	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-			61	9																																							
02	4536	X	3241	-0-	-1295	-0-			206	1	3963	2	Y		60		58	0			5																												
03	5022	X	3326	-0-	-1696	-0-			66	9																																							
04	4860	X	3133	-0-	-1727	-0-			155	1	3043	2	Y		39		40	0			4																												
05	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			43	9																																							
									154	1	3132	2	Y		36		37	0			3																												
									40	9																																							
									156	1	2944	2	Y		30		32	0			1																												
									33	9																																							
													Y	NO RPT							1																												
BRISCOE G																						WELL #: 25H					RRCID -> 269605					COMPL. DATE 06/24/2019					TOTAL DEPTH 7623					PERF. 7955 - 12515							
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-			32	2			Y		-0-						-0-																												
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-																												
02	T. A.		410	-0-	410	410			17	1	359	2	Y		31		28	0			3																												
									34	9																																							
03	T. A.		480	-0-	480	890			22	1	446	2	Y		11		13	0			1																												
									12	9																																							
04	T. A.		704	-0-	704	1594			32	1	624	2	Y		44		44	0			1																												
									48	9																																							
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1594							Y	NO RPT							1																												
BRISCOE G																						WELL #: 39H					RRCID -> 269606					COMPL. DATE 06/23/2017					TOTAL DEPTH 7633					PERF. 7963 - 12146							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-																												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-																												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-																												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-																												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-																												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																												
BRISCOE G																						WELL #: 40H					RRCID -> 269618					COMPL. DATE 10/30/2018					TOTAL DEPTH 7634					PERF. 7865 - 12737							
12	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-			48	1	1049	2	Y		69		67	0			4																												
									76	9																																							
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-			56	1	1125	2	Y		77		75	0			6																												
									85	9																																							
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-			43	1	826	2	Y		51		52	0			5																												
									56	9																																							
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-			59	1	1174	2	Y		65		65	0			5																												
									72	9																																							
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-			53	1	1040	2	Y		61		64	0			2																												
									67	9																																							
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-							Y	NO RPT							2																												
GALVAN STATE																						WELL #: 3H					RRCID -> 269619					COMPL. DATE 07/26/2016					TOTAL DEPTH 8199					PERF. 8791 - 13218							
12	1767	X	1682	-0-	-85	-0-			75	1	1561	2	Y		42		40	0			3																												
									46	9																																							
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-			79	1	1509	2	Y		56		54	0			5																												
									62	9																																							
02	1484	N	1472	-0-	-12	-0-			68	1	1365	2	Y		35		37	0			3																												
									39	9																																							
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-			75	1	1529	2	Y		38		38	0			3																												
									42	9																																							
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-			76	1	1412	2	Y		19		21	0			1																												
									21	9																																							
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-							Y	NO RPT							1																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	286	1	6055	2	Y	618	587	0	39
01	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	680	9	5935	2	Y	39	73	0	3
02	5124 X	4153	-0-	-971	-0-	43	9	3934	2	Y	18	19	0	2
03	5673 X	2832	-0-	-2841	-0-	199	1	2686	2	Y	13	14	0	1
04	6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-	20	9			Y	-0-	1	0	-0-
05	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-	132	1			Y	NO RPT			-0-
						14	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	7522	-0-	7522	7522	365	1	6980	2	Y	161	148	0	13
02	14B2 EXT	12744	-0-	12744	20266	177	9	11952	2	Y	167	164	0	16
03	14B2 EXT	12649	-0-	12649	32915	608	1	11910	2	Y	139	144	0	10
04	14B2 EXT	10618	-0-	10618	43533	184	9	9981	2	Y	104	111	0	3
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	43533	586	1			Y	NO RPT			3
						153	9							
						114	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741														
12	9920 X	-0-	-0-	-9920	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14159 X	14159	-0-	-0-	-0-	683	1	13473	2	Y	3	3	0	-0-
03	12871 X	12871	-0-	-0-	-0-	3	9	12255	2	Y	12	11	0	1
04	9895 X	9895	-0-	-0-	-0-	603	1	9392	2	Y	11	12	0	-0-
05	11253 X	NO RPT	-0-	-11253	-0-	13	9			Y	NO RPT			-0-
						491	1							
						12	9							
GALVAN RANCH LP														
WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067														
12	1333 X	1157	-0-	-176	-0-	50	1	1073	2	Y	31	30	0	2
01	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	34	9	1208	2	Y	37	36	0	3
02	1288 X	1107	-0-	-181	-0-	64	1	1024	2	Y	27	27	0	3
03	1426 X	1079	-0-	-347	-0-	41	9	1011	2	Y	18	20	0	1
04	1380 X	1236	-0-	-144	-0-	53	1	1133	2	Y	41	41	0	1
05	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-	30	9			Y	NO RPT			1
						48	1							
						20	9							
						58	1							
						45	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//			12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//			788997													
GALVAN RANCH			WELL #: B127H			RRCID -> 270012			COMPL. DATE 06/19/2016			TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	3937 X	3496	-0-	-441	-0-	159	1	9	3336	2	Y	1	1	0				-0-	
01	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	174	1	9	3331	2	Y	4	4	0				-0-	
02	3556 X	3090	-0-	-466	-0-	147	1	9	2941	2	Y	2	2	0				-0-	
03	3875 X	3494	-0-	-381	-0-	164	1	9	3327	2	Y	3	3	0				-0-	
04	3480 X	3041	-0-	-439	-0-	154	1	9	2884	2	Y	3	3	0				-0-	
05	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-	3	9				Y	NO RPT						-0-	
WATSON GU3 STATE				WELL #:	3H	RRCID -> 270013			COMPL. DATE 08/20/2019			TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913							
12	3007 X	2808	-0-	-199	-0-	128	1	2680	2	Y	-0-							-0-	
01	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	140	1	2655	2	Y	-0-							-0-	
02	2604 X	1767	-0-	-837	-0-	85	1	1682	2	Y	-0-							-0-	
03	2821 X	2540	-0-	-281	-0-	122	1	2418	2	Y	-0-							-0-	
04	2730 X	1886	-0-	-844	-0-	95	1	1791	2	Y	-0-							-0-	
05	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT							-0-	
GALVAN RANCH				WELL #:	B115H	RRCID -> 270014			COMPL. DATE 07/14/2014			TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468							
12	11687 X	9466	-0-	-2221	-0-	426	1	8955	2	Y	77	74	0	1	1			5	
01	11664 X	11664	-0-	-0-	-0-	576	1	11047	2	Y	37	39	0					3	
02	11368 X	10513	-0-	-855	-0-	510	1	10003	2	Y	-0-	3	0					-0-	
03	10943 X	10301	-0-	-642	-0-	485	1	9816	2	Y	-0-							-0-	
04	9660 X	9637	-0-	-23	-0-	480	1	9157	2	Y	-0-							-0-	
05	11656 X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					Y	NO RPT							-0-	
GALVAN RANCH				WELL #:	A523H	RRCID -> 270015			COMPL. DATE 02/02/2014			TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	
GALVAN RANCH				WELL #:	A522H	RRCID -> 270016			COMPL. DATE 02/03/2014			TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942							
12	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	98	1	2068	2	Y	49	48	0					3	
01	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	102	1	1956	2	Y	45	44	0					4	
02	2128 X	1614	-0-	-514	-0-	78	1	1505	2	Y	28	29	0					3	
03	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	116	1	2339	2	Y	101	97	0					7	
04	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	111	1	2248	2	Y	27	33	0					1	
05	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-	30	9			Y	NO RPT							1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																																											
SM ENERGY COMPANY																																																																																									
GALVAN RANCH																																																																																									
WELL #: A524H															RRCID -> 270017															COMPL. DATE 11/15/2012															TOTAL DEPTH 9167															PERF. 9829 - 16361																													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																					
0								AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE																																																																							
12	7068 X	6867	-0-		-201	-0-		307	1	6468	2	Y		84			81	0	1 1	5																																																																					
								92	9																																																																																
01	6057 X	6057	-0-		-0-	-0-		296	1	5673	2	Y		80			79	0		6																																																																					
								88	9																																																																																
02	6608 X	5640	-0-		-968	-0-		268	1	5299	2	Y		66			66	0		6																																																																					
								73	9																																																																																
03	7316 X	6702	-0-		-614	-0-		310	1	6305	2	Y		79			78	0	1 1	6																																																																					
								87	9																																																																																
04	7298 X	7298	-0-		-0-	-0-		360	1	6859	2	Y		72			76	0		2																																																																					
								79	9																																																																																
05	6882 X	NO RPT	-0-		-6882	-0-						Y		NO RPT						2																																																																					
WATSON GU2 STATE															WELL #: 2H															RRCID -> 270131															COMPL. DATE 07/27/2014															TOTAL DEPTH 8135															PERF. 8569 - 12961														
12	3503 X	2890	-0-		-613	-0-		130	1	2740	2	Y		18			18	0		1																																																																					
								20	9																																																																																
01	2893 X	2893	-0-		-0-	-0-		144	1	2728	2	Y		19			18	0		2																																																																					
								21	9																																																																																
02	2912 X	1871	-0-		-1041	-0-		88	1	1773	2	Y		9			10	0		1																																																																					
								10	9																																																																																
03	3224 X	2781	-0-		-443	-0-		130	1	2631	2	Y		18			18	0		1																																																																					
								20	9																																																																																
04	2850 X	2648	-0-		-202	-0-		129	1	2504	2	Y		14			15	0		-0-																																																																					
								15	9																																																																																
05	2883 X	NO RPT	-0-		-2883	-0-						Y		NO RPT						-0-																																																																					
GALVAN RANCH															WELL #: A147H															RRCID -> 270141															COMPL. DATE 02/08/2013															TOTAL DEPTH 9619															PERF. 10472 - 15193														
12	1884 X	1884	-0-		-0-	-0-		83	1	1777	2	Y		22			23	0		1																																																																					
								24	9																																																																																
01	1919 X	1919	-0-		-0-	-0-		96	1	1816	2	Y		6			7	0		-0-																																																																					
								7	9																																																																																
02	1812 X	1812	-0-		-0-	-0-		86	1	1706	2	Y		18			16	0		2																																																																					
								20	9																																																																																
03	1891 X	647	-0-		-1244	-0-		29	1	610	2	Y		7			8	0		1																																																																					
								8	9																																																																																
04	1830 X	-0-	-0-		-1830	-0-						Y		-0-			1	0		-0-																																																																					
05	2015 X	NO RPT	-0-		-2015	-0-						Y		NO RPT						-0-																																																																					
GALVAN RANCH															WELL #: A149H															RRCID -> 270143															COMPL. DATE 06/07/2017															TOTAL DEPTH 9578															PERF. 9991 - 14497														
12	6417 X	5041	-0-		-1376	-0-		228	1	4773	2	Y		36			35	0		2																																																																					
								40	9																																																																																
01	5245 X	5245	-0-		-0-	-0-		257	1	4949	2	Y		35			34	0		3																																																																					
								39	9																																																																																
02	5096 X	4497	-0-		-599	-0-		217	1	4265	2	Y		14			16	0		1																																																																					
								15	9																																																																																
03	4867 X	1673	-0-		-3194	-0-		79	1	1588	2	Y		5			6	0		-0-																																																																					
								6	9																																																																																
04	4890 X	-0-	-0-		-4890	-0-						Y		-0-						-0-																																																																					
05	5239 X	NO RPT	-0-		-5239	-0-						Y		NO RPT						-0-																																																																					
GALVAN RANCH															WELL #: A145H															RRCID -> 270144															COMPL. DATE 04/19/2021															TOTAL DEPTH 9657															PERF. 10079 - 14988														
12	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-						-0-																																																																					
01	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-						-0-																																																																					
02	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-						-0-																																																																					
03	T. A.	108	-0-		108	108		108	2			Y		-0-						-0-																																																																					
04	T. A.	-0-	-0-		-0-	108		108				Y		-0-						-0-																																																																					
05	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	108		108				Y		NO RPT						-0-																																																																					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY																								
GALVAN RANCH																								
WELL #: A247H															RRCID -> 270152 COMPL. DATE 01/04/2022 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE							
12	11129 X	6161	-0-	-0-	-4968	-0-	278	1	5863	2	Y	18		18	0			1						
							20	9																
01	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	2224	2	Y	14		14	0			1						
							15	9																
02	7308 X	2462	-0-	-0-	-4846	-0-	120	1	2325	2	Y	15		15	0			1						
							17	9																
03	8091 X	483	-0-	-0-	-7608	-0-	24	1	458	2	Y	1		2	0			-0-						
							1	9																
04	7650 X	-0-	-0-	-0-	-7650	-0-					Y	-0-						-0-						
05	6169 X	NO RPT	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT						-0-						
BRISCOE G GU9 STATE															WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-						
GALVAN RANCH															WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729									
12	13578 X	11406	-0-	-0-	-2172	-0-	512	1	10870	2	Y	22		21	0			1						
							24	9																
01	10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	-0-	527	1	10126	2	Y	7		7	0			1						
							8	9																
02	11788 X	10968	-0-	-0-	-820	-0-	527	1	10397	2	Y	40		37	0			4						
							44	9																
03	12586 X	12292	-0-	-0-	-294	-0-	574	1	11661	2	Y	52		52	0			4						
							57	9																
04	11550 X	10611	-0-	-0-	-939	-0-	520	1	9964	2	Y	115		115	0			4						
							127	9																
05	12152 X	NO RPT	-0-	-0-	-12152	-0-					Y	NO RPT						4						
BRISCOE G GU12 STATE															WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						2						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						2						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						2						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						2						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						2						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						2						
GALVAN RANCH															WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016									
12	13718 X	13718	-0-	-0-	-0-	-0-	499	1	10579	2	Y	2400		2266	0		4 1	151						
							2640	9																
01	10869 X	10869	-0-	-0-	-0-	-0-	537	1	10285	2	Y	43		182	0		9 1	3						
							47	9																
02	11088 X	7343	-0-	-0-	-3745	-0-	354	1	6983	2	Y	5		8	0			-0-						
							6	9																
03	12276 X	10	-0-	-0-	-12266	-0-	10	2			Y	-0-						-0-						
04	13290 X	10532	-0-	-0-	-2758	-0-	522	1	9973	2	Y	34		33	0			1						
							37	9																
05	13733 X	NO RPT	-0-	-0-	-13733	-0-					Y	NO RPT						1						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997														
BRISCOE G				WELL #:	37H	RRCID ->	270173	COMPL.	DATE 10/05/2018	TOTAL	DEPTH	7590	PERF.	7896	-	11900			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-		13	1	270	2	Y		96	95	0	1	1	6	
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-		106	9											
02	448 N	45	-0-	-403	-0-		5	1	133	2	Y		45	47	0			4	
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-		50	9											
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-		34	2	11	9	Y		10	13	0			5	
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		7	1	153	2	Y		68	64	0			2	
							75	9											
							88	2	55	9	Y		50	53	0			2	
											Y	NO RPT						2	
BRISCOE G				WELL #:	38H	RRCID ->	270177	COMPL.	DATE 10/05/2018	TOTAL	DEPTH	7565	PERF.	7942	-	12246			
12	252 X	252	-0-	-0-	-0-		8	1	169	2	Y		68	69	0	2	1	4	
01	152 X	152	-0-	-0-	-0-		75	9											
02	560 X	-0-	-0-	-560	-0-		4	1	126	2	Y		20	22	0			2	
03	620 X	-0-	-0-	-620	-0-		22	9			Y		-0-	2	0			-0-	
04	600 X	28	-0-	-572	-0-						Y		-0-					-0-	
05	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-		19	2	9	9	Y		8	8	0			-0-	
											Y	NO RPT						-0-	
GALVAN RANCH				WELL #:	B412H	RRCID ->	270180	COMPL.	DATE 09/19/2014	TOTAL	DEPTH	8719	PERF.	9290	-	15259			
12	8339 X	7298	-0-	-1041	-0-		325	1	6868	2	Y		95	93	0	1	1	6	
01	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-		105	9											
02	7112 X	3808	-0-	-3304	-0-		230	1	4416	2	Y		35	38	0			3	
03	7874 X	3	-0-	-7871	-0-		39	9											
04	9354 X	9354	-0-	-0-	-0-		182	1	3604	2	Y		20	21	0			2	
05	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-		22	9			Y		-0-	2	0			-0-	
							3	2			Y		-0-					-0-	
							463	1	8845	2	Y		42	41	0			1	
							46	9											
GALVAN RANCH				WELL #:	B411H	RRCID ->	270183	COMPL.	DATE 09/19/2014	TOTAL	DEPTH	8722	PERF.	9228	-	15107			
12	4991 X	3572	-0-	-1419	-0-		161	1	3411	2	Y		-0-					-0-	
01	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-		380	1	7313	2	Y		-0-					-0-	
02	7336 X	5392	-0-	-1944	-0-		261	1	5131	2	Y		-0-					-0-	
03	8122 X	2117	-0-	-6005	-0-		99	1	2018	2	Y		-0-					-0-	
04	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-		435	1	8294	2	Y		-0-					-0-	
05	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-						Y	NO RPT						-0-	
BRISCOE GU1 STATE AR				WELL #:	4H	RRCID ->	270185	COMPL.	DATE 04/10/2014	TOTAL	DEPTH	7718	PERF.	8203	-	12383			
12	5301 X	5296	-0-	-5	-0-		235	1	4989	2	Y		65	63	0			4	
01	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-		72	9	5181	2	Y		84	81	0			7	
02	4732 X	3320	-0-	-1412	-0-		270	1	3121	2	Y		39	42	0			4	
03	5177 X	997	-0-	-4180	-0-		156	1	943	2	Y		8	11	0			1	
04	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-		43	9			Y		-0-					-0-	
05	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-		45	1			Y	NO RPT		1	0			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										12018 200										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: DIMMIT																			
SM ENERGY COMPANY										//CONT.//										//CONT.//																																							
GALVAN RANCH										WELL #: C505H										RRCID -> 270186										COMPL. DATE 10/16/2019										TOTAL DEPTH 8374										PERF. 8910 - 14890									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																					
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165																																																											
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																					
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288																																																											
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																					
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190																																																											
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																					
BRISCOE G WELL #: 24H RRCID -> 271114 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960																																																											
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																					
BRISCOE G WELL #: 23H RRCID -> 271115 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645																																																											
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN STATE														
WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	4774 X	4458	-0-	-316	-0-	198 77 9	4183 2	Y	70	68 0	1 1		4	
01	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	216 99 9	4106 2	Y	90	87 0			7	
02	4256 X	3862	-0-	-394	-0-	183 65 9	3614 2	Y	59	60 0			6	
03	4588 X	4499	-0-	-89	-0-	207 77 9	4215 2	Y	70	70 0	1 1		5	
04	4320 X	4019	-0-	-301	-0-	196 62 9	3761 2	Y	56	59 0			2	
05	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			Y	NO RPT				2	
GALVAN RANCH														
WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558														
12	9486 X	761	-0-	-8725	-0-	33 2 9	726 2	Y	2	2 0			-0-	
01	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-				-0-	
02	8568 X	127	-0-	-8441	-0-	3 1	124 2	Y	-0-				-0-	
03	9207 X	-0-	-0-	-9207	-0-			Y	-0-				-0-	
04	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-			Y	-0-				-0-	
05	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT				-0-	
GALVAN RANCH														
WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303														
12	6386 X	2353	-0-	-4033	-0-	106 22 9	2225 2	Y	20	20 0			1	
01	125 X	125	-0-	-0-	-0-	4 1 9	120 2	Y	1	2 0			-0-	
02	5656 X	468	-0-	-5188	-0-	23 4 9	441 2	Y	4	4 0			-0-	
03	6262 X	1437	-0-	-4825	-0-	65 19 9	1353 2	Y	17	16 0			1	
04	5220 X	1441	-0-	-3779	-0-	72 11 9	1358 2	Y	10	11 0			-0-	
05	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			Y	NO RPT				-0-	
GALVAN RANCH														
WELL #: B417H RRCID -> 271173 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376														
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	27 5 1	552 2	Y	-0-				2	
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-		144 2	Y	-0-				2	
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-			Y	-0-				2	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				2	
GALVAN RANCH														
WELL #: B415H RRCID -> 271174 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475														
12	12245 X	6714	-0-	-5531	-0-	303 40 9	6371 2	Y	36	35 0			2	
01	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	278 25 9	5337 2	Y	23	23 0			2	
02	10864 X	4758	-0-	-6106	-0-	231 1 9	4526 2	Y	1	3 0			-0-	
03	12028 X	5498	-0-	-6530	-0-	257 1 9	5240 2	Y	1	1 0			-0-	
04	9660 X	8167	-0-	-1493	-0-	407 12 9	7748 2	Y	11	11 0			-0-	
05	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-			Y	NO RPT				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B434H RRCID -> 271295 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	2387 X	2262	-0-	-125	-0-	101 7 9	2154 2	Y	6	7 0		-0-		
01	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	98 6 9	1900 2	Y	5	5 0		-0-		
02	2212 X	1971	-0-	-241	-0-	96 9 9	1866 2	Y	8	7 0		1		
03	2449 X	1460	-0-	-989	-0-	69 1 9	1390 2	Y	1	2 0		-0-		
04	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	125 1 6	2382 2	Y	5	5 0		-0-		
05	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-			Y	NO RPT			-0-		
GALVAN RANCH														
WELL #: B436H RRCID -> 271296 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016														
12	12710 X	11683	-0-	-1027	-0-	527 47 9	11109 2	Y	43	41 0		3		
01	11984 X	11984	-0-	-0-	-0-	591 65 9	11328 2	Y	59	57 0		5		
02	11200 X	9972	-0-	-1228	-0-	479 42 9	9451 2	Y	38	39 0		4		
03	12677 X	12677	-0-	-0-	-0-	593 51 9	12033 2	Y	46	47 0		3		
04	11730 X	11349	-0-	-381	-0-	563 42 9	10744 2	Y	38	40 0		1		
05	11997 X	NO RPT	-0-	-11997	-0-			Y	NO RPT			1		
GALVAN RANCH														
WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968														
12	11594 X	10419	-0-	-1175	-0-	471 39 9	9909 2	Y	35	34 0		2		
01	10027 X	10027	-0-	-0-	-0-	495 45 9	9487 2	Y	41	40 0		3		
02	9492 X	9221	-0-	-271	-0-	446 34 9	8741 2	Y	31	31 0		3		
03	10582 X	10582	-0-	-0-	-0-	495 40 9	10047 2	Y	36	36 0		3		
04	10080 X	10061	-0-	-19	-0-	499 34 9	9528 2	Y	31	33 0		1		
05	10416 X	NO RPT	-0-	-10416	-0-			Y	NO RPT			1		
GALVAN RANCH														
WELL #: C409H RRCID -> 271524 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	6138 X	5212	-0-	-926	-0-	232	1	4896	2	Y	76	73	0	5
01	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	84	9	2306	2	Y	217	205	0	17
02	5544 X	4952	-0-	-592	-0-	121	1	4632	2	Y	79	88	0	8
03	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	239	9	5323	2	Y	84	85	0	6
04	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	233	1	4937	2	Y	3	9	0	-0-
05	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-	87	9			Y	NO RPT			-0-
						262	1							
						92	9							
						259	1							
						3	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676														
12	16299 X	16299	-0-	-0-	-0-	734	1	15501	2	Y	58	56	0	4
01	14487 X	14487	-0-	-0-	-0-	64	9	13707	2	Y	58	57	0	5
02	18676 X	13434	-0-	-5242	-0-	716	1	12728	2	Y	55	55	0	5
03	20677 X	14455	-0-	-6222	-0-	645	1	13714	2	Y	61	61	0	4
04	20010 X	13324	-0-	-6686	-0-	61	9	12613	2	Y	47	49	0	2
05	16306 X	NO RPT	-0-	-16306	-0-	674	1			Y	NO RPT			2
						659	1							
						52	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	3348 X	2924	-0-	-424	-0-	131	1	2753	2	Y	36	36	0	2
01	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	40	9	2711	2	Y	47	45	0	4
02	2828 X	2410	-0-	-418	-0-	142	1	2261	2	Y	31	32	0	3
03	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-	52	9			Y	-0-	3	0	-0-
04	2850 X	2016	-0-	-834	-0-	115	1	1893	2	Y	22	21	0	1
05	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-	34	9			Y	NO RPT			1
GALVAN RANCH WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052														
12	11780 X	10763	-0-	-1017	-0-	483	1	10232	2	Y	44	43	0	3
01	10084 X	10084	-0-	-0-	-0-	48	9	9533	2	Y	49	48	0	4
02	10332 X	5265	-0-	-5067	-0-	497	1	4993	2	Y	18	20	0	2
03	11439 X	49	-0-	-11390	-0-	54	9			Y	-0-	2	0	-0-
04	10740 X	7943	-0-	-2797	-0-	252	1	7514	2	Y	34	33	0	1
05	10757 X	NO RPT	-0-	-10757	-0-	20	9			Y	NO RPT			1
GALVAN RANCH WELL #: B352H RRCID -> 271541 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786														
12	13764 X	13153	-0-	-611	-0-	595	1	12555	2	Y	3	3	0	-0-
01	12769 X	12769	-0-	-0-	-0-	3	9	12132	2	Y	4	4	0	-0-
02	12376 X	11360	-0-	-1016	-0-	633	1	10797	2	Y	14	13	0	1
03	13702 X	12784	-0-	-918	-0-	4	9	12183	2	Y	2	3	0	-0-
04	12780 X	12060	-0-	-720	-0-	548	1	11458	2	Y	2	2	0	-0-
05	13144 X	NO RPT	-0-	-13144	-0-	15	9			Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: A564H RRCID -> 271635 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420														
12	7192 X	6844	-0-	-348	-0-	600	1	6468	2	Y	63	61	0	4
01	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	2	9	6303	2	Y	75	73	0	6
02	6356 X	6201	-0-	-155	-0-	83	9	5849	2	Y	51	52	0	5
03	7037 X	6945	-0-	-92	-0-	296	1	6559	2	Y	57	58	0	4
04	6630 X	6391	-0-	-239	-0-	56	9	6009	2	Y	62	64	0	2
05	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-	323	1			Y	NO RPT			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	224 39 9	1	4701	2	Y	35	34 0		2
01	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	227 1	1	4341	2	Y	-0-	2 0		-0-
02	4368 X	3399	-0-	-969	-0-	166 3 9	1	3230	2	Y	3	3 0		-0-
03	4836 X	3913	-0-	-923	-0-	185 12 9	1	3716	2	Y	11	10 0		1
04	4800 X	3650	-0-	-1150	-0-	179 8 9	1	3463	2	Y	7	8 0		-0-
05	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A566H RRCID -> 271688 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647														
12	4309 X	3766	-0-	-543	-0-	170 45 9	1	3551	2	Y	41	39 0		3
01	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	182 52 9	1	3469	2	Y	47	46 0		4
02	3724 X	3362	-0-	-362	-0-	161 34 9	1	3167	2	Y	31	32 0		3
03	3937 X	3672	-0-	-265	-0-	170 44 9	1	3458	2	Y	40	40 0		3
04	3660 X	3657	-0-	-3	-0-	179 34 9	1	3444	2	Y	31	33 0		1
05	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT			1
BRISCOE G														
WELL #: 44H RRCID -> 271707 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE G														
WELL #: 45H RRCID -> 271723 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A531H RRCID -> 271818 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	590 X	590	-0-	-0-	-0-	22 1	481 2	Y	79	79 0	1 1			5
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	87 9	253 2	Y	25	28 0				2
02	280 N	143	-0-	-137	-0-	15 1	131 2	Y	6	7 0				1
03	3100 N	3663	-0-	563	563	28 9	2998 2	Y	471	437 0				35
04	2168 N	1605	-0-	-563	-0-	5 1	1331 2	Y	187	216 0				6
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	7 9		Y	NO RPT					6
						147 1								
						518 9								
						68 1								
						206 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	5073	-0-	5073	5073	246 1	4827 2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	16514	-0-	16514	21587	769 1	15711 2	Y	31	29 0				2
04	14B2 EXT	14863	-0-	14863	36450	34 9	14120 2	Y	3	5 0				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36450	740 1		Y	NO RPT					-0-
						3 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: A561H RRCID -> 271825 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590														
12	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469														
12	3100 N	6415	-0-	3315	9659	290 1	6124 2	Y	1	1 0				-0-
01	12281 X	2622	-0-	-9659	-0-	1 9			-0-					-0-
02	8708 X	-0-	-0-	-8708	-0-	130 1	2492 2	Y	-0-					-0-
03	9641 X	-0-	-0-	-9641	-0-			Y	-0-					-0-
04	9330 X	-0-	-0-	-9330	-0-			Y	-0-					-0-
05	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-			Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A537H RRCID -> 271939 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G			//CONT.// 12018 200 788997			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
			WELL #: 35H			RRCID -> 271940			COMPL. DATE 09/21/2018			TOTAL DEPTH 7553			PERF. 7851 - 12336				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	4309 X	3247	-0-	-0-	-1062	-0-	-0-		127 470	1 9	2650	2	Y	427	414	0	4	1	27
01	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		98 369	1 9	1914	2	Y	335	333	0	2	1	27
02	4060 X	1657	-0-	-0-	-2403	-0-	-0-		75 139	1 9	1443	2	Y	126	141	0			12
03	4495 X	2678	-0-	-0-	-1817	-0-	-0-		114 243	1 9	2321	2	Y	221	216	0	1	1	16
04	4290 X	2700	-0-	-0-	-1590	-0-	-0-		126 168	1 9	2406	2	Y	153	164	0			5
05	3255 X	NO RPT	-0-	-0-	-3255	-0-	-0-						Y	NO RPT					5
BRISCOE G			WELL #: 36H			RRCID -> 271941			COMPL. DATE 09/24/2018			TOTAL DEPTH 7544			PERF. 7904 - 12373				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	1723	-0-	-0-	1723	1723	1723		68 310	1 9	1345	2	Y	282	255	0			27
03	14B2 EXT	2287	-0-	-0-	2287	4010	4010		85 485	1 9	1717	2	Y	441	433	0	2	1	33
04	14B2 EXT	2097	-0-	-0-	2097	6107	6107		83 382	1 9	1632	2	Y	347	369	0			11
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6107	6107						Y	NO RPT					11
BRISCOE G			WELL #: 42H			RRCID -> 271942			COMPL. DATE 09/25/2018			TOTAL DEPTH 7580			PERF. 7966 - 12317				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH			WELL #: C609H			RRCID -> 271944			COMPL. DATE 09/21/2019			TOTAL DEPTH 8450			PERF. 8899 - 13373				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH			WELL #: A530H			RRCID -> 271945			COMPL. DATE 01/02/2018			TOTAL DEPTH 9201			PERF. 9827 - 14574				
12	5673 X	5547	-0-	-0-	-126	-0-	-0-		246 90	1 9	5211	2	Y	82	80	0	1	1	5
01	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		260 118	1 9	4991	2	Y	107	103	0			9
02	5152 X	4580	-0-	-0-	-572	-0-	-0-		217 105	1 9	4258	2	Y	95	95	0			9
03	5704 X	5661	-0-	-0-	-43	-0-	-0-		260 96	1 9	5305	2	Y	87	89	0	1	1	6
04	5400 X	5181	-0-	-0-	-219	-0-	-0-		253 81	1 9	4847	2	Y	74	78	0			2
05	5549 X	NO RPT	-0-	-0-	-5549	-0-	-0-						Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A532H RRCID -> 271947 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	9049	-0-	9049	9049	436	1	8613	2	Y	-0-			1
03	14B2 EXT	8351	-0-	8351	17400	387	1	7861	2	Y	94	88	0	7
						103	9							
04	14B2 EXT	6278	-0-	6278	23678	299	1	5719	2	Y	236	235	0	8
						260	9							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23678					Y	NO RPT			8
BRISCOE G WELL #: 32H RRCID -> 271948 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297														
12	620 X	64	-0-	-556	-0-	62	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE G WELL #: 33H RRCID -> 271951 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405														
12	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	98	1	2056	2	Y	322	313	0	20
						354	9							
01	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	104	1	2031	2	Y	358	348	0	29
						394	9							
02	2100 X	1994	-0-	-106	-0-	85	1	1665	2	Y	222	230	0	21
						244	9							
03	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	99	1	2013	2	Y	335	329	0	25
						369	9							
04	2430 X	2111	-0-	-319	-0-	93	1	1725	2	Y	266	282	0	9
						293	9							
05	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT			9
BRISCOE G WELL #: 34H RRCID -> 271952 COMPL. DATE 02/12/2024 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279														
12	1085 X	37	-0-	-1048	-0-	36	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	3399	-0-	3399	3399	164	1	3171	2	Y	58	53	0	5
						64	9							
02	14B2 EXT	3265	-0-	3265	6664	155	1	3064	2	Y	42	43	0	4
						46	9							
03	14B2 EXT	2173	-0-	2173	8837	102	1	2071	2	Y	-0-	4	0	-0-
04	14B2 EXT	2823	-0-	2823	11660	139	1	2654	2	Y	27	26	0	1
						30	9							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11660					Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A556H RRCID -> 272016 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	6200 X	5859	-0-	-341	-0-	266	1	5593	2	Y	-0-			-0-
01	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	287	1	5434	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
02	5600 X	4970	-0-	-630	-0-	241	1	4727	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
03	6169 X	4908	-0-	-1261	-0-	231	1	4674	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
04	5730 X	5210	-0-	-520	-0-	259	1	4947	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
05	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE G WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE G WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902														
12	1705 X	231	-0-	-1474	-0-	12	1	212	2	Y	6	10	0	-0-
						7	9							
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	54	1	1011	2	Y	251	231	0	20
						276	9							
02	812 N	492	-0-	-320	-0-	18	1	378	2	Y	87	99	0	8
						96	9							
03	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	45	1	926	2	Y	257	245	0	19
						283	9							
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	34	1	656	2	Y	147	161	0	5
						162	9							
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			5
BRISCOE G WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939														
12	1395 X	196	-0-	-1199	-0-	11	1	178	2	Y	6	7	0	-0-
						7	9							
01	833 X	833	-0-	-0-	-0-	33	1	624	2	Y	160	147	0	13
						176	9							
02	1288 X	258	-0-	-1030	-0-	12	1	209	2	Y	34	44	0	3
						37	9							
03	1426 X	626	-0-	-800	-0-	27	1	483	2	Y	105	100	0	8
						116	9							
04	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	50	1	954	2	Y	116	120	0	4
						128	9							
05	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT			4
BRISCOE G WELL #: 29H RRCID -> 272278 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108														
12	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	700 N	636	-0-	-64	-0-	30	1	549	2	Y	52	47	0	5
						57	9							
03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	71	1	1453	2	Y	230	218	0	17
						253	9							
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	230	2	Y	14	31	0	-0-
						15	9							
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 30H RRCID -> 272279 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	138	1	2924	2	Y	505	484	0	32
01	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	556	9	2577	2	Y	573	557	0	46
02	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	133	1	1863	2	Y	339	352	0	33
03	2139 X	2094	-0-	-45	-0-	630	9	1628	2	Y	351	355	0	26
04	3510 X	2950	-0-	-560	-0-	95	1	2418	2	Y	369	383	0	12
05	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-	373	9			Y	NO RPT			12
						80	1							
						386	9							
						126	1							
						406	9							
BRISCOE G														
WELL #: 31H RRCID -> 272281 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 17H RRCID -> 272283 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085														
12	2573 X	1987	-0-	-586	-0-	339	1	1512	2	Y	124	163	0	52
01	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	136	9	1270	2	Y	95	114	0	33
02	2044 X	978	-0-	-1066	-0-	339	1	513	2	Y	134	33	0	134
03	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	105	9	1896	2	Y	226	246	0	114
04	2010 X	1654	-0-	-356	-0-	318	1	1405	2	Y	114	206	0	22
05	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-	147	9			Y	NO RPT			22
						582	1							
						249	9							
						124	1							
						125	9							
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 21H RRCID -> 272284 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167														
12	4557 X	1825	-0-	-2732	-0-	75	1	1553	2	Y	179	150	0	75
01	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	197	9	1963	2	Y	249	238	0	86
02	3668 X	467	-0-	-3201	-0-	103	1	334	2	Y	105	86	0	105
03	1798 X	1599	-0-	-199	-0-	274	9	1409	2	Y	111	160	0	56
04	1770 X	504	-0-	-1266	-0-	17	1	419	2	Y	53	99	0	10
05	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-	116	9			Y	NO RPT			10
						68	1							
						122	9							
						27	1							
						58	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2604 X	1920	-0-	-684	-0-	327 1	1457 2	Y	124	150 0				52
01	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	136 9	1498 2	Y	136	141 0				47
02	2380 X	1115	-0-	-1265	-0-	402 1	618 2	Y	104	47 0				104
03	2480 X	2124	-0-	-356	-0-	150 9	1475 2	Y	179	193 0				90
04	1950 X	1692	-0-	-258	-0-	383 1	1443 2	Y	110	179 0				21
05	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-	114 9		Y	NO RPT					21
						452 1								
						197 9								
						128 1								
						121 9								
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 25H RRCID -> 272286 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8263 - 13086														
12	4588 X	3694	-0-	-894	-0-	619 1	2766 2	Y	281	377 0				118
01	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	309 9	2695 2	Y	308	319 0				107
02	4172 X	1617	-0-	-2555	-0-	721 1	860 2	Y	204	107 0				204
03	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	339 9	3010 2	Y	473	438 0				239
04	4050 X	2571	-0-	-1479	-0-	533 1	2169 2	Y	190	392 0				37
05	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-	224 9		Y	NO RPT					37
						923 1								
						520 9								
						193 1								
						209 9								
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 19H RRCID -> 272328 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8322 - 13109														
12	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	500 1	2233 2	Y	236	253 0				99
01	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	260 9	1880 2	Y	176	214 0				61
02	2324 X	473	-0-	-1851	-0-	502 1	227 2	Y	96	61 0				96
03	2573 X	42	-0-	-2531	-0-	194 9	31 2	Y	2	97 0				1
04	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-	140 1		Y	-0-	1 0				-0-
05	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-	106 9		Y	NO RPT					-0-
						9 1								
						2 9								
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 23H RRCID -> 272343 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080														
12	3379 X	2228	-0-	-1151	-0-	91 1	1997 2	Y	127	293 0				53
01	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	140 9	2338 2	Y	141	145 0				49
02	3080 X	1566	-0-	-1514	-0-	121 1	1317 2	Y	160	49 0				160
03	3410 X	2658	-0-	-752	-0-	155 9	2337 2	Y	185	252 0				93
04	3300 X	85	-0-	-3215	-0-	73 1	77 2	Y	6	98 0				1
05	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-	176 9		Y	NO RPT					1
						117 1								
						204 9								
						1 1								
						7 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE CATARINA EAST															
WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 08/07/2022 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	11 1	196 2	Y	49	48 0				3	
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	54 9	269 2	Y	49	48 0				4	
02	196 N	165	-0-	-31	-0-	16 1	48 9	Y	44	44 0				4	
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	54 9	337 2	Y	51	51 0				4	
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	17 1								-0-	
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	56 9	2 9	Y	2	6 0				-0-	
						38 2			NO RPT						
BRISCOE CATARINA EAST														WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
BRISCOE CATARINA EAST														WELL #: 22H RRCID -> 272347 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
BRISCOE G GU10 STATE														WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928	
12	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			Y	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
02	476 X	-0-	-0-	-476	-0-			Y	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
WATSON GU5														WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232	
12	6913 X	6466	-0-	-447	-0-	291 1	6168 2	Y	6	7 0				-0-	
01	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	7 9	3586 2	Y	6	6 0				-0-	
02	6048 X	2632	-0-	-3416	-0-	188 1	2504 2	Y	1	1 0				-0-	
03	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	127 1	7933 2	Y	29	27 0				2	
04	6480 X	3031	-0-	-3449	-0-	1 9								-0-	
05	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-	391 1	2875 2	Y	2	4 0				-0-	
						32 9									
						154 1									
						2 9			NO RPT						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	32116 X	30722	-0-	-1394	-0-	1387 68 9	1	29267	2	Y	62	59 0	1 1	4
01	27554 X	27554	-0-	-0-	-0-	1364 69 9	1	26121	2	Y	63	62 0		5
02	27801 X	27801	-0-	-0-	-0-	1341 55 9	1	26405	2	Y	50	50 0		5
03	31609 X	31609	-0-	-0-	-0-	1479 61 9	1	30069	2	Y	55	56 0		4
04	29730 X	29188	-0-	-542	-0-	1451 53 9	1	27684	2	Y	48	50 0		2
05	30783 X	NO RPT	-0-	-30783	-0-					Y	NO RPT			2
GALVAN RANCH														
WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125														
12	15686 X	15641	-0-	-45	-0-	703 86 9	1	14852	2	Y	78	76 0	1 1	5
01	13461 X	13461	-0-	-0-	-0-	663 76 9	1	12722	2	Y	69	68 0		6
02	15288 X	12551	-0-	-2737	-0-	603 32 9	1	11916	2	Y	29	32 0		3
03	16926 X	14848	-0-	-2078	-0-	694 42 9	1	14112	2	Y	38	38 0		3
04	16410 X	13010	-0-	-3400	-0-	644 30 9	1	12336	2	Y	27	29 0		1
05	15655 X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					Y	NO RPT			1
GALVAN RANCH														
WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561														
12	10013 X	1554	-0-	-8459	-0-	70 2 9	1	1482	2	Y	2	3 0		-0-
01	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	313 96 9	1	5982	2	Y	87	80 0		7
02	7700 X	6541	-0-	-1159	-0-	314 64 9	1	6163	2	Y	58	59 0		6
03	8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	399 24 9	1	8145	2	Y	22	25 0	1 1	2
04	8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	414 20 9	1	7919	2	Y	18	19 0		1
05	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT			1
GALVAN RANCH														
WELL #: B308H RRCID -> 272482 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649														
12	13764 X	724	-0-	-13040	-0-	33 2 9	1	689	2	Y	2	3 0		-0-
01	19645 X	19645	-0-	-0-	-0-	972 64 9	1	18609	2	Y	58	53 0		5
02	13354 X	13354	-0-	-0-	-0-	643 31 9	1	12680	2	Y	28	30 0		3
03	12958 X	12816	-0-	-142	-0-	598 72 9	1	12146	2	Y	65	63 0		5
04	12539 X	12539	-0-	-0-	-0-	621 45 9	1	11873	2	Y	41	45 0		1
05	19654 X	NO RPT	-0-	-19654	-0-					Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 18H RRCID -> 272490 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	UNDER		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2914 X	2764	-0-	-150	-0-		471	1	2105	2	Y	171	241 0	72
01	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-		188	9	1774	2	Y	142	165 0	49
02	2828 X	912	-0-	-1916	-0-		475	1	479	2	Y	123	49 0	123
03	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-		156	9	2555	2	Y	303	273 0	153
04	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-		298	1	2989	2	Y	35	181 0	7
05	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-		135	9			Y	NO RPT		7
							784	1						
							333	9						
							265	1						
							39	9						
GALVAN RANCH														
WELL #: B317H RRCID -> 272568 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9399 - 15181														
12	14353 X	7090	-0-	-7263	-0-		320	1	6731	2	Y	35	34 0	2
01	7799 X	7799	-0-	-0-	-0-		39	9	7349	2	Y	60	57 0	5
02	11536 X	10119	-0-	-1417	-0-		384	1	9587	2	Y	41	42 0	4
03	12183 X	11654	-0-	-529	-0-		66	9	11067	2	Y	40	41 0	3
04	7848 X	7848	-0-	-0-	-0-		487	1	7432	2	Y	24	26 0	1
05	11191 X	NO RPT	-0-	-11191	-0-		45	9			Y	NO RPT		1
							543	1						
							44	9						
							390	1						
							26	9						
GALVAN RANCH														
WELL #: B321H RRCID -> 272947 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304														
12	3100 N	20901	-0-	17801	17801		936	1	19793	2	Y	156	146 0	10
01	39645 X	21844	-0-	-17801	-0-		172	9	20553	2	Y	197	190 0	16
02	16269 X	16269	-0-	-0-	-0-		1074	1	15440	2	Y	43	55 0	4
03	16253 X	16253	-0-	-0-	-0-		217	9	15473	2	Y	17	20 0	1
04	13716 X	13716	-0-	-0-	-0-		782	1	13018	2	Y	14	15 0	-0-
05	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-		47	9			Y	NO RPT		-0-
							761	1						
							19	9						
							683	1						
							15	9						
GALVAN RANCH														
WELL #: B319H RRCID -> 272948 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367														
12	18414 X	16503	-0-	-1911	-0-		740	1	15595	2	Y	153	144 0	10
01	15949 X	15949	-0-	-0-	-0-		168	9	15147	2	Y	12	20 0	1
02	15036 X	13816	-0-	-1220	-0-		789	1	13149	2	Y	-0-	1 0	-0-
03	15996 X	14572	-0-	-1424	-0-		13	9	13889	2	Y	-0-		-0-
04	15960 X	12973	-0-	-2987	-0-		667	1	12329	2	Y	-0-		-0-
05	16492 X	NO RPT	-0-	-16492	-0-		683	1			Y	NO RPT		-0-
							644	1						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: C310H RRCID -> 273011 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	13299 X	10216	-0-	-3083	-0-	462 1	9744 2	Y	9	8 0				1
01	12870 X	9242	-0-	-3628	-0-	10 9	8756 2	Y	25	24 0				2
02	9324 X	7952	-0-	-1372	-0-	458 1	7553 2	Y	15	16 0				1
03	10199 X	8689	-0-	-1510	-0-	28 9	8266 2	Y	15	15 0				1
04	9900 X	7811	-0-	-2089	-0-	382 1	7408 2	Y	12	13 0				-0-
05	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-	17 9		Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH WELL #: B311H RRCID -> 273019 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763														
12	7378 X	6189	-0-	-1189	-0-	406 1	5881 2	Y	27	26 0	1 1			2
01	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	13 9	6248 2	Y	41	40 0				3
02	6664 X	5235	-0-	-1429	-0-	325 1	4954 2	Y	27	27 0				3
03	7192 X	3190	-0-	-4002	-0-	45 9	3026 2	Y	14	16 0				1
04	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	251 1	5958 2	Y	26	26 0				1
05	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-	30 9		Y	NO RPT					1
GALVAN RANCH WELL #: B322H RRCID -> 273020 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957														
12	14787 X	14330	-0-	-457	-0-	149 1	13647 2	Y	34	33 0				2
01	14259 X	14259	-0-	-0-	-0-	37 9	13506 2	Y	42	41 0				3
02	13188 X	12610	-0-	-578	-0-	707 1	11973 2	Y	25	26 0				2
03	14570 X	14263	-0-	-307	-0-	46 9	13565 2	Y	28	28 0				2
04	13860 X	13346	-0-	-514	-0-	609 1	12656 2	Y	25	26 0				1
05	14322 X	NO RPT	-0-	-14322	-0-	28 9		Y	NO RPT					1
GALVAN RANCH WELL #: B312H RRCID -> 273022 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9267 - 14854														
12	15755 X	15755	-0-	-0-	-0-	667 1	14877 2	Y	156	146 0				10
01	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	172 9	6828 2	Y	17	25 0	1 1			1
02	11116 X	11116	-0-	-0-	-0-	355 1	10549 2	Y	29	27 0				3
03	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	19 9	6836 2	Y	-0-	3 0				-0-
04	15240 X	11206	-0-	-4034	-0-	535 1	10648 2	Y	-0-					-0-
05	15748 X	NO RPT	-0-	-15748	-0-	32 9		Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN STATE														
WELL #: 6H RRCID -> 273024 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8438 - 13900														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	8945 X	8945	-0-	-0-	-0-	398	1	8375	2	Y	156	150	0	10
01	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	172	9	7001	2	Y	151	148	0	12
02	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	365	1	7214	2	Y	142	140	0	14
03	8029 X	7910	-0-	-119	-0-	166	9	7395	2	Y	137	140	0	10
04	8670 X	6672	-0-	-1998	-0-	365	1	6237	2	Y	99	106	0	3
05	8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-	151	9			Y	NO RPT			3
						109	9							
GALVAN STATE														
WELL #: 5H RRCID -> 273026 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN STATE														
WELL #: 7H RRCID -> 273027 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929														
12	4960 X	4731	-0-	-229	-0-	209	1	4422	2	Y	91	87	0	6
01	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	100	9	4271	2	Y	100	98	0	8
02	4256 X	4226	-0-	-30	-0-	221	1	3950	2	Y	70	71	0	7
03	4712 X	4595	-0-	-117	-0-	110	9	4296	2	Y	78	78	0	6
04	4590 X	4442	-0-	-148	-0-	199	1	4152	2	Y	65	69	0	2
05	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-	77	9			Y	NO RPT			2
						213	1							
						86	9							
						218	1							
						72	9							
BRISCOE GU2 STATE AR														
WELL #: 5H RRCID -> 273035 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684														
12	6107 X	5740	-0-	-367	-0-	258	1	5392	2	Y	82	78	0	5
01	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	90	9	5945	2	Y	100	97	0	8
02	5852 X	4459	-0-	-1393	-0-	310	1	4191	2	Y	50	53	0	5
03	6479 X	1786	-0-	-4693	-0-	110	9	1695	2	Y	5	10	0	-0-
04	5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-	213	1			Y	-0-			-0-
05	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-	55	9			Y	NO RPT			-0-
						6	9							
BRISCOE GU2 STATE AR														
WELL #: 6H RRCID -> 273036 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260														
12	11935 X	11443	-0-	-492	-0-	510	1	10780	2	Y	139	134	0	9
01	11503 X	11503	-0-	-0-	-0-	153	9	10758	2	Y	164	160	0	13
02	10752 X	8562	-0-	-2190	-0-	565	1	8065	2	Y	80	85	0	8
03	11470 X	4687	-0-	-6783	-0-	180	9	4422	2	Y	44	48	0	3
04	11070 X	-0-	-0-	-11070	-0-	409	1			Y	-0-	3	0	-0-
05	11501 X	NO RPT	-0-	-11501	-0-	88	9			Y	NO RPT			-0-
						217	1							
						48	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE STATE AR														
WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	13206 X	9852	-0-	-3354	-0-	440	1	9318	2	Y	85	82	0	5
01	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	94	9	6807	2	Y	101	98	0	8
02	10556 X	1313	-0-	-9243	-0-	111	9	1242	2	Y	6	13	0	1
03	11687 X	2837	-0-	-8850	-0-	64	1	2704	2	Y	-0-	1	0	-0-
04	9690 X	9645	-0-	-45	-0-	7	9	9065	2	Y	95	92	0	3
05	9858 X	NO RPT	-0-	-9858	-0-	105	9			Y	NO RPT			3
BRISCOE R														
WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360														
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	477	2	Y	-0-			10
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	Y	-0-			10
02	448 N	315	-0-	-133	-0-	14	1	301	2	Y	-0-			10
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	33	1	658	2	Y	8	16	0	1
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	9	9							
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	20	1	380	2	Y	-0-	1	0	-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A508H RRCID -> 273199 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760														
12	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	162	1	3428	2	Y	232	220	0	15
01	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	255	9	3126	2	Y	94	100	0	8
02	3080 X	2944	-0-	-136	-0-	164	1	2722	2	Y	75	76	0	7
03	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	103	9	3226	2	Y	97	96	0	7
04	3720 X	3411	-0-	-309	-0-	139	1	3166	2	Y	72	77	0	2
05	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-	83	9			Y	NO RPT			2
GALVAN RANCH														
WELL #: A506H RRCID -> 273200 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694														
12	4495 X	3870	-0-	-625	-0-	171	1	3556	2	Y	130	128	0	8
01	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	143	9	3675	2	Y	109	108	0	9
02	4060 X	3164	-0-	-896	-0-	192	1	2951	2	Y	60	63	0	6
03	4278 X	3996	-0-	-282	-0-	120	9	3733	2	Y	71	71	0	5
04	4140 X	3903	-0-	-237	-0-	147	1	3633	2	Y	73	76	0	2
05	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-	66	9			Y	NO RPT			2
GALVAN RANCH														
WELL #: A502H RRCID -> 273217 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-			-0-
01	26 X	-0-	-0-	-26	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: A503H RRCID -> 273221 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE
12	10602 X	6180	-0-	-4422	-0-	274	1	5785	2	Y	110	107	0	1	1
01	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	121	9	5742	2	Y	171	164	0		
02	6860 X	5198	-0-	-1662	-0-	300	1	4795	2	Y	143	143	0		
03	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	188	9	7103	2	Y	297	288	0	1	1
04	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	246	1	6600	2	Y	152	169	0		
05	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-	157	9			Y	NO RPT				
						351	1								
						327	9								
						347	1								
						167	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: A504H RRCID -> 273228 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9641 - 14345															
12	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	212	1	4512	2	Y	103	100	0	1	1
01	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	113	9	4745	2	Y	150	144	0		
02	4816 X	4656	-0-	-160	-0-	248	1	4313	2	Y	111	112	0		
03	5332 X	5181	-0-	-151	-0-	165	9	4841	2	Y	94	97	0	1	1
04	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	221	1	4400	2	Y	94	98	0		
05	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-	122	9			Y	NO RPT				
						237	1								
						103	9								
						230	1								
						103	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: A515H RRCID -> 273229 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062															
12	14B2 EXT	1559	-0-	1559	1559	69	1	1461	2	Y	26	24	0		
01	14B2 EXT	6494	-0-	6494	8053	29	9	5959	2	Y	204	190	0		
02	14B2 EXT	5378	-0-	5378	13431	311	1	4928	2	Y	183	181	0		
03	14B2 EXT	6760	-0-	6760	20191	224	9	6284	2	Y	152	157	0	2	1
04	14B2 EXT	5632	-0-	5632	25823	201	9	5243	2	Y	104	112	0		
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	25823	309	1			Y	NO RPT				
						167	9								
						275	1								
						114	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: A516H RRCID -> 273230 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9702 - 15888															
12	10509 X	5090	-0-	-5419	-0-	228	1	4796	2	Y	60	58	0	1	1
01	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	66	9	6943	2	Y	121	115	0		
02	8932 X	5675	-0-	-3257	-0-	364	1	5324	2	Y	74	77	0		
03	9672 X	4888	-0-	-4784	-0-	133	9	4614	2	Y	42	45	0	1	1
04	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	270	1	5902	2	Y	58	59	0		
05	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-	81	9			Y	NO RPT				
						228	1								
						46	9								
						311	1								
						64	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: A517H RRCID -> 273232 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 16080															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997													
BRISCOE R				WELL #:	16H	RRCID	->	273234	COMPL.	DATE	02/21/2015	TOTAL	DEPTH	7702	PERF.	8050	-	12914
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	15407 X	14259	-0-		-1148		-0-			633	1	13347	2	Y	254	245	0	16
01	8094 X	8094	-0-		-0-		-0-			279	9							
02	13216 X	9141	-0-		-4075		-0-			400	1	7649	2	Y	41	53	0	3
03	14632 X	14509	-0-		-123		-0-			45	9							
04	13800 X	6285	-0-		-7515		-0-			444	1	8697	2	Y	-0-	3	0	-0-
05	14260 X	NO RPT	-0-		-14260		-0-			680	1	13828	2	Y	1	1	0	-0-
										1	9							
										313	1	5972	2	Y	-0-			-0-
														Y	NO RPT			-0-
BRISCOE R				WELL #:	17H	RRCID	->	273253	COMPL.	DATE	02/21/2015	TOTAL	DEPTH	7701	PERF.	8133	-	13463
12	22103 X	20348	-0-		-1755		-0-			899	1	18974	2	Y	432	419	0	27
01	18877 X	18877	-0-		-0-		-0-			475	9							
02	19152 X	13934	-0-		-5218		-0-			911	1	17469	2	Y	452	441	0	36
03	21204 X	14666	-0-		-6538		-0-			497	9							
04	19680 X	18252	-0-		-1428		-0-			658	1	12977	2	Y	272	282	0	26
05	20336 X	NO RPT	-0-		-20336		-0-			299	9							
										672	1	13693	2	Y	274	278	0	20
										301	9							
										889	1	17000	2	Y	330	339	0	11
										363	9							
BRISCOE R GU3				WELL #:	20H	RRCID	->	273258	COMPL.	DATE	01/24/2015	TOTAL	DEPTH	7551	PERF.	8254	-	14088
12	7181 X	7181	-0-		-0-		-0-			320	1	6765	2	Y	87	82	0	5
01	3389 X	3389	-0-		-0-		-0-			96	9							
02	5880 X	1856	-0-		-4024		-0-			166	1	3186	2	Y	34	36	0	3
03	1860 X	-0-	-0-		-1860		-0-			37	9							
04	6960 X	-0-	-0-		-6960		-0-			88	1	1753	2	Y	14	16	0	1
05	7192 X	NO RPT	-0-		-7192		-0-			15	9							
														Y	-0-	1	0	-0-
														Y	-0-			-0-
														Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH				WELL #:	A518H	RRCID	->	273259	COMPL.	DATE	09/08/2016	TOTAL	DEPTH	9278	PERF.	9847	-	16362
12	7663 X	7663	-0-		-0-		-0-			339	1	7215	2	Y	99	94	0	6
01	6885 X	6885	-0-		-0-		-0-			109	9							
02	7140 X	4705	-0-		-2435		-0-			338	1	6429	2	Y	107	104	0	9
03	7099 X	5080	-0-		-2019		-0-			118	9							
04	7410 X	7138	-0-		-272		-0-			224	1	4411	2	Y	64	67	0	6
05	7657 X	NO RPT	-0-		-7657		-0-			70	9							
										235	1	4800	2	Y	41	43	0	3
										45	9							
										352	1	6746	2	Y	36	38	0	1
										40	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A520H RRCID -> 273260 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	13609 X	8781	-0-	-4828	-0-	383	1	8138	2	Y	236	229	0	15
01	8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	260	9	7645	2	Y	234	229	0	19
02	10500 X	5650	-0-	-4850	-0-	400	1	5238	2	Y	132	138	0	13
03	10230 X	6542	-0-	-3688	-0-	257	9	6174	2	Y	58	66	0	4
04	9240 X	8384	-0-	-856	-0-	304	1	7885	2	Y	78	79	0	3
05	8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-	64	9			Y	NO RPT			3
						86	9							
BRISCOE R WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954														
12	4960 X	970	-0-	-3990	-0-	44	1	893	2	Y	30	29	0	2
01	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	33	9	1445	2	Y	45	43	0	4
02	1176 X	217	-0-	-959	-0-	74	1	187	2	Y	17	19	0	2
03	1302 X	25	-0-	-1277	-0-	50	9			Y	-0-	2	0	-0-
04	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-	11	1			Y	-0-			-0-
05	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-	19	9			Y	NO RPT			-0-
						25	2							
BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2123	1	40671	2	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	43297	-0-	43297	43297	503	9	457		Y	420	0		37
02	14B2 EXT	51367	-0-	51367	94664	2463	1	48576	2	Y	298	306	0	29
03	14B2 EXT	50850	-0-	50850	145514	328	9	48186	2	Y	268	275	0	20
04	14B2 EXT	18787	-0-	18787	164301	2369	1	17694	2	Y	149	164	0	5
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164301	295	9			Y	NO RPT			5
						164	9							
BRISCOE R WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 02/22/2015 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752														
12	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-	85	1			Y	-0-	1	0	-0-
01	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	54	9	1630	2	Y	49	45	0	4
02	1176 X	1101	-0-	-75	-0-	53	1	1014	2	Y	31	32	0	3
03	1178 X	435	-0-	-743	-0-	34	9	408	2	Y	6	9	0	-0-
04	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	20	1	1809	2	Y	41	40	0	1
05	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-	7	9			Y	NO RPT			1
						45	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH LP				WELL #:		7H	RRCID -> 273836	COMPL. DATE 05/05/2019	TOTAL	DEPTH	8466	PERF. 8748	- 12266		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13940						Y	-0-			-0-
01	13940 X	-0-	-0-	-13940	-0-						Y	-0-			-0-
02	11452 X	-0-	-0-	-11452	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	12911 X	12911	-0-	-0-	-0-	636	1	12139	2	Y	124	120	0		4
						136	9								
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			4
GALVAN RANCH LP				WELL #:		6H	RRCID -> 273840	COMPL. DATE 09/22/2021	TOTAL	DEPTH	8272	PERF. 8993	- 12897		
12	9517 X	7802	-0-	-1715	-0-	338	1	7142	2	Y	293	280	0	1 1	18
						322	9								
01	8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	410	1	7837	2	Y	250	247	0	1 1	20
						275	9								
02	8540 X	7660	-0-	-880	-0-	364	1	7128	2	Y	153	158	0		15
						168	9								
03	9455 X	8222	-0-	-1233	-0-	376	1	7657	2	Y	172	173	0	1 1	13
						189	9								
04	7560 X	7061	-0-	-499	-0-	345	1	6574	2	Y	129	138	0		4
						142	9								
05	8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT				4
GALVAN RANCH LP				WELL #:		5H	RRCID -> 273841	COMPL. DATE 09/03/2016	TOTAL	DEPTH	8343	PERF. 9021	- 11415		
12	5952 X	5329	-0-	-623	-0-	234	1	4973	2	Y	111	107	0	1 1	7
						122	9								
01	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	203	1	3882	2	Y	74	75	0		6
						81	9								
02	5292 X	4093	-0-	-1199	-0-	191	1	3822	2	Y	73	72	0		7
						80	9								
03	5859 X	4373	-0-	-1486	-0-	201	1	4095	2	Y	70	71	0	1 1	5
						77	9								
04	5160 X	4203	-0-	-957	-0-	205	1	3918	2	Y	73	76	0		2
						80	9								
05	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT				2
GALVAN RANCH LP GU2 STATE				WELL #:		10H	RRCID -> 273855	COMPL. DATE 03/20/2015	TOTAL	DEPTH	8068	PERF. 8885	- 16623		
12	11014 X	11014	-0-	-0-	-0-	490	1	10339	2	Y	168	160	0	1 1	11
						185	9								
01	9370 X	9370	-0-	-0-	-0-	455	1	8706	2	Y	190	185	0	1 1	15
						209	9								
02	7924 X	7911	-0-	-13	-0-	376	1	7382	2	Y	139	141	0		13
						153	9								
03	9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	429	1	8712	2	Y	173	172	0	1 1	13
						190	9								
04	10650 X	8223	-0-	-2427	-0-	401	1	7668	2	Y	140	148	0		5
						154	9								
05	11005 X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT				5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997											
BRISCOE R GU3				WELL #: 19H		RRCID -> 274565		COMPL. DATE 12/29/2014		TOTAL DEPTH 7575		PERF. 8150 - 13776			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	6913 X	6520	-0-	-393	-0-		286 1	6057 2	Y	161	153 0		10		
01	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-		177 9	2326 2	Y	65	69 0	1 1	5		
02	6244 X	288	-0-	-5956	-0-		121 1	272 2	Y	3	8 0		-0-		
03	3720 X	522	-0-	-3198	-0-		72 9	486 2	Y	8	7 0		1		
04	6300 X	-0-	-0-	-6300	-0-		13 1		Y	-0-	1 0		-0-		
05	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-		3 9		Y	NO RPT			-0-		

BRISCOE J GU2 STATE				WELL #: 4H		RRCID -> 274566		COMPL. DATE 02/04/2015		TOTAL DEPTH 7784		PERF. 8149 - 13755			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED				02/26/2026											

BRISCOE J GU2 STATE				WELL #: 5H		RRCID -> 274567		COMPL. DATE 10/07/2023		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 8212 - 13818			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED				02/26/2026											

GALVAN RANCH				WELL #: B237H		RRCID -> 274599		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH 9015		PERF. 9318 - 15894			
12	12431 X	11939	-0-	-492	-0-		541 1	11397 2	Y	1	1 0		-0-		
01	11956 X	11956	-0-	-0-	-0-		1 9	11364 2	Y	-0-			-0-		
02	11536 X	10665	-0-	-871	-0-		592 1	10151 2	Y	-0-			-0-		
03	12772 X	11929	-0-	-843	-0-		514 1	11372 2	Y	-0-			-0-		
04	11670 X	11217	-0-	-453	-0-		557 1	10639 2	Y	19	18 0		1		
05	11966 X	NO RPT	-0-	-11966	-0-		21 9		Y	NO RPT			1		

GALVAN RANCH				WELL #: B239H		RRCID -> 274784		COMPL. DATE 03/04/2015		TOTAL DEPTH 9030		PERF. 9312 - 16096			
12	14339 X	14339	-0-	-0-	-0-		649 1	13684 2	Y	5	5 0		-0-		
01	13952 X	13952	-0-	-0-	-0-		6 9	13255 2	Y	6	6 0		-0-		
02	12460 X	11751	-0-	-709	-0-		690 1	11180 2	Y	4	4 0		-0-		
03	13472 X	13472	-0-	-0-	-0-		567 1	12836 2	Y	4	4 0		-0-		
04	13890 X	12708	-0-	-1182	-0-		632 1	12073 2	Y	2	2 0		-0-		
05	14353 X	NO RPT	-0-	-14353	-0-		4 9		Y	NO RPT			-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: B238H RRCID -> 274785 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9189 - 15855															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	17360 X	17061	-0-	-299	-0-	771	1	16279	2	Y	10	9	0		1
01	17057 X	17057	-0-	-0-	-0-	845	1	16201	2	Y	10	10	0		1
02	15540 X	15108	-0-	-432	-0-	730	1	14370	2	Y	7	7	0		1
03	17112 X	16838	-0-	-274	-0-	790	1	16040	2	Y	7	7	0		1
04	16500 X	15053	-0-	-1447	-0-	749	1	14298	2	Y	5	6	0		-0-
05	17050 X	NO RPT	-0-	-17050	-0-	6	9			Y	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH														WELL #: B240H RRCID -> 274859 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9416 - 15808	
12	17763 X	16991	-0-	-772	-0-	769	1	16207	2	Y	14	13	0		1
01	16787 X	16787	-0-	-0-	-0-	835	1	15950	2	Y	2	3	0		-0-
02	18480 X	14795	-0-	-3685	-0-	713	1	14081	2	Y	1	1	0		-0-
03	18383 X	16351	-0-	-2032	-0-	768	1	15583	2	Y	-0-				-0-
04	16680 X	15333	-0-	-1347	-0-	762	1	14571	2	Y	-0-				-0-
05	16988 X	NO RPT	-0-	-16988	-0-					Y	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH														WELL #: B242H RRCID -> 274910 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682	
12	14568 X	14568	-0-	-0-	-0-	657	1	13910	2	Y	1	1	0		-0-
01	14571 X	14571	-0-	-0-	-0-	722	1	13848	2	Y	1	1	0		-0-
02	13048 X	12884	-0-	-164	-0-	621	1	12263	2	Y	-0-				-0-
03	14446 X	14355	-0-	-91	-0-	672	1	13683	2	Y	-0-				-0-
04	14100 X	13559	-0-	-541	-0-	674	1	12885	2	Y	-0-				-0-
05	14570 X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					Y	NO RPT				-0-
GALVAN STATE GU1														WELL #: 8H RRCID -> 275120 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 14132	
12	6076 X	5831	-0-	-245	-0-	264	1	5563	2	Y	4	5	0		-0-
01	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	278	1	5324	2	Y	43	40	0		3
02	5292 X	5035	-0-	-257	-0-	236	1	4686	2	Y	103	96	0		10
03	5859 X	5835	-0-	-24	-0-	265	1	5396	2	Y	158	155	0	1 1	12
04	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	316	1	6043	2	Y	122	130	0		4
05	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-	134	9			Y	NO RPT				4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																
SM ENERGY COMPANY																
GALVAN STATE GU2																
WELL #: 9H RRCID -> 275250 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122																
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4650 X	4419	-0-	-231	-0-	194	1	4098	2	Y	115	111	0	1	1	7
01	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	127	9	3986	2	Y	126	123	0			10
02	4060 X	3945	-0-	-115	-0-	207	1	3658	2	Y	93	94	0			9
03	4495 X	4370	-0-	-125	-0-	139	9	4048	2	Y	111	111	0	1	1	8
04	4290 X	4135	-0-	-155	-0-	185	1	3795	2	Y	128	132	0			4
05	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-	102	9			Y	NO RPT					4
						200	1									
						122	9									
						199	1									
						141	9									
GALVAN RANCH LP GU1 STATE																
WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208																
12	5983 X	5245	-0-	-738	-0-	234	1	4947	2	Y	58	56	0			4
01	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	64	9	4728	2	Y	67	66	0			5
02	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	248	1	4894	2	Y	54	54	0			5
03	5704 X	5503	-0-	-201	-0-	74	9	5186	2	Y	56	56	0	1	1	4
04	5070 X	4649	-0-	-421	-0-	255	1	4372	2	Y	43	46	0			1
05	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-	62	9			Y	NO RPT					1
						230	1									
						47	9									
GALVAN RANCH																
WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918																
12	12989 X	11539	-0-	-1450	-0-	522	1	11017	2	Y	-0-					-0-
01	11653 X	11653	-0-	-0-	-0-	578	1	11075	2	Y	-0-					-0-
02	10444 X	10123	-0-	-321	-0-	492	1	9631	2	Y	-0-					-0-
03	12689 X	12689	-0-	-0-	-0-	594	1	12095	2	Y	-0-					-0-
04	12446 X	12446	-0-	-0-	-0-	618	1	11828	2	Y	-0-					-0-
05	11656 X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH																
WELL #: B255H RRCID -> 275270 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 9333 - 14571																
12	15779 X	10655	-0-	-5124	-0-	482	1	10173	2	Y	-0-					-0-
01	10105 X	10105	-0-	-0-	-0-	501	1	9604	2	Y	-0-					-0-
02	13300 X	9173	-0-	-4127	-0-	446	1	8727	2	Y	-0-					-0-
03	14725 X	5768	-0-	-8957	-0-	271	1	5497	2	Y	-0-					-0-
04	12660 X	6411	-0-	-6249	-0-	319	1	6092	2	Y	-0-					-0-
05	10664 X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH																
WELL #: B253H RRCID -> 275742 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9461 - 14959																
12	15497 X	15497	-0-	-0-	-0-	701	1	14796	2	Y	-0-					-0-
01	15429 X	15429	-0-	-0-	-0-	767	1	14662	2	Y	-0-					-0-
02	14000 X	13734	-0-	-266	-0-	664	1	13070	2	Y	-0-					-0-
03	15500 X	15444	-0-	-56	-0-	724	1	14720	2	Y	-0-					-0-
04	15000 X	14587	-0-	-413	-0-	725	1	13862	2	Y	-0-					-0-
05	15500 X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G GU13														
WELL #: 135H RRCID -> 275930 COMPL. DATE 12/28/2023 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7682 - 13841														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
12	2914 X	538	-0-	-2376	-0-	31	2	507	9	Y	461	441 0	3 1	30
01	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	74	1	1431	2	Y	523	508 0	2 1	43
02	2296 X	1389	-0-	-907	-0-	575	9	1025	2	Y	283	299 0		27
03	2542 X	1550	-0-	-992	-0-	53	1	1181	2	Y	281	284 0	2 1	22
04	2010 X	1317	-0-	-693	-0-	311	9	1070	2	Y	174	189 0		7
05	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-	60	1							
						309	9							
						56	1							
						191	9							
									Y	NO RPT				7
BRISCOE G GU13 WELL #: 137H RRCID -> 275931 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617														
12	529 X	529	-0-	-0-	-0-	18	1	372	2	Y	126	122 0	1 1	8
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	139	9	706	2	Y	232	221 0		19
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	36	1	603	2	Y	199	199 0		19
03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	255	9	1273	2	Y	424	408 0	2 1	33
04	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	31	1	849	2	Y	344	364 0		13
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	219	9							
						62	1							
						466	9							
						47	1							
						378	9							
									Y	NO RPT				13
BRISCOE G GU13 WELL #: 136H RRCID -> 275932 COMPL. DATE 12/29/2023 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7625 - 14685														
12	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	145	1	3026	2	Y	644	613 0	3 1	42
01	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	708	9	2370	2	Y	385	393 0	2 1	32
02	2240 X	1660	-0-	-580	-0-	123	1	1394	2	Y	177	192 0		17
03	2480 X	1741	-0-	-739	-0-	424	9	1409	2	Y	238	236 0	1 1	18
04	3750 X	1302	-0-	-2448	-0-	71	1	1017	2	Y	212	222 0		8
05	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-	195	9							
						70	1							
						262	9							
						52	1							
						233	9							
									Y	NO RPT				8
BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 63H RRCID -> 275940 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426														
12	5518 X	4458	-0-	-1060	-0-	188	1	3955	2	Y	286	287 0	5 1	18
01	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	315	9	3292	2	Y	285	279 0	1 1	23
02	4284 X	2711	-0-	-1573	-0-	172	1	2396	2	Y	175	181 0		17
03	4743 X	2719	-0-	-2024	-0-	314	9	2393	2	Y	186	188 0	1 1	14
04	4470 X	1899	-0-	-2571	-0-	122	1	1511	2	Y	283	288 0		9
05	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-	193	9							
						121	1							
						205	9							
						77	1							
						311	9							
									Y	NO RPT				9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 62H RRCID -> 275941 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 14511														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2356 X	2037	-0-	-319	-0-	83 1	1774 2	Y	164	159 0	1 1			10
01	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	180 9	3026 2	Y	267	255 0	1 1			21
02	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	158 1	2172 2	Y	132	140 0				13
03	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	294 9	3899 2	Y	219	215 0	1 1			16
04	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	109 1	3689 2	Y	174	184 0				6
05	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-	145 9		Y	NO RPT					6
						191 1								
						191 9								
BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 61H RRCID -> 276423 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604														
12	8773 X	1047	-0-	-7726	-0-	46 1	967 2	Y	31	33 0	1 1			2
01	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	34 9	1339 2	Y	7	8 0				1
02	2996 X	1260	-0-	-1736	-0-	69 1	1122 2	Y	76	70 0				7
03	3317 X	958	-0-	-2359	-0-	8 9	863 2	Y	47	50 0	1 1			3
04	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	54 1	3799 2	Y	230	225 0				8
05	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-	84 9		Y	NO RPT					8
						43 1								
						52 9								
						200 1								
						253 9								
BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535														
12	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	171 1	3561 2	Y	449	436 0	4 1			28
01	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	494 9	3527 2	Y	489	476 0	2 1			39
02	4340 X	2961	-0-	-1379	-0-	184 1	2518 2	Y	287	298 0				28
03	4805 X	3922	-0-	-883	-0-	538 9	3316 2	Y	403	399 0	2 1			30
04	4110 X	3493	-0-	-617	-0-	127 1	3004 2	Y	301	321 0				10
05	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-	316 9		Y	NO RPT					10
						163 1								
						443 9								
						158 1								
						331 9								
BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 57H RRCID -> 276426 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7783 - 14594														
12	1426 X	728	-0-	-698	-0-	33 1	638 2	Y	52	51 0	1 1			3
01	686 X	686	-0-	-0-	-0-	57 9	557 2	Y	90	86 0				7
02	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	30 1	1054 2	Y	99	96 0				10
03	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	99 9	1128 2	Y	102	103 0	1 1			8
04	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	54 1	996 2	Y	92	97 0				3
05	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-	109 9		Y	NO RPT					3
						59 1								
						112 9								
						52 1								
						101 9								
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 47H RRCID -> 276427 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	16616 X	1266	-0-	-15350	-0-	58	1	1208	2	Y	-0-			-0-
01	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	177	1	3411	2	Y	-0-			-0-
02	12600 X	3588	-0-	-9012	-0-	175	1	3413	2	Y	-0-			-0-
03	3379 X	2017	-0-	-1362	-0-	94	1	1923	2	Y	-0-			-0-
04	2370 X	1210	-0-	-1160	-0-	58	1	1152	2	Y	-0-			-0-
05	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B248H RRCID -> 276473 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264														
12	14136 X	13696	-0-	-440	-0-	617	1	13077	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
01	13743 X	13743	-0-	-0-	-0-	684	1	13057	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
02	12684 X	12197	-0-	-487	-0-	590	1	11607	2	Y	-0-			-0-
03	14012 X	13559	-0-	-453	-0-	636	1	12922	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
04	13290 X	12691	-0-	-599	-0-	633	1	12057	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
05	13733 X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE G GU11 STATE (SA)														
WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576														
12	3317 X	1716	-0-	-1601	-0-	72	1	1528	2	Y	105	101	0	7
						116	9							
01	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	121	1	2345	2	Y	202	193	0	16
						222	9							
02	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	185	1	3635	2	Y	217	212	0	21
						239	9							
03	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	231	1	4706	2	Y	298	295	0	22
						328	9					2	1	
04	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	188	1	3562	2	Y	212	227	0	7
						233	9							
05	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT			7
BRISCOE G GU12 STATE (SA)														
WELL #: 54H RRCID -> 276690 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297														
12	1302 X	1189	-0-	-113	-0-	46	1	967	2	Y	160	154	0	10
						176	9							
01	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	55	1	1100	2	Y	189	183	0	15
						208	9					1	1	
02	1400 X	792	-0-	-608	-0-	38	1	745	2	Y	8	22	0	1
						9	9							
03	1550 X	1081	-0-	-469	-0-	44	1	880	2	Y	143	133	0	11
						157	9							
04	1170 X	534	-0-	-636	-0-	26	1	472	2	Y	33	43	0	1
						36	9							
05	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT			1
BRISCOE G GU4 STATE (SA)														
WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422														
12	14B2 EXT	383	-0-	383	383	17	1	363	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
01	14B2 EXT	21	-0-	21	404	21	2			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	404					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	404					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	404					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	404					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	10292 X	9344	-0-	-948	-0-	422 1	8914 2	Y	7	7	0			-0-	
01	10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	508 1	9753 2	Y	90	83	0			7	
02	9324 X	8809	-0-	-515	-0-	423 1	8353 2	Y	30	34	0			3	
03	10323 X	9605	-0-	-718	-0-	450 1	9137 2	Y	16	18	0			1	
04	9810 X	9395	-0-	-415	-0-	467 1	8903 2	Y	23	23	0			1	
05	10354 X	NO RPT	-0-	-10354	-0-	25 9		Y	NO RPT					1	
GALVAN RANCH														WELL #: A439H RRCID -> 276701 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078	
12	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-			Y	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
02	812 X	-0-	-0-	-812	-0-			Y	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
GALVAN RANCH														WELL #: A437H RRCID -> 276702 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9803 - 17450	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
01	T. A.	28	-0-	28	28	28	2	Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	28			Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	28			Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	28			Y	-0-					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	28			Y	NO RPT					-0-	
GALVAN RANCH LP GU3 STATE														WELL #: 19H RRCID -> 276706 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8795 - 13674	
12	10616 X	10616	-0-	-0-	-0-	476 1	10019 2	Y	110	105	0	1	1	7	
01	9521 X	9521	-0-	-0-	-0-	121 9	8924 2	Y	116	114	0			9	
02	9072 X	7626	-0-	-1446	-0-	469 1	7188 2	Y	66	69	0			6	
03	10044 X	8808	-0-	-1236	-0-	128 9	8312 2	Y	79	78	0	1	1	6	
04	10260 X	7547	-0-	-2713	-0-	365 1	7109 2	Y	59	63	0			2	
05	10602 X	NO RPT	-0-	-10602	-0-	73 9		Y	NO RPT					2	
GALVAN STATE GU3														WELL #: 10H RRCID -> 276709 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8416 - 15540	
12	10261 X	8817	-0-	-1444	-0-	393 1	8284 2	Y	127	123	0	1	1	8	
01	9838 X	9838	-0-	-0-	-0-	140 9	9171 2	Y	172	166	0			14	
02	8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	478 1	8279 2	Y	106	110	0			10	
03	9900 X	9900	-0-	-0-	-0-	189 9	9304 2	Y	127	127	0	1	1	9	
04	8520 X	8134	-0-	-386	-0-	420 1	7629 2	Y	95	101	0			3	
05	9827 X	NO RPT	-0-	-9827	-0-	117 9		Y	NO RPT					3	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 46H RRCID -> 276765 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	182	1	3893	2	Y	630	590	0	40
01	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	693	9	4479	2	Y	823	795	0	66
02	2800 N	3256	-0-	456	456	235	1	2782	2	Y	302	338	0	29
03	3100 N	4503	-0-	1403	1859	905	9	3902	2	Y	372	372	0	27
04	3476 X	1617	-0-	-1859	-0-	142	1	1376	2	Y	153	175	0	5
05	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-	332	9			Y	NO RPT			5
						192	1							
						409	9							
						73	1							
						168	9							

GALVAN RANCH WELL #: B244H RRCID -> 276770 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732														
12	18290 X	17946	-0-	-344	-0-	813	1	17129	2	Y	4	4	0	-0-
01	17944 X	17944	-0-	-0-	-0-	4	9	17048	2	Y	5	5	0	-0-
02	16324 X	15925	-0-	-399	-0-	890	1	15152	2	Y	3	3	0	-0-
03	18073 X	17761	-0-	-312	-0-	6	9	16925	2	Y	4	4	0	-0-
04	17370 X	16704	-0-	-666	-0-	770	1	15869	2	Y	3	3	0	-0-
05	17949 X	NO RPT	-0-	-17949	-0-	3	9			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH LP GU8 STATE WELL #: 15H RRCID -> 276802 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042														
12	23930 X	23930	-0-	-0-	-0-	1080	1	22774	2	Y	69	67	0	4
01	21154 X	21154	-0-	-0-	-0-	76	9	20066	2	Y	35	36	0	3
02	24220 X	8309	-0-	-15911	-0-	1049	1	7899	2	Y	7	9	0	1
03	26815 X	21963	-0-	-4852	-0-	39	9	20911	2	Y	22	21	0	2
04	25950 X	19121	-0-	-6829	-0-	402	1	18145	2	Y	24	25	0	1
05	23932 X	NO RPT	-0-	-23932	-0-	8	9			Y	NO RPT			1
						1028	1							
						24	9							
						950	1							
						26	9							

GALVAN RANCH LP GU6 STATE WELL #: 21H RRCID -> 276803 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8824 - 16651														
12	15532 X	15532	-0-	-0-	-0-	697	1	14721	2	Y	104	100	0	7
01	12190 X	12190	-0-	-0-	-0-	114	9	11405	2	Y	172	165	0	14
02	12600 X	9368	-0-	-3232	-0-	596	1	8858	2	Y	58	66	0	6
03	13950 X	10048	-0-	-3902	-0-	189	9	9513	2	Y	62	62	0	5
04	15030 X	9077	-0-	-5953	-0-	446	1	8581	2	Y	43	47	0	1
05	15531 X	NO RPT	-0-	-15531	-0-	64	9			Y	NO RPT			1
						467	1							
						68	9							
						449	1							
						47	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
GALVAN RANCH LP GU7 STATE WELL #: 16H RRCID -> 276806 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8821 - 17048														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
12	15283 X	11330 -0-	-3953 -0-	508 1	10682 2	Y	127	120 0						8
01	13390 X	13390 -0-	-0- -0-	140 9	12579 2	Y	140	137 0						11
02	12628 X	12216 -0-	-412 -0-	657 1	11532 2	Y	91	93 0						9
03	13981 X	13398 -0-	-583 -0-	154 9	12665 2	Y	98	99 0	1	1				7
04	10950 X	5962 -0-	-4988 -0-	584 1	5632 2	Y	31	37 0						1
05	13516 X	NO RPT -0-	-13516 -0-	100 9		Y	NO RPT							1
GALVAN STATE GU5 WELL #: 12H RRCID -> 276807 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8520 - 18413														
12	21979 X	21241 -0-	-738 -0-	296 1	20124 2	Y	149	144 0	1	1				9
01	21286 X	21286 -0-	-0- -0-	953 1	20082 2	Y	139	136 0	1	1				11
02	19432 X	19258 -0-	-174 -0-	164 9	18315 2	Y	13	23 0						1
03	21514 X	21483 -0-	-31 -0-	1051 1	20452 2	Y	23	22 0						2
04	20550 X	20200 -0-	-350 -0-	153 9	19101 2	Y	90	89 0						3
05	21328 X	NO RPT -0-	-21328 -0-	929 1		Y	NO RPT							3
GALVAN STATE GU4 WELL #: 11H RRCID -> 276808 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8364 - 16601														
12	17801 X	17801 -0-	-0- -0-	1006 1	16847 2	Y	140	135 0	1	1				9
01	15648 X	15648 -0-	-0- -0-	25 9	14695 2	Y	168	163 0						14
02	15400 X	14517 -0-	-883 -0-	768 1	13698 2	Y	113	116 0						11
03	17050 X	15709 -0-	-1341 -0-	185 9	14835 2	Y	132	132 0	1	1				10
04	17220 X	16570 -0-	-650 -0-	695 1	15621 2	Y	118	124 0						4
05	17794 X	NO RPT -0-	-17794 -0-	124 9		Y	NO RPT							4
GALVAN STATE WELL #: 13H RRCID -> 276809 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8459 - 16249														
12	15314 X	14222 -0-	-1092 -0-	729 1	13382 2	Y	185	178 0	1	1				12
01	13113 X	13113 -0-	-0- -0-	145 9	12256 2	Y	197	192 0	1	1				16
02	12516 X	11286 -0-	-1230 -0-	523 1	10603 2	Y	132	135 0						13
03	14772 X	14772 -0-	-0- -0-	685 1	13898 2	Y	172	171 0	1	1				13
04	13770 X	10630 -0-	-3140 -0-	189 9	9988 2	Y	108	117 0						4
05	14229 X	NO RPT -0-	-14229 -0-	119 9		Y	NO RPT							4
GALVAN RANCH WELL #: A435H RRCID -> 276828 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 14380														
12	0 X	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-							-0-
01	0 N	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-							-0-
02	0 N	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-							-0-
03	0 N	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-							-0-
04	0 N	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-							-0-
05	0 N	NO RPT -0-	-0- -0-			Y	NO RPT							-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A436H RRCID -> 276829 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	10209 X	10209	-0-	-0-	-0-	455	1	9630	2	Y	113	109	0	7
						124	9							
01	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	433	1	8277	2	Y	94	93	0	8
						103	9							
02	9183 X	9183	-0-	-0-	-0-	439	1	8633	2	Y	101	99	0	10
						111	9							
03	9996 X	9996	-0-	-0-	-0-	464	1	9430	2	Y	93	95	0	7
						102	9							
04	9870 X	9182	-0-	-688	-0-	455	1	8632	2	Y	86	90	0	3
						95	9							
05	10199 X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT			3
GALVAN RANCH WELL #: A422H RRCID -> 276886 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366														
12	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	279	1	5885	2	Y	100	97	0	6
						110	9							
01	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	293	1	5608	2	Y	114	111	0	9
						125	9							
02	5544 X	5247	-0-	-297	-0-	248	1	4909	2	Y	82	83	0	8
						90	9							
03	6138 X	5793	-0-	-345	-0-	269	1	5424	2	Y	91	91	0	7
						100	9							
04	6060 X	5397	-0-	-663	-0-	263	1	5048	2	Y	78	82	0	3
						86	9							
05	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT			3
GALVAN RANCH WELL #: A429H RRCID -> 276887 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875														
12	7285 X	6638	-0-	-647	-0-	295	1	6259	2	Y	76	73	0	5
						84	9							
01	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	316	1	6055	2	Y	71	70	0	6
						78	9							
02	5852 X	5393	-0-	-459	-0-	260	1	5087	2	Y	42	44	0	4
						46	9							
03	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	298	1	6034	2	Y	49	49	0	4
						54	9							
04	6420 X	2460	-0-	-3960	-0-	124	1	2313	2	Y	21	24	0	1
						23	9							
05	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT			1
BRISCOE G WELL #: 50H RRCID -> 276888 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 13266														
12	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	230	1	4865	2	Y	404	389	0	25
						444	9							
01	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	197	1	3763	2	Y	413	404	0	33
						454	9							
02	5516 X	2970	-0-	-2546	-0-	130	1	2557	2	Y	257	265	0	25
						283	9							
03	6107 X	4613	-0-	-1494	-0-	193	1	3938	2	Y	438	429	0	32
						482	9							
04	5910 X	3081	-0-	-2829	-0-	137	1	2607	2	Y	306	328	0	10
						337	9							
05	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A427H RRCID -> 276890 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 9326 PERF.10002 - 16945														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	13392 X	12538	-0-	-854	-0-	560	1	11842	2	Y	124	120	0	8
01	12821 X	12821	-0-	-0-	-0-	136	9	12041	2	Y	138	135	0	11
02	11900 X	11161	-0-	-739	-0-	628	1	10523	2	Y	95	97	0	9
03	13020 X	12843	-0-	-177	-0-	152	9	12134	2	Y	103	103	0	8
04	12210 X	4959	-0-	-7251	-0-	533	1	4670	2	Y	38	45	0	1
05	12834 X	NO RPT	-0-	-12834	-0-	105	9			Y	NO RPT			1
						596	1							
						113	9							
						247	1							
						42	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: C316H RRCID -> 276892 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185														
12	23870 X	19325	-0-	-4545	-0-	872	1	18432	2	Y	19	18	0	1
01	24238 X	24238	-0-	-0-	-0-	21	9	23033	2	Y	-0-	1	0	-0-
02	21032 X	21032	-0-	-0-	-0-	1205	1	20018	2	Y	1	1	0	-0-
03	23434 X	23434	-0-	-0-	-0-	1013	1	22336	2	Y	1	1	0	-0-
04	22500 X	21374	-0-	-1126	-0-	1	9	20311	2	Y	1	1	0	-0-
05	24242 X	NO RPT	-0-	-24242	-0-	1097	1			Y	NO RPT			-0-
						1	9							
						1062	1							
						1	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: C312H RRCID -> 276893 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162														
12	24335 X	21072	-0-	-3263	-0-	953	1	20112	2	Y	6	6	0	-0-
01	23509 X	23509	-0-	-0-	-0-	7	9	22328	2	Y	13	12	0	1
02	21112 X	20806	-0-	-306	-0-	1167	1	19795	2	Y	7	7	0	1
03	23382 X	23382	-0-	-0-	-0-	14	9	22282	2	Y	6	7	0	-0-
04	22650 X	21374	-0-	-1276	-0-	1003	1	20306	2	Y	5	5	0	-0-
05	23498 X	NO RPT	-0-	-23498	-0-	1093	1			Y	NO RPT			-0-
						7	9							
						1062	1							
						6	9							
BRISCOE G														
WELL #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762														
12	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-	82	2	12	9	Y	-0-	10	0	-0-
01	94 X	94	-0-	-0-	-0-	14	1	322	2	Y	-0-	1	0	-0-
02	504 X	-0-	-0-	-504	-0-	4	9			Y	-0-	4	0	-0-
03	340 X	340	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997												
BRISCOE R (SA)				WELL #:	32H	RRCID ->	276897	COMPL. DATE	03/28/2018	TOTAL	DEPTH	7433	PERF.	7924 - 14649			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-	
01	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	141	1	2708	2	Y	76	70	0			6	
						84	9										
02	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	277	1	5471	2	Y	147	139	0			14	
						162	9										
03	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	114	1	2320	2	Y	41	51	0	1	1	3	
						45	9										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-	
05	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					-0-	
BRISCOE R (SA)				WELL #:	31H	RRCID ->	276898	COMPL. DATE	03/28/2018	TOTAL	DEPTH	7454	PERF.	8052 - 14975			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	5843	-0-	5843	5843	270	1	5191	2	Y	347	319	0			28	
						382	9										
02	14B2 EXT	1749	-0-	1749	7592	83	1	1638	2	Y	25	51	0			2	
						28	9										
03	14B2 EXT	6397	-0-	6397	13989	293	1	5904	2	Y	182	171	0			13	
						200	9										
04	14B2 EXT	45	-0-	45	14034	43	2	2	9	Y	2	15	0			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14034					Y	NO RPT					-0-	
BRISCOE G GU9 STATE (SA)				WELL #:	58H	RRCID ->	276899	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL	DEPTH	7593	PERF.	7878 - 14572			
12	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	208	1	4390	2	Y	243	235	0	2	1	15	
						267	9										
01	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	219	1	4255	2	Y	278	270	0	1	1	22	
						306	9										
02	4200 X	2914	-0-	-1286	-0-	134	1	2628	2	Y	138	147	0			13	
						152	9										
03	4464 X	3358	-0-	-1106	-0-	150	1	3030	2	Y	162	162	0	1	1	12	
						178	9										
04	4710 X	2856	-0-	-1854	-0-	135	1	2569	2	Y	138	145	0			5	
						152	9										
05	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					5	
BRISCOE R				WELL #:	33H	RRCID ->	276900	COMPL. DATE	03/28/2018	TOTAL	DEPTH	7442	PERF.	7987 - 13415			
12	10866 X	10866	-0-	-0-	-0-	483	1	10206	2	Y	161	156	0	1	1	10	
						177	9										
01	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	400	1	7643	2	Y	139	137	0	1	1	11	
						153	9										
02	9548 X	2604	-0-	-6944	-0-	125	1	2445	2	Y	31	39	0			3	
						34	9										
03	10571 X	6691	-0-	-3880	-0-	302	1	6168	2	Y	201	189	0			15	
						221	9										
04	10530 X	55	-0-	-10475	-0-	53	2	2	9	Y	2	17	0			-0-	
05	10881 X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					Y	NO RPT					-0-	
BRISCOE R				WELL #:	34H	RRCID ->	276901	COMPL. DATE	05/07/2015	TOTAL	DEPTH	7425	PERF.	7900 - 15453			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY														//CONT.// 788997																	
BRISCOE G GU4 STATE (SA)														WELL #: 49H RRCID -> 277226 COMPL. DATE 07/28/2019														TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 14422			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM														
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE														
12	T. A.	170	-0-	170	170			7 1	163	2	Y	-0-					-0-														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	170						Y	-0-					-0-														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	170						Y	-0-					-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	170						Y	-0-					-0-														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	170						Y	-0-					-0-														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170						Y	NO RPT					-0-														
GALVAN RANCH				WELL #: A423H				RRCID -> 277228				COMPL. DATE 08/21/2016				TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584															
12	6014 X	5623	-0-	-391	-0-	252	1	5328	2	Y	39	38	0				2														
						43	9																								
01	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	269	1	5099	2	Y	204	190	0				16														
						224	9																								
02	5404 X	4607	-0-	-797	-0-	221	1	4325	2	Y	55	66	0				5														
						61	9																								
03	5890 X	5067	-0-	-823	-0-	234	1	4778	2	Y	50	50	0	1	1		4														
						55	9																								
04	5490 X	4856	-0-	-634	-0-	239	1	4589	2	Y	25	28	0				1														
						28	9																								
05	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT						1														
GALVAN RANCH				WELL #: A424H				RRCID -> 277229				COMPL. DATE 04/22/2017				TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222															
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-														
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-														
GALVAN RANCH				WELL #: A430H				RRCID -> 277232				COMPL. DATE 12/08/2020				TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879															
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	385					Y	-0-						-0-														
01	385 X	-0-	-0-	-385	-0-					Y	-0-						-0-														
02	364 X	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-						-0-														
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-														
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-														
GALVAN RANCH				WELL #: C314H				RRCID -> 277273				COMPL. DATE 11/06/2016				TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072															
12	8060 X	5912	-0-	-2148	-0-	268	1	5644	2	Y	-0-						-0-														
01	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	329	1	6323	2	Y	2	2	0				-0-														
						2	9																								
02	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	303	1	5906	2	Y	3	3	0				-0-														
						3	9																								
03	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	308	1	6239	2	Y	3	3	0				-0-														
						3	9																								
04	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	320	1	6152	2	Y	1	1	0				-0-														
						1	9																								
05	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT						-0-														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 52H RRCID -> 277453 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4402 X	2791	-0-	-1611	-0-	113 1	2400 2	Y	253	243 0	1 1			16
01	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	278 9	2318 2	Y	276	269 0	1 1			22
02	2016 X	1536	-0-	-480	-0-	121 1	1333 2	Y	124	134 0				12
03	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	304 9	1780 2	Y	186	183 0	1 1			14
04	2700 X	1472	-0-	-1228	-0-	67 1	1262 2	Y	129	139 0				4
05	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	136 9		Y	NO RPT					4
						89 1								
						205 9								
						68 1								
						142 9								
SAN AMBROSIA D (SA8) WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7113 - 17149														
12	4371 X	55	-0-	-4316	-0-	55 2		Y	-0-	14 0	3 1			-0-
01	9551 X	9551	-0-	-0-	-0-	451 1	8658 2	Y	402	370 0				32
02	3948 X	3134	-0-	-814	-0-	442 9	2662 2	Y	306	309 0				29
03	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	135 1	3675 2	Y	576	560 0	3 1			42
04	4020 X	3976	-0-	-44	-0-	337 9	3287 2	Y	469	495 0	1 1			15
05	8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-	182 1		Y	NO RPT					15
						634 9								
						173 1								
						516 9								
GALVAN RANCH LP GU4 STATE WELL #: 14H RRCID -> 277455 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496														
12	10974 X	10481	-0-	-493	-0-	469 1	9902 2	Y	100	96 0				6
01	11237 X	11237	-0-	-0-	-0-	110 9	10534 2	Y	139	134 0				11
02	10332 X	8443	-0-	-1889	-0-	550 1	7961 2	Y	72	76 0				7
03	11439 X	10642	-0-	-797	-0-	153 9	10042 2	Y	96	95 0	1 1			7
04	10140 X	9441	-0-	-699	-0-	403 1	8884 2	Y	84	88 0				3
05	11222 X	NO RPT	-0-	-11222	-0-	79 9		Y	NO RPT					3
						494 1								
						106 9								
						465 1								
						92 9								
GALVAN RANCH WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 10034 - 17351														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
BRISCOE STATE AR WELL #: 13H RRCID -> 277462 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8288 - 14437														
12	4526 X	3801	-0-	-725	-0-	173 1	3607 2	Y	19	19 0				1
01	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	21 9	3708 2	Y	24	23 0				2
02	3640 X	2407	-0-	-1233	-0-	194 1	2271 2	Y	19	19 0				2
03	3999 X	1123	-0-	-2876	-0-	26 9	1070 2	Y	-0-	2 0				-0-
04	3690 X	2966	-0-	-724	-0-	115 1	2785 2	Y	33	32 0				1
05	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-	21 9		Y	NO RPT					1
						53 1								
						145 1								
						36 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE STATE AR															
WELL #: 12H RRCID -> 277463 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	13299 X	12831	-0-	-468	-0-	579 13 9	12239 2	Y	12	12	0			1	
01	12015 X	12015	-0-	-0-	-0-	591 95 9	11329 2	Y	86	80	0			7	
02	11256 X	7580	-0-	-3676	-0-	364 66 9	7150 2	Y	60	61	0			6	
03	12462 X	5003	-0-	-7459	-0-	231 55 9	4717 2	Y	50	51	0	1	1	4	
04	14915 X	14915	-0-	-0-	-0-	740 44 9	14131 2	Y	40	43	0			1	
05	12834 X	NO RPT	-0-	-12834	-0-			Y	NO RPT					1	
BRISCOE STATE AR														WELL #: 8H RRCID -> 277464 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575	
12	14136 X	13892	-0-	-244	-0-	617 227 9	13048 2	Y	206	199	0	1	1	13	
01	13406 X	13406	-0-	-0-	-0-	651 252 9	12503 2	Y	229	223	0	1	1	18	
02	12768 X	8597	-0-	-4171	-0-	409 118 9	8070 2	Y	107	115	0			10	
03	17741 X	17741	-0-	-0-	-0-	817 264 9	16660 2	Y	240	231	0	1	1	18	
04	15945 X	15945	-0-	-0-	-0-	785 198 9	14962 2	Y	180	192	0			6	
05	13888 X	NO RPT	-0-	-13888	-0-			Y	NO RPT					6	
GALVAN RANCH LP														WELL #: 8H RRCID -> 277833 COMPL. DATE 02/20/2018 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479	
12	9685 X	9685	-0-	-0-	-0-	430 190 9	9065 2	Y	173	164	0	1	1	11	
01	9225 X	9225	-0-	-0-	-0-	448 196 9	8581 2	Y	178	174	0	1	1	14	
02	9772 X	8481	-0-	-1291	-0-	403 136 9	7942 2	Y	124	126	0			12	
03	10819 X	9756	-0-	-1063	-0-	450 171 9	9135 2	Y	155	155	0	1	1	11	
04	9360 X	8869	-0-	-491	-0-	435 147 9	8287 2	Y	134	141	0			4	
05	9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-			Y	NO RPT					4	
GALVAN RANCH														WELL #: B250H RRCID -> 277834 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9191 - 14958	
12	16740 X	16613	-0-	-127	-0-	754 3 9	15856 2	Y	3	3	0			-0-	
01	16490 X	16490	-0-	-0-	-0-	816 3 9	15671 2	Y	3	3	0			-0-	
02	14944 X	14944	-0-	-0-	-0-	722 2 9	14220 2	Y	2	2	0			-0-	
03	16607 X	16607	-0-	-0-	-0-	781 2 9	15824 2	Y	2	2	0			-0-	
04	16080 X	15627	-0-	-453	-0-	775 2 9	14850 2	Y	2	2	0			-0-	
05	16616 X	NO RPT	-0-	-16616	-0-			Y	NO RPT					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
BRISCOE G GU12 STATE (SA)				WELL #: 53H		RRCID -> 278139		COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 7576		PERF. 7735 - 14460						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	3069 X	2503	-0-		-566	-0-	101	1	2154	2	Y	225	220	0	2	1	14	
01	2528 X	2528	-0-		-0-	-0-	248	9	115	1	2165	2	225	220	0	1	1	18
02	3046 X	3046	-0-		-0-	-0-	248	9	135	1	2637	2	249	243	0			24
03	3694 X	3694	-0-		-0-	-0-	274	9	159	1	3210	2	295	295	0	2	1	22
04	3120 X	1925	-0-		-1195	-0-	325	9	85	1	1656	2	167	183	0			6
05	3379 X	NO RPT	-0-		-3379	-0-	184	9			Y	NO RPT						6
BRISCOE STATE AR (SA)				WELL #: 11H		RRCID -> 278480		COMPL. DATE 12/12/2021		TOTAL DEPTH 8133		PERF. 8381 - 17983						
12	9982 X	1705	-0-		-8277	-0-	77	1	1616	2	Y	11	12	0				1
01	9837 X	9837	-0-		-0-	-0-	12	9	488	1	9329	2	18	18	0			1
02	5964 X	5034	-0-		-930	-0-	20	9	245	1	4789	2	-0-	1	0			-0-
03	6603 X	3113	-0-		-3490	-0-	147	1	2966	2	Y	-0-						-0-
04	5400 X	-0-	-0-		-5400	-0-					Y	-0-						-0-
05	9827 X	NO RPT	-0-		-9827	-0-					Y	NO RPT						-0-
BRISCOE J STATE (SA)				WELL #: 6H		RRCID -> 278483		COMPL. DATE 11/05/2020		TOTAL DEPTH 7566		PERF. 8152 - 14418						
12	27540 X	27540	-0-		-0-	-0-	1240	1	26156	2	Y	131	127	0	1	1		8
01	25710 X	25710	-0-		-0-	-0-	144	9	1267	1	24258	2	168	162	0			14
02	25088 X	16766	-0-		-8322	-0-	185	9	801	1	15833	2	120	122	0			12
03	27776 X	21968	-0-		-5808	-0-	132	9	1024	1	20801	2	130	131	0	1	1	10
04	26640 X	-0-	-0-		-26640	-0-	143	9			Y	-0-	10	0				-0-
05	27528 X	NO RPT	-0-		-27528	-0-					Y	NO RPT						-0-
BRISCOE J (SA)				WELL #: 7H		RRCID -> 278484		COMPL. DATE 06/11/2021		TOTAL DEPTH 7523		PERF. 8055 - 14205						
12	17608 X	16824	-0-		-784	-0-	755	1	15918	2	Y	137	132	0	1	1		9
01	17036 X	17036	-0-		-0-	-0-	151	9	835	1	16012	2	172	167	0			14
02	15400 X	10848	-0-		-4552	-0-	189	9	521	1	10251	2	69	76	0			7
03	16709 X	6748	-0-		-9961	-0-	76	9	315	1	6398	2	32	36	0	1	1	2
04	16290 X	-0-	-0-		-16290	-0-	35	9			Y	-0-	2	0				-0-
05	17050 X	NO RPT	-0-		-17050	-0-					Y	NO RPT						-0-
BRISCOE R				WELL #: 8JH		RRCID -> 279088		COMPL. DATE 11/05/2020		TOTAL DEPTH 7527		PERF. 8152 - 14649						
12	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A466H RRCID -> 279633 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9314 - 15211														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	18834 X	18834	-0-	-0-	-0-	852 1	17967 2	Y	14	13	0			1
01	15776 X	15776	-0-	-0-	-0-	15 9								
02	17360 X	13367	-0-	-3993	-0-	782 1	14976 2	Y	16	16	0			1
03	19220 X	15183	-0-	-4037	-0-	18 9								
04	18630 X	14191	-0-	-4439	-0-	644 1	12710 2	Y	12	12	0			1
05	18848 X	NO RPT	-0-	-18848	-0-	13 9								
						712 1	14457 2	Y	13	13	0			1
						14 9								
						707 1	13475 2	Y	8	9	0			-0-
						9 9								
								Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH WELL #: C189H RRCID -> 279647 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779														
12	18153 X	18153	-0-	-0-	-0-	18153 2		N	-0-					-0-
01	17850 X	16448	-0-	-1402	-0-	16448 2		N	-0-					-0-
02	16912 X	12948	-0-	-3964	-0-	12948 2		N	-0-					-0-
03	18724 X	12981	-0-	-5743	-0-	12981 2		N	-0-					-0-
04	18120 X	14427	-0-	-3693	-0-	14427 2		N	-0-					-0-
05	18166 X	NO RPT	-0-	-18166	-0-			N	NO RPT					-0-
SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 9H RRCID -> 279648 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 7090 - 15108														
12	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	72 1	1536 2	Y	252	243	0	2	1	16
01	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	277 9								
02	1904 X	1052	-0-	-852	-0-	51 1	955 2	Y	278	271	0	1	1	22
03	2108 X	1477	-0-	-631	-0-	306 9								
04	2040 X	1292	-0-	-748	-0-	43 1	821 2	Y	171	177	0			16
05	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-	188 9								
						59 1	1141 2	Y	252	248	0	1	1	19
						277 9								
						56 1	1071 2	Y	150	164	0			5
						165 9								
								Y	NO RPT					5
BRISCOE C WELL #: 13H RRCID -> 279649 COMPL. DATE 01/03/2016 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7502 - 15503														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH WELL #: A456H RRCID -> 279650 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9499 - 14498														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: A460H RRCID -> 279651 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9401 - 13423															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	9982 X	7892	-0-	-2090	-0-	355 1	7519 2	Y	16	15	0			1	
01	8750 X	8750	-0-	-0-	-0-	18 9	433 1	8300 2	Y	15	15	0		1	
02	8484 X	8179	-0-	-305	-0-	17 9	394 1	7775 2	Y	9	9	0		1	
03	10894 X	10894	-0-	-0-	-0-	10 9	509 1	10373 2	Y	11	11	0		1	
04	10825 X	10825	-0-	-0-	-0-	12 9	538 1	10277 2	Y	9	10	0		-0-	
05	9052 X	NO RPT	-0-	-9052	-0-	10 9			Y	NO RPT				-0-	
GALVAN RANCH														WELL #: A459H RRCID -> 279652 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213	
12	16151 X	13183	-0-	-2968	-0-	595 1	12578 2	Y	9	8	0			1	
01	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	10 9	350 1	6702 2	Y	22	21	0		2	
02	14588 X	4880	-0-	-9708	-0-	24 9	233 1	4638 2	Y	8	9	0		1	
03	15841 X	3138	-0-	-12703	-0-	9 9	147 1	2985 2	Y	5	6	0		-0-	
04	15000 X	2872	-0-	-12128	-0-	6 9	141 1	2705 2	Y	24	23	0		1	
05	13175 X	NO RPT	-0-	-13175	-0-	26 9			Y	NO RPT				1	
GALVAN RANCH LP GU5 STATE														WELL #: 20H RRCID -> 279653 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 16072	
12	6913 X	577	-0-	-6336	-0-	27 1	550 2	Y	-0-					-0-	
01	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	402 1	7736 2	Y	158	145	0			13	
02	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	174 9	320 1	6319 2	Y	92	96	0		9	
03	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	101 9	343 1	6996 2	Y	107	107	0	1 1	8	
04	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	118 9	329 1	6277 2	Y	87	92	0		3	
05	8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-	96 9			Y	NO RPT				3	
SAN AMBROSIA D (SA)														WELL #: 8H RRCID -> 279664 COMPL. DATE 11/01/2023 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7059 - 15089	
12	3875 X	3117	-0-	-758	-0-	127 1	2614 2	Y	342	331	0	3 1		21	
01	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	376 9	153 1	2964 2	Y	469	451	0	1 1	38	
02	3640 X	2800	-0-	-840	-0-	516 9	121 1	2362 2	Y	288	298	0		28	
03	4030 X	3888	-0-	-142	-0-	317 9	161 1	3297 2	Y	391	388	0	2 1	29	
04	3600 X	3259	-0-	-341	-0-	430 9	146 1	2799 2	Y	285	305	0		9	
05	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-	314 9			Y	NO RPT				9	
BRISCOE C														WELL #: 11H RRCID -> 279665 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7557 - 15389	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691			Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691			Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691			Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691			Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691			Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12691			Y	NO RPT					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT												
SM ENERGY COMPANY													CAPACITY												
BRISCOE C													NON-ASSOCIATED												
WELL #: 12H													RRCID -> 279666												
COMPL. DATE 12/31/2015													TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-							
GALVAN RANCH													WELL #: A462H												
RRCID -> 279667													COMPL. DATE 01/28/2017												
TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939																									
12	11997 X	11850	-0-	-147	-0-	535	1	11298	2	Y	15	14	0					1							
01	11353 X	11353	-0-	-0-	-0-	565	1	10769	2	Y	17	17	0					1							
02	10836 X	10271	-0-	-565	-0-	497	1	9768	2	Y	5	6	0					-0-							
03	11157 X	11157	-0-	-0-	-0-	523	1	10628	2	Y	5	5	0					-0-							
04	11460 X	10252	-0-	-1208	-0-	511	1	9732	2	Y	8	8	0					-0-							
05	11842 X	NO RPT	-0-	-11842	-0-						Y	NO RPT						-0-							
GALVAN RANCH													WELL #: A464H												
RRCID -> 279670													COMPL. DATE 01/28/2017												
TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 15076																									
12	T. A.	2538	-0-	2538	5872	114	1	2424	2	Y	-0-							-0-							
01	8502 X	2630	-0-	-5872	-0-	130	1	2500	2	Y	-0-							-0-							
02	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	121	1	2365	2	Y	1	1	0					-0-							
03	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	126	1	2566	2	Y	16	15	0					1							
04	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	135	1	2576	2	Y	38	38	0					1							
05	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-						Y	NO RPT						1							
GALVAN RANCH													WELL #: B306H												
RRCID -> 279671													COMPL. DATE 02/06/2017												
TOTAL DEPTH 8926 PERF. 9501 - 14782																									
12	20553 X	14537	-0-	-6016	-0-	656	1	13881	2	Y	-0-							-0-							
01	14035 X	14035	-0-	-0-	-0-	697	1	13338	2	Y	-0-							-0-							
02	18424 X	4490	-0-	-13934	-0-	219	1	4271	2	Y	-0-							-0-							
03	17391 X	5	-0-	-17386	-0-	5	2			Y	-0-							-0-							
04	16470 X	10430	-0-	-6040	-0-	520	1	9910	2	Y	-0-							-0-							
05	14539 X	NO RPT	-0-	-14539	-0-						Y	NO RPT						-0-							
SAN AMBROSIA D (SA)													WELL #: 7H												
RRCID -> 279674													COMPL. DATE 03/08/2024												
TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7136 - 15135																									
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-							
GALVAN RANCH													WELL #: B302H												
RRCID -> 279675													COMPL. DATE 09/28/2022												
TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998																									
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
03	T. A.	1	-0-	1	1			1	2		Y	-0-						-0-							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY																											
GALVAN RANCH																											
WELL #: A469H													RRCID -> 279676			COMPL. DATE 12/15/2016			TOTAL DEPTH 8947			PERF. 9505 - 13821					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM						
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
12	10726	X	6836	-0-		-3890		-0-		308	1	6508	2	Y	18		18	0		1							
01	9363	X	9363	-0-		-0-		-0-		20	9	8896	2	Y	1		2	0		-0-							
02	9688	X	8624	-0-		-1064		-0-		1	9	8202	2	Y	7		6	0		1							
03	8246	X	1398	-0-		-6848		-0-		414	1	1332	2	Y	2		3	0		-0-							
04	6690	X	935	-0-		-5755		-0-		8	9	879	2	Y	7		7	0		-0-							
05	9548	X	NO RPT	-0-		-9548		-0-						Y	NO RPT					-0-							
GALVAN RANCH													WELL #: A468H			RRCID -> 279677			COMPL. DATE 12/17/2016			TOTAL DEPTH 8958			PERF. 9379 - 15155		
12	891	X	891	-0-		-0-		-0-		38	1	824	2	Y	26		25	0		2							
01	762	X	762	-0-		-0-		-0-		29	9	705	2	Y	19		19	0		2							
02	3136	X	177	-0-		-2959		-0-		36	1	167	2	Y	-0-		2	0		-0-							
03	3472	X	187	-0-		-3285		-0-		21	9	175	2	Y	2		2	0		-0-							
04	1157	X	1157	-0-		-0-		-0-		10	1	1064	2	Y	34		33	0		1							
05	899	X	NO RPT	-0-		-899		-0-		10	1			Y	NO RPT					1							
GALVAN RANCH													WELL #: A467H			RRCID -> 279678			COMPL. DATE 12/19/2016			TOTAL DEPTH 8962			PERF. 9413 - 15038		
12	13516	X	10438	-0-		-3078		-0-		472	1	9927	2	Y	35		33	0		2							
01	18152	X	18152	-0-		-0-		-0-		39	9	17175	2	Y	73		69	0		6							
02	12806	X	12806	-0-		-0-		-0-		897	1	12158	2	Y	28		31	0		3							
03	11784	X	11784	-0-		-0-		-0-		80	9	11213	2	Y	18		20	0		1							
04	14735	X	14735	-0-		-0-		-0-		617	1	13979	2	Y	23		23	0		1							
05	4216	X	NO RPT	-0-		-4216		-0-		551	1			Y	NO RPT					1							
GALVAN RANCH													WELL #: B305H			RRCID -> 279907			COMPL. DATE 02/06/2017			TOTAL DEPTH 9040			PERF. 9367 - 15260		
12	15587	X	15587	-0-		-0-		-0-		703	1	14855	2	Y	26		25	0		2							
01	14063	X	14063	-0-		-0-		-0-		29	9	13334	2	Y	29		29	0		2							
02	13684	X	13684	-0-		-0-		-0-		697	1	12932	2	Y	88		82	0		8							
03	19182	X	19182	-0-		-0-		-0-		32	9	18136	2	Y	140		137	0	1 1	10							
04	15792	X	15792	-0-		-0-		-0-		655	1	14873	2	Y	129		135	0		4							
05	15593	X	NO RPT	-0-		-15593		-0-		97	9			Y	NO RPT												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B301H RRCID -> 279915 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 14883														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	15903 X	15673	-0-	-230	-0-	701	1	14778	2	Y	176	169	0	11
01	14093 X	14093	-0-	-0-	-0-	194	9							
02	14700 X	12443	-0-	-2257	-0-	694	1	13294	2	Y	95	97	0	8
03	15376 X	14724	-0-	-652	-0-	105	9							
04	15180 X	14681	-0-	-499	-0-	599	1	11813	2	Y	28	33	0	3
05	15686 X	NO RPT	-0-	-15686	-0-	31	9							
						687	1	13994	2	Y	39	39	0	3
						43	9							
						728	1	13934	2	Y	17	19	0	1
						19	9							
										Y	NO RPT			1
GALVAN RANCH WELL #: C204H RRCID -> 279938 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9401 - 17341														
12	19096 X	14752	-0-	-4344	-0-	669	1	14083	2	Y	-0-			-0-
01	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	388	1	7412	2	Y	-0-			-0-
02	15960 X	75	-0-	-15885	-0-	75	2			Y	-0-			-0-
03	17639 X	-0-	-0-	-17639	-0-					Y	-0-			-0-
04	16290 X	-0-	-0-	-16290	-0-					Y	-0-			-0-
05	14756 X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: C206H RRCID -> 279946 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405														
12	28644 X	22691	-0-	-5953	-0-	1025	1	21666	2	Y	-0-			-0-
01	27488 X	27488	-0-	-0-	-0-	1364	1	26124	2	Y	-0-			-0-
02	24612 X	24499	-0-	-113	-0-	1182	1	23317	2	Y	-0-			-0-
03	28174 X	28174	-0-	-0-	-0-	1321	1	26853	2	Y	-0-			-0-
04	26462 X	26462	-0-	-0-	-0-	1317	1	25141	2	Y	4	4	0	-0-
05	27497 X	NO RPT	-0-	-27497	-0-	4	9			Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: C202H RRCID -> 279948 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 17450														
12	19530 X	15086	-0-	-4444	-0-	683	1	14403	2	Y	-0-			-0-
01	17140 X	17140	-0-	-0-	-0-	851	1	16289	2	Y	-0-			-0-
02	16604 X	14376	-0-	-2228	-0-	694	1	13682	2	Y	-0-			-0-
03	18352 X	17443	-0-	-909	-0-	816	1	16627	2	Y	-0-			-0-
04	17550 X	16533	-0-	-1017	-0-	823	1	15707	2	Y	3	3	0	-0-
05	17143 X	NO RPT	-0-	-17143	-0-	3	9			Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: C205H RRCID -> 279949 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217														
12	21514 X	15688	-0-	-5826	-0-	711	1	14977	2	Y	-0-			-0-
01	15869 X	15869	-0-	-0-	-0-	787	1	15082	2	Y	-0-			-0-
02	18340 X	14005	-0-	-4335	-0-	678	1	13327	2	Y	-0-			-0-
03	20274 X	18608	-0-	-1666	-0-	873	1	17735	2	Y	-0-			-0-
04	19290 X	18630	-0-	-660	-0-	929	1	17701	2	Y	-0-			-0-
05	15872 X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE CATARINA EAST GU1															
WELL #: 9H RRCID -> 280355 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	14B2 EXT	886	-0-	886	6666	135	1	596	2	Y	141	181	0	59	
01	10368 X	3702	-0-	-6666	-0-	155	9	2599	2	Y	372	302	0	129	
02	3808 X	640	-0-	-3168	-0-	694	1	258	2	Y	201	129	0	201	
03	4216 X	3568	-0-	-648	-0-	409	9	2145	2	Y	696	546	0	351	
04	1560 X	1181	-0-	-379	-0-	161	1	850	2	Y	232	538	0	45	
05	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-	221	9			Y	NO RPT			45	
						657	1								
						766	9								
						76	1								
						255	9								
BRISCOE CATARINA EAST GU1															
WELL #: 10H RRCID -> 280404 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118															
12	6603 X	5072	-0-	-1531	-0-	772	1	3441	2	Y	781	1020	0	328	
01	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	859	9	2770	2	Y	478	640	0	166	
02	6888 X	956	-0-	-5932	-0-	741	1	361	2	Y	337	166	0	337	
03	7626 X	5270	-0-	-2356	-0-	526	9	3407	2	Y	744	705	0	376	
04	6390 X	1663	-0-	-4727	-0-	224	1	1283	2	Y	242	571	0	47	
05	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-	371	9			Y	NO RPT			47	
						1045	1								
						818	9								
						114	1								
						266	9								
BRISCOE CATARINA EAST GU1															
WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127															
12	T. A.	3208	-0-	3208	12426	488	1	2181	2	Y	490	707	0	206	
01	15816 X	3390	-0-	-12426	-0-	539	9	2305	2	Y	426	484	0	148	
02	4592 X	474	-0-	-4118	-0-	616	1	224	2	Y	103	148	0	103	
03	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	469	9	3396	2	Y	622	411	0	314	
04	4920 X	615	-0-	-4305	-0-	137	1	496	2	Y	68	369	0	13	
05	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-	113	9			Y	NO RPT			13	
						1042	1								
						684	9								
						44	1								
						75	9								
BRISCOE CATARINA EAST GU1															
WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007															
12	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	524	1	2342	2	Y	21	12	0	9	
01	T. A.	1599	-0-	1599	1599	23	9	1159	2	Y	118	86	0	41	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1599	310	1			Y	4	41	0	4	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1599	130	9			Y	-0-	4	0	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1599					Y	1	1	0	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1599					Y	NO RPT			-0-	
BRISCOE CATARINA EAST GU1															
WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 13H RRCID -> 280411 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 280413 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: B826H RRCID -> 280489 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9008 - 12834														
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 3H RRCID -> 280553 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7380 - 15420														
12	7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	312	1	6590	2	Y	234	225	0	15
						257	9							
01	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	299	1	5719	2	Y	295	285	0	24
						325	9							
02	6832 X	2915	-0-	-3917	-0-	135	1	2657	2	Y	112	125	0	11
						123	9							
03	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	-0-	10	0	-0-
04	7110 X	1845	-0-	-5265	-0-	94	1	1730	2	Y	19	18	0	1
						21	9							
05	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT			1
BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 5H RRCID -> 280554 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 15285														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 280555 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080														
12	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	279	1	5888	2	Y	70	66	0	4
						77	9							
01	T. A.	3775	-0-	3775	3775	177	1	3410	2	Y	171	161	0	14
						188	9							
02	T. A.	1143	-0-	1143	4918	54	1	1063	2	Y	24	36	0	2
						26	9							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	4918					Y	-0-	2	0	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	4918					Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4918					Y	NO RPT			-0-

07/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 943

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997												
GALVAN RANCH			WELL #:		B303H	RRCID -> 280688		COMPL. DATE 02/06/2017		TOTAL DEPTH		9056 PERF. 9131		- 14729			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	16368	X	10807	-0-	-5561	-0-	482	1	10178	2	Y	134	128	0	1	1	8
01	13182	X	13182	-0-	-0-	-0-	147	9									
02	14784	X	11246	-0-	-3538	-0-	644	1	12341	2	Y	179	173	0			14
03	13826	X	10698	-0-	-3128	-0-	197	9									
04	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	542	1	10684	2	Y	18	30	0			2
05	13175	X	NO RPT	-0-	-13175	-0-	20	9									
							503	1	10186	2	Y	8	9	0			1
							9	9									
							572	1	10921	2	Y	80	78	0			3
							88	9									
											Y	NO RPT					3
GALVAN RANCH			WELL #:		C203H	RRCID -> 280690		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH		8743 PERF. 9401		- 17274			
12	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1482	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH			WELL #:		B433H	RRCID -> 280691		COMPL. DATE 12/08/2016		TOTAL DEPTH		8776 PERF. 9310		- 14045			
12	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	337	1	7092	2	Y	23	23	0			1
01	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	25	9									
02	6188	X	6030	-0-	-158	-0-	361	1	6887	2	Y	29	28	0			2
03	6789	X	4635	-0-	-2154	-0-	32	9									
04	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	290	1	5721	2	Y	17	17	0			2
05	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-	19	9									
							217	1	4406	2	Y	11	12	0			1
							12	9									
							422	1	8084	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
											Y	NO RPT					1
GALVAN RANCH			WELL #:		A433H	RRCID -> 280692		COMPL. DATE 12/23/2016		TOTAL DEPTH		9492 PERF. 9725		- 17264			
12	15500	X	14411	-0-	-1089	-0-	652	1	13735	2	Y	22	22	0			1
01	14481	X	14481	-0-	-0-	-0-	24	9									
02	13682	X	13682	-0-	-0-	-0-	716	1	13692	2	Y	66	62	0			5
03	16109	X	16109	-0-	-0-	-0-	73	9									
04	13950	X	13628	-0-	-322	-0-	657	1	12949	2	Y	69	67	0			7
05	15159	X	NO RPT	-0-	-15159	-0-	76	9									
							750	1	15235	2	Y	113	111	0	1	1	8
							124	9									
							671	1	12822	2	Y	123	127	0			4
							135	9									
											Y	NO RPT					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B325H RRCID -> 280693 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9267 - 16143														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	32333 X	29923	-0-	-2410	-0-	1353	1	28552	2	Y	16	16	0	1
01	31705 X	31705	-0-	-0-	-0-	1573	1	30111	2	Y	19	18	0	2
02	29232 X	28110	-0-	-1122	-0-	1357	1	26739	2	Y	13	14	0	1
03	32364 X	31369	-0-	-995	-0-	1468	1	29860	2	Y	37	35	0	3
04	30780 X	29308	-0-	-1472	-0-	1456	1	27838	2	Y	13	16	0	-0-
05	31713 X	NO RPT	-0-	-31713	-0-	14	9			Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: B630H RRCID -> 280694 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 16868														
12	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	386	1	8204	2	Y	-0-			-0-
01	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	283	1	5417	2	Y	3	3	0	-0-
02	8008 X	6744	-0-	-1264	-0-	324	1	6409	2	Y	10	9	0	1
03	8866 X	8492	-0-	-374	-0-	396	1	8084	2	Y	11	11	0	1
04	8370 X	7317	-0-	-1053	-0-	363	1	6943	2	Y	10	11	0	-0-
05	8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-	11	9			Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: B130H RRCID -> 280695 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921														
12	25048 X	22383	-0-	-2665	-0-	1013	1	21370	2	Y	-0-			-0-
01	21719 X	21719	-0-	-0-	-0-	1078	1	20641	2	Y	-0-			-0-
02	22008 X	19456	-0-	-2552	-0-	941	1	18515	2	Y	-0-			-0-
03	23281 X	21700	-0-	-1581	-0-	1020	1	20680	2	Y	-0-			-0-
04	22230 X	20438	-0-	-1792	-0-	1016	1	19422	2	Y	-0-			-0-
05	22382 X	NO RPT	-0-	-22382	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: B628H RRCID -> 280696 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 17031														
12	7843 X	4318	-0-	-3525	-0-	194	1	4110	2	Y	13	13	0	1
01	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	217	1	4129	2	Y	16	16	0	1
02	5796 X	1493	-0-	-4303	-0-	72	1	1420	2	Y	1	2	0	-0-
03	6417 X	5777	-0-	-640	-0-	270	1	5489	2	Y	16	15	0	1
04	5850 X	1138	-0-	-4712	-0-	57	1	1080	2	Y	1	2	0	-0-
05	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-	1	9			Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: B128H RRCID -> 280697 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113														
12	21669 X	20894	-0-	-775	-0-	947	1	19947	2	Y	-0-			-0-
01	19887 X	19887	-0-	-0-	-0-	987	1	18900	2	Y	-0-			-0-
02	19432 X	19196	-0-	-236	-0-	925	1	18271	2	Y	-0-			-0-
03	21514 X	20973	-0-	-541	-0-	983	1	19990	2	Y	-0-			-0-
04	20340 X	20157	-0-	-183	-0-	1003	1	19154	2	Y	-0-			-0-
05	21266 X	NO RPT	-0-	-21266	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: B629H RRCID -> 280698 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	14570 X	10362	-0-	-4208	-0-	468 12 9	9882 2	Y	11	10	0			1	
01	12836 X	12836	-0-	-0-	-0-	637 19 9	12180 2	Y	17	17	0			1	
02	12992 X	12256	-0-	-736	-0-	592 14 9	11650 2	Y	13	13	0			1	
03	11299 X	11299	-0-	-0-	-0-	529 13 9	10757 2	Y	12	12	0			1	
04	12339 X	12339	-0-	-0-	-0-	613 13 9	11713 2	Y	12	13	0			-0-	
05	13578 X	NO RPT	-0-	-13578	-0-			Y	NO RPT					-0-	
GALVAN RANCH														WELL #: B129H RRCID -> 280699 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 11450	
12	1581 N	1526	-0-	-55	-0-	69 1	1457 2	Y	-0-					-0-	
01	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	79 1	1511 2	Y	-0-					-0-	
02	1372 N	1339	-0-	-33	-0-	65 1	1274 2	Y	-0-					-0-	
03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	71 1	1442 2	Y	-0-					-0-	
04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	70 1	1356 2	Y	-0-					-0-	
05	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			Y	NO RPT					-0-	
BRISCOE J GU3 STATE 34														WELL #: 7H RRCID -> 280875 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956	
12	10230 X	8602	-0-	-1628	-0-	383 81 9	8138 2	Y	74	71	0	1	1	5	
01	10059 X	10059	-0-	-0-	-0-	493 114 9	9452 2	Y	104	101	0			8	
02	9996 X	1366	-0-	-8630	-0-	66 12 9	1288 2	Y	11	18	0			1	
03	11067 X	10024	-0-	-1043	-0-	464 102 9	9458 2	Y	93	87	0			7	
04	8880 X	319	-0-	-8561	-0-	16 1	303 2	Y	-0-	7	0			-0-	
05	10044 X	NO RPT	-0-	-10044	-0-			Y	NO RPT					-0-	
BRISCOE J GU3 STATE 34														WELL #: 3H RRCID -> 280876 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129	
12	11315 X	-0-	-0-	-11315	-0-			Y	-0-					-0-	
01	T. A.	12038	-0-	12038	12038	597 9 9	11432 2	Y	8	7	0			1	
02	T. A.	11846	-0-	11846	23884	571 14 9	11261 2	Y	13	13	0			1	
03	T. A.	17006	-0-	17006	40890	795 17 9	16194 2	Y	15	15	0			1	
04	T. A.	7847	-0-	7847	48737	390 8 9	7449 2	Y	7	8	0			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	48737			Y	NO RPT					-0-	
BRISCOE J GU3 STATE 34														WELL #: 5H RRCID -> 280877 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989	
12	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	269 30 9	5679 2	Y	27	26	0			2	
01	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	133 21 9	2574 2	Y	19	19	0			2	
02	4452 X	77	-0-	-4375	-0-	77 2		Y	-0-	2	0			-0-	
03	4929 X	89	-0-	-4840	-0-	89 2		Y	-0-					-0-	
04	5790 X	45	-0-	-5745	-0-	45 2		Y	-0-					-0-	
05	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-			Y	NO RPT					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 280946 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SAN AMBROSIA F (SA22) 15 WELL #: 2H RRCID -> 280947 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7499 - 15576														
12	1860 X	373	-0-	-1487	-0-	13 1	288 2	Y		65	64 0	1 1		4
						72 9								
01	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	86 1	1647 2	Y		219	205 0			18
						241 9								
02	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	58 1	1195 2	Y		115	122 0			11
						127 9								
03	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	75 1	1527 2	Y		157	155 0	1 1		12
						173 9								
04	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	76 1	1470 2	Y		137	144 0			5
						151 9								
05	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y		NO RPT				5
SAN AMBROSIA F (SA21) 15 WELL #: 5H RRCID -> 280948 COMPL. DATE 03/11/2024 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7359 - 15370														
12	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-			Y		-0-	2 0	1 1		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-			Y		-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
SAN AMBROSIA F (SA20) 15 WELL #: 7H RRCID -> 280949 COMPL. DATE 03/01/2024 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7261 - 15370														
12	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			Y		-0-	3 0	1 1		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
02	2324 X	-0-	-0-	-2324	-0-			Y		-0-				-0-
03	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			Y		-0-				-0-
04	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-			Y		-0-				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
SAN AMBROSIA F (SA15) 13 WELL #: 5H RRCID -> 280950 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7260 - 15288														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R (SA1)														
WELL #: 215H RRCID -> 280975 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7789 - 15156														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	2225	2	Y	-0-	221	0	-0-
01	14B2 EXT	2606	-0-	2606	2606	264	9			Y	240			19
02	14B2 EXT	3	-0-	3	2609	3	2			Y	-0-	19	0	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2609					Y	2	2	0	-0-
04	14B2 EXT	2842	-0-	2842	5451	139	1	2670	2	Y	30	29	0	1
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5451	33	9			Y	NO RPT			1
BRISCOE C														
WELL #: 59H RRCID -> 280982 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7027 - 14323														
12	4991 X	1373	-0-	-3618	-0-	60	1	1229	2	Y	76	78	0	5
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	84	9			Y	-0-	5	0	-0-
02	4116 X	58	-0-	-4058	-0-	58	2			Y	-0-			-0-
03	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	284	1	5784	2	Y	981	909	0	72
04	19399 X	19399	-0-	-0-	-0-	1079	9			Y	2682	2665	0	88
05	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-	821	1	15628	2	Y			1	1
						2950	9			Y	NO RPT			88
BRISCOE G														
WELL #: 80H RRCID -> 280983 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7885 - 14637														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE G														
WELL #: 79H RRCID -> 280984 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8707 - 14767														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE G														
WELL #: 81H RRCID -> 280985 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE G														
WELL #: 815H RRCID -> 280995 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7844 - 14617														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 825H RRCID -> 280996 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7970 - 14617														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SAN AMBROSIA F (SA17) WELL #: 14GH RRCID -> 280998 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7312 - 15458														
12	8799 X	8799	-0-	-0-	-0-	375	1	7910	2	Y	467	450	0	29
						514	9							
01	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	338	1	6431	2	Y	509	495	0	41
						560	9							
02	4648 X	4291	-0-	-357	-0-	192	1	3825	2	Y	249	266	0	24
						274	9							
03	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-	22	0	-0-
04	8520 X	-0-	-0-	-8520	-0-					Y	-0-			-0-
05	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT			-0-
SAN AMBROSIA F (SA18) WELL #: 14EH RRCID -> 280999 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7437 - 15578														
12	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE R WELL #: 23H RRCID -> 281000 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8022 - 15445														
12	18228 X	8866	-0-	-9362	-0-	392	1	8252	2	Y	202	194	0	13
						222	9							
01	17640 X	12713	-0-	-4927	-0-	613	1	11733	2	Y	334	319	0	27
						367	9							
02	13832 X	3496	-0-	-10336	-0-	166	1	3250	2	Y	73	93	0	7
						80	9							
03	15314 X	9609	-0-	-5705	-0-	439	1	8907	2	Y	239	227	0	18
						263	9							
04	8670 X	4597	-0-	-4073	-0-	226	1	4260	2	Y	101	116	0	3
						111	9							
05	12710 X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					Y	NO RPT			3
BRISCOE R WELL #: 22H RRCID -> 281002 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7932 - 15283														
12	14322 X	4516	-0-	-9806	-0-	199	1	4206	2	Y	101	107	0	6
						111	9							
01	13860 X	883	-0-	-12977	-0-	44	1	830	2	Y	8	13	0	1
						9	9							
02	11816 X	5232	-0-	-6584	-0-	242	1	4788	2	Y	184	167	0	18
						202	9							
03	12772 X	4982	-0-	-7790	-0-	226	1	4568	2	Y	171	174	0	13
						188	9							
04	11370 X	10028	-0-	-1342	-0-	485	1	9248	2	Y	268	272	0	9
						295	9							
05	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA F (SA14) 13														
WELL #: 7H RRCID -> 281004 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7073 - 15210														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
BRISCOE R (SA2)														
WELL #: 217H RRCID -> 281005 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7726 - 15115														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
BRISCOE C														
WELL #: 60H RRCID -> 281006 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 6729 PERF. N/A														
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
BRISCOE C														
WELL #: 61H RRCID -> 281007 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7187 - 16570														
12	5952 X	1558	-0-	-4394	-0-	67	1	1405	2	Y	78	81 0	2 1	5
						86	9							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5 0		-0-
02	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	268	1	5239	2	Y	98	89 0		9
						108	9							
03	8945 X	8945	-0-	-0-	-0-	405	1	8281	2	Y	235	226 0	1 1	17
						259	9							
04	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	264	1	5004	2	Y	183	194 0		6
						201	9							
05	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT			6
SAN AMBROSIA F (SA) 12														
WELL #: 5H RRCID -> 281008 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7265 - 15353														
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE R GU5 STATE														
WELL #: 145H RRCID -> 281009 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7780 - 16379														
12	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	271	1	5735	2	Y	5	5 0		-0-
						6	9							
01	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	188	1	3598	2	Y	12	11 0		1
						13	9							
02	4508 X	657	-0-	-3851	-0-	32	1	624	2	Y	1	2 0		-0-
						1	9							
03	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	234	1	4775	2	Y	104	96 0		8
						114	9							
04	5820 X	2859	-0-	-2961	-0-	140	1	2690	2	Y	26	33 0		1
						29	9							
05	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R GU5 STATE														
WELL #: 146H RRCID -> 281010 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7460 - 15613														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	243 1	5159 2	Y	7	9 0	1 1			-0-
01	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	8 9	4692 2	Y	70	64 0				6
02	5180 X	4162	-0-	-1018	-0-	77 9	3871 2	Y	85	83 0				8
03	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	197 1	5375 2	Y	145	141 0	1 1			11
04	5250 X	4106	-0-	-1144	-0-	94 9	3818 2	Y	80	88 0				3
05	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-	264 1		Y	NO RPT					3
						160 9								
						200 1								
						88 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: B106H RRCID -> 281011 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C140H RRCID -> 281012 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C639H RRCID -> 281013 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C640H RRCID -> 281014 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B107H RRCID -> 281015 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9543 - 14926														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CAPACITY				CNTY: DIMMIT											
SM ENERGY COMPANY												//CONT.// 12018 200															
GALVAN RANCH												//CONT.// 788997															
WELL #: B109H												RRCID -> 281016				COMPL. DATE 10/09/2017				TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9637 - 15139							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-								
GALVAN RANCH												WELL #: B605H				RRCID -> 281017				COMPL. DATE 09/19/2017				TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766			
12	12214	X	6668	-0-	-5546	-0-		298	1	6283	2	Y	79	74	0				5								
								87	9																		
01	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-		463	1	8850	2	Y	11	15	0				1								
								12	9																		
02	12012	X	8934	-0-	-3078	-0-		430	1	8461	2	Y	39	36	0				4								
								43	9																		
03	13299	X	9511	-0-	-3788	-0-		443	1	9003	2	Y	59	59	0				4								
								65	9																		
04	10710	X	8717	-0-	-1993	-0-		431	1	8253	2	Y	30	33	0				1								
								33	9																		
05	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-						Y	NO RPT						1								
GALVAN RANCH												WELL #: B607H				RRCID -> 281018				COMPL. DATE 09/04/2017				TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-								
BRISCOE R GU5 STATE												WELL #: 147H				RRCID -> 281020				COMPL. DATE 04/03/2015				TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
GALVAN RANCH												WELL #: C138H				RRCID -> 281021				COMPL. DATE 09/05/2015				TOTAL DEPTH 9002 PERF. N/A			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
BRISCOE G GU1 (SA)												WELL #: 82H				RRCID -> 281023				COMPL. DATE 07/14/2016				TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7828 - 14564			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G GU1 (SA)														
WELL #: 83H RRCID -> 281024 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE STATE AR (SA1)														
WELL #: 20H RRCID -> 281025 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294														
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	Y	-0-			-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	2	Y	-0-			-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	4817	-0-	-0-	-0-	238	1	4573	2	Y	5	5 0		-0-
						6	9							
05	62 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE STATE AR (SA2)														
WELL #: 21H RRCID -> 281026 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8371 - 16283														
12	19871 X	18768	-0-	-1103	-0-	844	1	17879	2	Y	41	40 0		3
						45	9							
01	18590 X	18590	-0-	-0-	-0-	920	1	17611	2	Y	54	53 0		4
						59	9							
02	17696 X	11737	-0-	-5959	-0-	567	1	11144	2	Y	24	26 0		2
						26	9							
03	19592 X	7414	-0-	-12178	-0-	348	1	7048	2	Y	16	17 0		1
						18	9							
04	18150 X	5165	-0-	-12985	-0-	256	1	4902	2	Y	6	7 0		-0-
						7	9							
05	18755 X	NO RPT	-0-	-18755	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A758H RRCID -> 281045 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675														
12	11191 X	10451	-0-	-740	-0-	473	1	9972	2	Y	5	5 0		-0-
						6	9							
01	10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	533	1	10224	2	Y	5	5 0		-0-
						6	9							
02	9968 X	9898	-0-	-70	-0-	478	1	9420	2	Y	-0-			-0-
03	10664 X	9936	-0-	-728	-0-	464	1	9465	2	Y	6	6 0		-0-
						7	9							
04	10110 X	9299	-0-	-811	-0-	462	1	8833	2	Y	4	4 0		-0-
						4	9							
05	10974 X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A760H RRCID -> 281046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 15569														
12	11811 X	10251	-0-	-1560	-0-	462	1	9752	2	Y	34	33 0		2
						37	9							
01	10601 X	10601	-0-	-0-	-0-	525	1	10037	2	Y	35	34 0		3
						39	9							
02	10024 X	9455	-0-	-569	-0-	456	1	8967	2	Y	29	29 0		3
						32	9							
03	10912 X	9929	-0-	-983	-0-	464	1	9435	2	Y	27	28 0		2
						30	9							
04	9960 X	9925	-0-	-35	-0-	491	1	9404	2	Y	27	28 0		1
						30	9							
05	10602 X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A757H RRCID -> 281047 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9535 - 16167														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	22692 X	20170	-0-	-2522	-0-	907	1	19147	2	Y	105	101 0	1 1	7
01	19339 X	19339	-0-	-0-	-0-	116	9	18251	2	Y	120	117 0		10
02	19012 X	18583	-0-	-429	-0-	132	9	17598	2	Y	86	88 0		8
03	22460 X	22460	-0-	-0-	-0-	890	1	21296	2	Y	106	105 0	1 1	8
04	20417 X	20417	-0-	-0-	-0-	95	9	19310	2	Y	87	92 0		3
05	20584 X	NO RPT	-0-	-20584	-0-	1047	1			Y	NO RPT			3
						117	9							
						1011	1							
						96	9							
BRISCOE G WELL #: 817H RRCID -> 281053 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE STATE AR (SA4) WELL #: 215H RRCID -> 281055 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE G (SA1) WELL #: 827H RRCID -> 281056 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7634 - 14674														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE STATE AR (SA8) WELL #: 227H RRCID -> 281060 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575														
12	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	59	1	1241	2	Y	-0-	1 0		-0-
01	156 X	156	-0-	-0-	-0-	5	1	137	2	Y	13	12 0		1
						14	9							
02	2800 X	-0-	-0-	-2800	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
03	1953 X	563	-0-	-1390	-0-	27	1	526	2	Y	9	8 0		1
						10	9							
04	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
05	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R GU5 STATE														
WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	5828 X	4291	-0-	-1537	-0-	191 1	4006 2	Y	85	85 0	1 1			5
01	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	307 1	5905 2	Y	274	257 0				22
02	5572 X	4942	-0-	-630	-0-	301 9	4476 2	Y	219	220 0				21
03	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	225 1	5569 2	Y	300	297 0	2 1			22
04	5340 X	4430	-0-	-910	-0-	241 9	4077 2	Y	125	143 0				4
05	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-	273 1		Y	NO RPT					4
						330 9								
						215 1								
						138 9								
BRISCOE G (SA3)														
WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
BRISCOE G (SA2)														
WELL #: 835H RRCID -> 281065 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B609H RRCID -> 281068 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773														
12	33852 X	29545	-0-	-4307	-0-	1321 1	27934 2	Y	264	256 0	2 1			17
01	27700 X	27700	-0-	-0-	-0-	290 9	26019 2	Y	294	286 0	1 1			24
02	30576 X	21452	-0-	-9124	-0-	1358 1	20273 2	Y	138	149 0				13
03	32023 X	24592	-0-	-7431	-0-	323 9	23288 2	Y	144	145 0	1 1			11
04	29010 X	26707	-0-	-2303	-0-	1027 1	25197 2	Y	173	178 0				6
05	29543 X	NO RPT	-0-	-29543	-0-	152 9		Y	NO RPT					6
						1146 1								
						158 9								
						1320 1								
						190 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: A756H RRCID -> 281069 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A358H RRCID -> 281071 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A356H RRCID -> 281073 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9867 - 16356														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A360H RRCID -> 281074 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9815 - 15699														
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	140	2	Y	-0-			-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
02	280 N	26	-0-	-254	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE STATE AR (SA3)														
WELL #: 22H RRCID -> 281075 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8402 - 16496														
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	36	1	784	2	Y	-0-			-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	21	1	446	2	Y	-0-			-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	49	1	901	2	Y	-0-			-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-
SAN AMBROSIA F (SA) 12														
WELL #: 3H RRCID -> 281077 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7328 - 15417														
12	3038 X	2663	-0-	-375	-0-	99	1	2088	2	Y	433	422 0	4 1	27
						476	9							
01	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	96	1	1818	2	Y	482	468 0	2 1	39
						530	9							
02	2884 X	2037	-0-	-847	-0-	83	1	1644	2	Y	282	294 0		27
						310	9							
03	3193 X	2648	-0-	-545	-0-	103	1	2121	2	Y	385	382 0	2 1	28
						424	9							
04	2820 X	1911	-0-	-909	-0-	81	1	1541	2	Y	263	282 0		9
						289	9							
05	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT			9
BRISCOE STATE AR (SA7)														
WELL #: 217H RRCID -> 281079 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8165 - 16130														
12	3317 X	2873	-0-	-444	-0-	129	1	2699	2	Y	41	39 0		3
						45	9							
01	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	243	1	4589	2	Y	70	67 0		6
						77	9							
02	4088 X	3948	-0-	-140	-0-	188	1	3726	2	Y	31	34 0		3
						34	9							
03	4526 X	2681	-0-	-1845	-0-	124	1	2537	2	Y	18	20 0		1
						20	9							
04	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
05	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A357H RRCID -> 281080 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 795H RRCID -> 281081 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
0														
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-						Y	-0-		-0-
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
BRISCOE STATE AR (SA6)														
WELL #: 207H RRCID -> 281082 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261														
12	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	352	1	7474	2	Y	728	701	0	46
						801	9							
01	8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	358	1	6867	2	Y	714	700	0	57
						785	9							
02	11116 X	4965	-0-	-6151	-0-	221	1	4344	2	Y	364	386	0	35
						400	9							
03	12307 X	4187	-0-	-8120	-0-	183	1	3701	2	Y	275	287	0	20
						303	9							
04	8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-						Y	-0-	20	-0-
05	8618 X	NO RPT	-0-	-8618	-0-						Y	NO RPT		-0-
BRISCOE R GU6 STATE														
WELL #: 1443H RRCID -> 281091 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7655 - 15404														
12	2728 X	1829	-0-	-899	-0-	83	1	1709	2	Y	34	34	0	2
						37	9							
01	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	141	1	2712	2	Y	66	63	0	5
						73	9							
02	2856 X	941	-0-	-1915	-0-	47	1	891	2	Y	3	8	0	-0-
						3	9							
03	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-						Y	-0-		-0-
04	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-						Y	-0-		-0-
05	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-						Y	NO RPT		-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A762H RRCID -> 281093 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631														
12	11439 X	10135	-0-	-1304	-0-	455	1	9607	2	Y	66	64	0	4
						73	9							
01	10626 X	10626	-0-	-0-	-0-	524	1	10004	2	Y	89	86	0	7
						98	9							
02	9800 X	9430	-0-	-370	-0-	454	1	8918	2	Y	53	55	0	5
						58	9							
03	10757 X	10475	-0-	-282	-0-	488	1	9925	2	Y	56	57	0	4
						62	9							
04	10060 X	10060	-0-	-0-	-0-	498	1	9505	2	Y	52	54	0	2
						57	9							
05	10633 X	NO RPT	-0-	-10633	-0-						Y	NO RPT		2
GALVAN RANCH														
WELL #: B606H RRCID -> 281094 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627														
12	23960 X	23960	-0-	-0-	-0-	1085	1	22875	2	Y	-0-			-0-
01	23101 X	23101	-0-	-0-	-0-	1147	1	21954	2	Y	-0-			-0-
02	19515 X	19515	-0-	-0-	-0-	942	1	18573	2	Y	-0-			-0-
03	22320 X	22320	-0-	-0-	-0-	1046	1	21274	2	Y	-0-			-0-
04	23190 X	19082	-0-	-4108	-0-	948	1	18098	2	Y	33	32	0	1
						36	9							
05	23963 X	NO RPT	-0-	-23963	-0-						Y	NO RPT		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 788997																																																																										
BRISCOE R GU6 STATE															WELL #: 1433H															RRCID -> 281096															COMPL. DATE 01/09/2019															TOTAL DEPTH 7024															PERF. 7585 - 13385														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																																																																					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																																																																					
GALVAN RANCH																																																																																									
WELL #: A755H RRCID -> 281097 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281																																																																																									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																																																																					
GALVAN RANCH																																																																																									
WELL #: C641H RRCID -> 281124 COMPL. DATE 01/24/2024 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7200 - 7201																																																																																									
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					
GALVAN RANCH																																																																																									
WELL #: C642H RRCID -> 281125 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8775 PERF. N/A																																																																																									
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					
SAN AMBROSIA F (SA) 12																																																																																									
WELL #: 7H RRCID -> 281126 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 15012 - 15240																																																																																									
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																					
GALVAN RANCH																																																																																									
WELL #: A355H RRCID -> 281128 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516																																																																																									
12	13981	X	12967	-0-	-1014	-0-	-0-	587	1	12374	2	Y	5	5	0					-0-																																																																					
01	13010	X	13010	-0-	-0-	-0-	-0-	644	1	12352	2	Y	13	12	0					1																																																																					
02	12348	X	7438	-0-	-4910	-0-	-0-	358	1	7076	2	Y	4	5	0					-0-																																																																					
03	13516	X	7901	-0-	-5615	-0-	-0-	369	1	7515	2	Y	15	14	0					1																																																																					
04	12690	X	11476	-0-	-1214	-0-	-0-	569	1	10896	2	Y	10	11	0					-0-																																																																					
05	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-	-0-	11	9				Y	NO RPT						-0-																																																																					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997															
BRISCOE R (SA)				WELL #:	21H	RRCID	->	281130	COMPL.	DATE	12/21/2017	TOTAL	DEPTH	7797	PERF.	7962	-	15434		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	11129 X	8671	-0-		-2458		-0-			382	1	8073	2	Y	196	191	0	2	1	12
01	10770 X	7977	-0-		-2793		-0-			216	9									
02	10416 X	6376	-0-		-4040		-0-			382	1	7367	2	Y	207	201	0	1	1	17
03	11532 X	8121	-0-		-3411		-0-			228	9									
04	11160 X	6649	-0-		-4511		-0-			300	1	5948	2	Y	116	122	0			11
05	8680 X	NO RPT	-0-		-8680		-0-			128	9									
										370	1	7587	2	Y	149	148	0	1	1	11
										164	9									
										319	1	6186	2	Y	131	138	0			4
										144	9									
														Y	NO RPT					4
BRISCOE R GU6 STATE					WELL #:	1423H	RRCID	->	281131	COMPL.	DATE	01/06/2019	TOTAL	DEPTH	6999	PERF.	7550	-	16377	
12	6474 X	6474	-0-		-0-		-0-			283	1	6019	2	Y	156	151	0	1	1	10
01	6254 X	6254	-0-		-0-		-0-			172	9									
02	6328 X	2338	-0-		-3990		-0-			302	1	5752	2	Y	182	176	0	1	1	15
03	7006 X	-0-	-0-		-7006		-0-			200	9									
04	6300 X	-0-	-0-		-6300		-0-			108	1	2164	2	Y	60	69	0			6
05	6479 X	NO RPT	-0-		-6479		-0-			66	9									
														Y	-0-	5	0	1	1	-0-
														Y	-0-					-0-
														Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH					WELL #:	B608H	RRCID	->	281135	COMPL.	DATE	09/11/2017	TOTAL	DEPTH	9158	PERF.	9254	-	14779	
12	1705 X	-0-	-0-		-1705		-0-							Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH					WELL #:	A551H	RRCID	->	281146	COMPL.	DATE	02/09/2017	TOTAL	DEPTH	9036	PERF.	9532	-	15210	
12	17143 X	16993	-0-		-150		-0-			765	1	16149	2	Y	72	69	0			5
01	17006 X	17006	-0-		-0-		-0-			79	9									
02	15484 X	14823	-0-		-661		-0-			839	1	16112	2	Y	50	51	0			4
03	16833 X	16732	-0-		-101		-0-			55	9									
04	16440 X	15766	-0-		-674		-0-			713	1	14063	2	Y	43	43	0			4
05	17019 X	NO RPT	-0-		-17019		-0-			47	9									
										783	1	15903	2	Y	42	43	0			3
										46	9									
										784	1	14942	2	Y	36	38	0			1
										40	9									
														Y	NO RPT					1
GALVAN RANCH					WELL #:	B104H	RRCID	->	281168	COMPL.	DATE	09/20/2017	TOTAL	DEPTH	9309	PERF.	9498	-	14938	
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY																	
GALVAN RANCH																	
WELL #: B105H RRCID -> 281170 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

GALVAN RANCH														WELL #: B108H RRCID -> 281172 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9629 - 14988			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

BRISCOE G														WELL #: 797H RRCID -> 281185 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

GALVAN RANCH														WELL #: C405H RRCID -> 281187 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8992 - 15649			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89	88	2	1	9	Y	1	1	0		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	89					Y	NO RPT				-0-	

GALVAN RANCH														WELL #: C501H RRCID -> 281188 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8947 - 16586			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

GALVAN RANCH														WELL #: C301H RRCID -> 281189 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 14314			
12	14973 X	13990	-0-	-983	-0-	630	1	13297	2	Y	57	55	0			4	
						63	9										
01	13893 X	13893	-0-	-0-	-0-	686	1	13139	2	Y	62	61	0			5	
						68	9										
02	12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	607	1	11949	2	Y	41	42	0			4	
						45	9										
03	13779 X	13779	-0-	-0-	-0-	642	1	13092	2	Y	41	42	0			3	
						45	9										
04	13530 X	12555	-0-	-975	-0-	621	1	11891	2	Y	39	41	0			1	
						43	9										
05	13981 X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					Y	NO RPT					1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE R GU5 STATE															
WELL #: 1483H RRCID -> 281219 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7753 - 14753															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	317 1	6690 2	Y	28	27	0			2	
01	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	31 9	5755 2	Y	97	91	0			8	
02	5796 X	4942	-0-	-854	-0-	301 1	4634 2	Y	68	69	0			7	
03	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	107 9	6332 2	Y	77	77	0	1	1	6	
04	6810 X	6107	-0-	-703	-0-	233 1	5776 2	Y	27	32	0			1	
05	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-	75 9		Y	NO RPT					1	
						311 1									
						85 9									
						301 1									
						30 9									

BRISCOE G														WELL #: 805H RRCID -> 281228 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7974 - 14405	
12	20863 X	18599	-0-	-2264	-0-	841 1	17734 2	Y	22	21	0			1	
01	21688 X	21688	-0-	-0-	-0-	24 9	19780 2	Y	795	732	0			64	
02	17332 X	12893	-0-	-4439	-0-	1033 1	11842 2	Y	411	435	0			40	
03	22501 X	22501	-0-	-0-	-0-	875 9	20739 2	Y	673	660	0	3	1	50	
04	19241 X	19241	-0-	-0-	-0-	599 1	17648 2	Y	606	635	0	1	1	20	
05	21700 X	NO RPT	-0-	-21700	-0-	452 9		Y	NO RPT					20	
						1022 1									
						740 9									
						926 1									
						667 9									

BRISCOE G														WELL #: 807H RRCID -> 281229 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7870 - 14570	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	

BRISCOE R														WELL #: 227H RRCID -> 281243 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7631 - 15359	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-					11	
01	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-					11	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					11	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					11	
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-					11	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					11	

BRISCOE R														WELL #: 225H RRCID -> 281255 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	

BRISCOE R														WELL #: 237H RRCID -> 281256 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7733 - 15328	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	129		Y	-0-					-0-	
01	129 X	-0-	-0-	-129	-0-			Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY																		
BRISCOE R																		
												WELL #: 235H RRCID -> 281257 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE AMT CODE			M				AMT CODE AMT CODE			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
SAN AMBROSIA F (SA)												WELL #: 14CH RRCID -> 281283 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7500 - 15761						
12	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	149	1	3198	2	Y	563	543	0	4	1			35
						619	9											
01	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	146	1	2792	2	Y	570	557	0	2	1			46
						627	9											
02	3024 X	2522	-0-	-502	-0-	103	1	2064	2	Y	323	338	0					31
						355	9											
03	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	208	1	4228	2	Y	649	629	0	3	1			48
						714	9											
04	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	253	1	4824	2	Y	589	617	0	1	1			19
						648	9											
05	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT							19
GALVAN RANCH												WELL #: B860H RRCID -> 281399 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477						
12	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	286	1	6010	2	Y	-0-							3
01	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	271	1	5234	2	Y	-0-							3
02	5124 X	4368	-0-	-756	-0-	212	1	4156	2	Y	-0-							3
03	5673 X	3465	-0-	-2208	-0-	163	1	3302	2	Y	-0-							3
04	6090 X	4702	-0-	-1388	-0-	235	1	4467	2	Y	-0-							3
05	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT							3
GALVAN RANCH												WELL #: B326H RRCID -> 281461 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
GALVAN RANCH												WELL #: B858H RRCID -> 281471 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9296 - 17613						
12	17079 X	17079	-0-	-0-	-0-	773	1	16306	2	Y	-0-							-0-
01	12875 X	12875	-0-	-0-	-0-	639	1	12236	2	Y	-0-							-0-
02	13356 X	10640	-0-	-2716	-0-	513	1	10127	2	Y	-0-							-0-
03	14787 X	6640	-0-	-8147	-0-	311	1	6329	2	Y	-0-							-0-
04	16530 X	327	-0-	-16203	-0-	17	1	310	2	Y	-0-							-0-
05	17081 X	NO RPT	-0-	-17081	-0-					Y	NO RPT							-0-
GALVAN RANCH												WELL #: B859H RRCID -> 281475 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378						
12	15314 X	192	-0-	-15122	-0-	11	1	181	2	Y	-0-							3
01	9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	455	1	8712	2	Y	-0-							3
02	14056 X	8091	-0-	-5965	-0-	391	1	7700	2	Y	-0-							3
03	15562 X	14186	-0-	-1376	-0-	666	1	13520	2	Y	-0-							3
04	15410 X	15410	-0-	-0-	-0-	768	1	14642	2	Y	-0-							3
05	9176 X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT							3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A765H RRCID -> 281758 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9345 - 15190														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	11904 X	10557	-0-	-1347	-0-	476 1	10039 2	Y	38	37	0			2
01	10610 X	10610	-0-	-0-	-0-	42 9	10033 2	Y	48	46	0			4
02	10248 X	8885	-0-	-1363	-0-	524 1	8425 2	Y	31	32	0			3
03	11346 X	10830	-0-	-516	-0-	53 9	10298 2	Y	23	24	0			2
04	11010 X	10378	-0-	-632	-0-	426 1	9843 2	Y	19	20	0			1
05	10602 X	NO RPT	-0-	-10602	-0-	34 9		Y	NO RPT					1
						507 1								
						25 9								
						514 1								
						21 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: A764H RRCID -> 281760 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9391 - 15495														
12	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	326 1	6894 2	Y	24	23	0			2
01	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	26 9	6215 2	Y	28	28	0			2
02	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	324 1	6023 2	Y	28	27	0			3
03	8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	31 9	8067 2	Y	25	26	0			2
04	7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	306 1	7559 2	Y	20	21	0			1
05	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-	31 9		Y	NO RPT					1
						396 1								
						28 9								
						396 1								
						22 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: A364H RRCID -> 281892 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9608 - 15481														
12	10850 X	3175	-0-	-7675	-0-	145 1	3030 2	Y	-0-					-0-
01	9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	470 1	9016 2	Y	-0-					-0-
02	9800 X	8069	-0-	-1731	-0-	391 1	7678 2	Y	-0-					-0-
03	10478 X	2559	-0-	-7919	-0-	122 1	2437 2	Y	-0-					-0-
04	5550 X	5291	-0-	-259	-0-	263 1	5028 2	Y	-0-					-0-
05	9486 X	NO RPT	-0-	-9486	-0-			Y	NO RPT					-0-
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 6H RRCID -> 282870 COMPL. DATE 12/15/2025 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8933 - 13976														
12	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	1154 1	5158 2	Y	181	170	0			11
01	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	199 9	4346 2	Y	526	494	0	1	1	42
02	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	1161 1	2018 2	Y	361	368	0			35
03	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	579 9	2766 2	Y	354	210	0			179
04	6300 X	728	-0-	-5572	-0-	1251 1	597 2	Y	71	236	0			14
05	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-	397 9		Y	NO RPT					14
						847 1								
						389 9								
						53 1								
						78 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A846H RRCID -> 282884 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9115 - 18817														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14728 X	14728	-0-	-0-	-0-	659 1	13926 2	Y	130	126 0	1 1			8
01	15220 X	15220	-0-	-0-	-0-	143 9								
02	14392 X	12948	-0-	-1444	-0-	746 1	14301 2	Y	157	152 0				13
03	16005 X	16005	-0-	-0-	-0-	173 9								
04	15090 X	15017	-0-	-73	-0-	619 1	12188 2	Y	128	129 0				12
05	15221 X	NO RPT	-0-	-15221	-0-	141 9								
						741 1	15087 2	Y	161	160 0	1 1			12
						177 9								
						740 1	14124 2	Y	139	146 0				5
						153 9								
								Y	NO RPT					5
GALVAN RANCH														
WELL #: A446H RRCID -> 282885 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9555 - 15797														
12	8959 X	8912	-0-	-47	-0-	403 1	8472 2	Y	34	33 0				2
01	8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	37 9								
02	8092 X	6356	-0-	-1736	-0-	437 1	8369 2	Y	42	41 0				3
03	8866 X	8598	-0-	-268	-0-	46 9								
04	8610 X	8417	-0-	-193	-0-	306 1	6021 2	Y	26	27 0				2
05	8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-	29 9								
						400 1	8167 2	Y	28	28 0				2
						31 9								
						417 1	7970 2	Y	27	28 0				1
						30 9								
								Y	NO RPT					1
GALVAN RANCH														
WELL #: A845H RRCID -> 282886 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9271 - 16025														
12	10968 X	10968	-0-	-0-	-0-	490 1	10339 2	Y	126	121 0	1 1			8
01	9468 X	9468	-0-	-0-	-0-	139 9								
02	8148 X	7364	-0-	-784	-0-	463 1	8865 2	Y	127	125 0				10
03	8897 X	8602	-0-	-295	-0-	140 9								
04	10620 X	859	-0-	-9761	-0-	353 1	6919 2	Y	84	86 0				8
05	10974 X	NO RPT	-0-	-10974	-0-	92 9								
						398 1	8104 2	Y	91	91 0	1 1			7
						100 9								
						45 1	813 2	Y	1	8 0				-0-
						1 9								
								Y	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A445H RRCID -> 282887 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9554 - 16247														
12	4092 X	2683	-0-	-1409	-0-	121 1	2558 2	Y	4	4 0				-0-
01	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	4 9								
02	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	198 1	3787 2	Y	1	1 0				-0-
03	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	1 9								
04	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	208 1	4085 2	Y	2	2 0				-0-
05	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-	2 9								
						193 1	3954 2	Y	1	1 0				-0-
						1 9								
						205 1	3903 2	Y	-0-					-0-
								Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: A447H RRCID -> 282888 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9380 - 18821															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	13795 X	8897	-0-	-4898	-0-	403 1	8480 2	Y	13	13	0				1
01	12457 X	12457	-0-	-0-	-0-	617 1	11787 2	Y	48	45	0				4
02	14924 X	14924	-0-	-0-	-0-	722 1	14180 2	Y	20	22	0				2
03	17704 X	17704	-0-	-0-	-0-	828 1	16868 2	Y	7	8	0				1
04	15713 X	15713	-0-	-0-	-0-	782 1	14925 2	Y	5	6	0				-0-
05	16523 X	NO RPT	-0-	-16523	-0-	6 9		Y	NO RPT						-0-
GALVAN RANCH													WELL #: A448H RRCID -> 282890 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9371 - 16043		
12	10664 X	9935	-0-	-729	-0-	448 1	9453 2	Y	31	30	0				2
01	9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	485 1	9264 2	Y	52	50	0				4
02	9632 X	8515	-0-	-1117	-0-	409 1	8081 2	Y	23	25	0				2
03	11143 X	11143	-0-	-0-	-0-	520 1	10593 2	Y	27	27	0				2
04	9990 X	9922	-0-	-68	-0-	491 1	9403 2	Y	25	26	0				1
05	9920 X	NO RPT	-0-	-9920	-0-	28 9		Y	NO RPT						1
GALVAN RANCH													WELL #: A847H RRCID -> 282891 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9190 - 19100		
12	11532 X	9931	-0-	-1601	-0-	448 1	9426 2	Y	52	51	0				3
01	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	306 1	5841 2	Y	40	40	0				3
02	10752 X	2687	-0-	-8065	-0-	130 1	2536 2	Y	19	20	0				2
03	9827 X	1011	-0-	-8816	-0-	46 1	962 2	Y	3	5	0				-0-
04	9600 X	5049	-0-	-4551	-0-	248 1	4711 2	Y	82	79	0				3
05	9920 X	NO RPT	-0-	-9920	-0-	90 9		Y	NO RPT						3
GALVAN RANCH													WELL #: A848H RRCID -> 282892 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9136 - 15870		
12	10427 X	10427	-0-	-0-	-0-	464 1	9845 2	Y	107	107	0	2	1		7
01	10957 X	10957	-0-	-0-	-0-	533 1	10225 2	Y	181	173	0				15
02	9769 X	9769	-0-	-0-	-0-	464 1	9126 2	Y	163	162	0				16
03	11811 X	11811	-0-	-0-	-0-	542 1	11045 2	Y	204	204	0	1	1		15
04	10672 X	10672	-0-	-0-	-0-	523 1	9995 2	Y	140	150	0				5
05	10943 X	NO RPT	-0-	-10943	-0-	154 9		Y	NO RPT						5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE G GU8 STATE (SA2) WELL #: 653H RRCID -> 282935 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7472 - 17142														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	6293 X	5907	-0-	-386	-0-	258 1	5394 2	Y	232	226 0	2 1	15		
01	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	255 9	5625 2	Y	388	371 0	1 1	31		
02	5964 X	5691	-0-	-273	-0-	295 1	5124 2	Y	278	282 0		27		
03	6603 X	6318	-0-	-285	-0-	427 9	5665 2	Y	340	340 0	2 1	25		
04	5820 X	5516	-0-	-304	-0-	261 1	4959 2	Y	271	287 0		9		
05	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-	306 9		Y	NO RPT			9		
						279 1								
						374 9								
						259 1								
						298 9								
BRISCOE G GU8 STATE (SA3) WELL #: 662H RRCID -> 282936 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7667 - 17397														
12	7347 X	7335	-0-	-12	-0-	303 1	6390 2	Y	584	566 0	5 1	37		
01	7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	642 9	6406 2	Y	757	731 0	2 1	61		
02	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	337 1	5943 2	Y	469	485 0		45		
03	7347 X	7216	-0-	-131	-0-	833 9	6313 2	Y	539	540 0	4 1	40		
04	7110 X	6420	-0-	-690	-0-	304 1	5638 2	Y	442	466 0	1 1	15		
05	7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-	516 9		Y	NO RPT			15		
						310 1								
						593 9								
						296 1								
						486 9								
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 4H RRCID -> 282992 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8233 - 13276														
12	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	1085 1	4848 2	Y	616	603 0	7 1	39		
01	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	678 9	3535 2	Y	509	505 0	2 1	41		
02	5824 X	4271	-0-	-1553	-0-	944 1	2280 2	Y	524	515 0		50		
03	6448 X	5954	-0-	-494	-0-	560 9	4071 2	Y	577	336 0		291		
04	6390 X	1178	-0-	-5212	-0-	1415 1	961 2	Y	120	388 0		23		
05	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-	576 9		Y	NO RPT			23		
						1248 1								
						635 9								
						85 1								
						132 9								
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 5H RRCID -> 282994 COMPL. DATE 12/18/2025 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8216 - 13259														
12	T. A.	4238	-0-	4238	6408	704 1	3141 2	Y	357	335 0		22		
01	12516 X	6108	-0-	-6408	-0-	393 9	4359 2	Y	531	509 0	1 1	43		
02	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	1165 1	1887 2	Y	413	416 0		40		
03	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	584 9	4192 2	Y	506	290 0		256		
04	4110 X	1007	-0-	-3103	-0-	1169 1	852 2	Y	72	314 0		14		
05	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-	454 9		Y	NO RPT			14		
						1286 1								
						557 9								
						76 1								
						79 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE J (SA2)														
WELL #: 97H RRCID -> 283007 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7854 - 17844														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	7967 X	7496	-0-	-471	-0-	337	1	7112	2	Y	43	42 0	3	
01	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	47	9	384	1	Y	67	65 0	5	
02	7364 X	4977	-0-	-2387	-0-	74	9	236	1	Y	29	31 0	3	
03	10322 X	10322	-0-	-0-	-0-	32	9	482	1	Y	53	52 0	4	
04	7920 X	5288	-0-	-2632	-0-	58	9	262	1	Y	21	24 0	1	
05	7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-	23	9			Y	NO RPT		1	
BRISCOE J (SA1)													WELL #: 92H RRCID -> 283026 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8044 - 17948	
12	24893 X	22447	-0-	-2446	-0-	1016	1	21411	2	Y	18	19 0	1	
01	23155 X	23155	-0-	-0-	-0-	20	9	1150	1	Y	1	2 0	-0-	
02	22036 X	14866	-0-	-7170	-0-	1	9	720	1	Y	2	2 0	-0-	
03	25406 X	25406	-0-	-0-	-0-	2	9	1189	1	Y	10	9 0	1	
04	22860 X	21193	-0-	-1667	-0-	11	9	1052	1	Y	57	56 0	2	
05	23157 X	NO RPT	-0-	-23157	-0-	63	9			Y	NO RPT		2	
BRISCOE J (SA3)													WELL #: 103H RRCID -> 283027 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7857 - 18010	
12	26722 X	25286	-0-	-1436	-0-	1143	1	24140	2	Y	3	3 0	-0-	
01	25361 X	25361	-0-	-0-	-0-	3	9	1260	1	Y	21	19 0	2	
02	23520 X	16439	-0-	-7081	-0-	23	9	794	1	Y	-0-	2 0	-0-	
03	28279 X	28279	-0-	-0-	-0-	1322	1	26866	2	Y	83	77 0	6	
04	24610 X	24610	-0-	-0-	-0-	91	9	1225	1	Y	1	7 0	-0-	
05	25358 X	NO RPT	-0-	-25358	-0-	1	9			Y	NO RPT		-0-	
GALVAN RANCH													WELL #: B617H RRCID -> 283350 COMPL. DATE 07/09/2023 TOTAL DEPTH 9044 PERF.10400 - 19191	
12	33883 X	28140	-0-	-5743	-0-	1272	1	26816	2	Y	47	46 0	3	
01	27659 X	27659	-0-	-0-	-0-	52	9	1371	1	Y	54	53 0	4	
02	27748 X	24119	-0-	-3629	-0-	59	9	1167	1	Y	33	34 0	3	
03	29760 X	29087	-0-	-673	-0-	36	9	1362	1	Y	35	35 0	3	
04	27600 X	26116	-0-	-1484	-0-	39	9	1297	1	Y	25	27 0	1	
05	28148 X	NO RPT	-0-	-28148	-0-	28	9			Y	NO RPT		1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B618H RRCID -> 283352 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 10870 - 18695														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M	PROD		CODE	BALANCE
12	99758 X	81865	-0-	-17893	-0-		3698	1	78061	2	Y	96	93 0	1 1 6
01	86682 X	86682	-0-	-0-	-0-		106	9						
02	83048 X	72070	-0-	-10978	-0-		4294	1	82242	2	Y	133	128 0	11
03	89621 X	59073	-0-	-30548	-0-		146	9						
04	81930 X	77053	-0-	-4877	-0-		3477	1	68517	2	Y	69	73 0	7
05	86676 X	NO RPT	-0-	-86676	-0-		76	9						
							2765	1	56199	2	Y	99	98 0	1 1 7
							109	9						
							3829	1	73125	2	Y	90	94 0	3
							99	9						
										Y	NO RPT			3
GALVAN RANCH WELL #: C411H RRCID -> 283851 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9710 - 16936														
12	23157 X	21549	-0-	-1608	-0-		973	1	20546	2	Y	27	25 0	2
01	21422 X	21422	-0-	-0-	-0-		30	9						
02	19768 X	18969	-0-	-799	-0-		1061	1	20318	2	Y	39	38 0	3
03	21886 X	21061	-0-	-825	-0-		43	9						
04	21180 X	19943	-0-	-1237	-0-		915	1	18028	2	Y	24	25 0	2
05	21545 X	NO RPT	-0-	-21545	-0-		26	9						
							987	1	20045	2	Y	26	26 0	2
							29	9						
							992	1	18927	2	Y	22	23 0	1
							24	9						
										Y	NO RPT			1
GALVAN RANCH WELL #: C511H RRCID -> 283852 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8994 - 21481														
12	22475 X	20869	-0-	-1606	-0-		935	1	19759	2	Y	159	154 0	1 1 10
01	20849 X	20849	-0-	-0-	-0-		175	9						
02	19572 X	18463	-0-	-1109	-0-		1024	1	19620	2	Y	186	180 0	1 1 15
03	21669 X	20762	-0-	-907	-0-		205	9						
04	20370 X	19569	-0-	-801	-0-		885	1	17413	2	Y	150	151 0	14
05	20863 X	NO RPT	-0-	-20863	-0-		165	9						
							964	1	19593	2	Y	186	185 0	1 1 14
							205	9						
							966	1	18429	2	Y	158	167 0	5
							174	9						
										Y	NO RPT			5
GALVAN RANCH WELL #: C412H RRCID -> 283857 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 9019 - 21585														
12	25730 X	23158	-0-	-2572	-0-		1047	1	22064	2	Y	43	42 0	3
01	23028 X	23028	-0-	-0-	-0-		47	9						
02	21756 X	20416	-0-	-1340	-0-		1138	1	21834	2	Y	51	50 0	4
03	24087 X	22674	-0-	-1413	-0-		56	9						
04	22650 X	21542	-0-	-1108	-0-		985	1	19403	2	Y	25	27 0	2
05	23157 X	NO RPT	-0-	-23157	-0-		28	9						
							1063	1	21580	2	Y	28	28 0	2
							31	9						
							1070	1	20443	2	Y	26	27 0	1
							29	9						
										Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE GU7 STATE AR WELL #: 347H RRCID -> 283887 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8331 - 17418														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	14508 X	9103	-0-	-5405	-0-	410 17 9	8676 2	Y	15	15 0			1	
01	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	287 9 9	5502 2	Y	8	8 0			1	
02	11648 X	9463	-0-	-2185	-0-	456 19 9	8988 2	Y	17	16 0			2	
03	11687 X	11327	-0-	-360	-0-	530 18 9	10779 2	Y	16	17 0			1	
04	11310 X	8454	-0-	-2856	-0-	419 6 9	8029 2	Y	5	6 0			-0-	
05	10478 X	NO RPT	-0-	-10478	-0-			Y	NO RPT				-0-	
BRISCOE G GU8 STATE (SA1) WELL #: 642H RRCID -> 283889 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7666 - 16820														
12	3658 X	2736	-0-	-922	-0-	108 350 9	2278 2	Y	318	308 0	3 1		20	
01	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	145 359 9	2754 2	Y	326	319 0	1 1		26	
02	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	212 344 9	4160 2	Y	313	309 0			30	
03	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	285 475 9	5802 2	Y	432	427 0	3 1		32	
04	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	276 364 9	5264 2	Y	331	352 0			11	
05	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-			Y	NO RPT				11	
BRISCOE GU6 STATE AR WELL #: 342H RRCID -> 283949 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8333 - 17898														
12	25451 X	21544	-0-	-3907	-0-	973 1 9	20570 2	Y	1	1 0			-0-	
01	12852 X	12852	-0-	-0-	-0-	639 1	12213 2	Y	-0-				-0-	
02	20636 X	8300	-0-	-12336	-0-	400 11 9	7889 2	Y	10	9 0			1	
03	27947 X	27947	-0-	-0-	-0-	1309 1	26638 2	Y	-0-	1 0			-0-	
04	26689 X	26689	-0-	-0-	-0-	1327 1	25362 2	Y	-0-				-0-	
05	21545 X	NO RPT	-0-	-21545	-0-			Y	NO RPT				-0-	
GALVAN RANCH WELL #: C514H RRCID -> 284234 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8895 - 20956														
12	15748 X	15323	-0-	-425	-0-	688 99 9	14536 2	Y	90	86 0	1 1		6	
01	14786 X	14786	-0-	-0-	-0-	729 113 9	13944 2	Y	103	101 0			8	
02	15456 X	12565	-0-	-2891	-0-	603 68 9	11894 2	Y	62	64 0			6	
03	17112 X	14898	-0-	-2214	-0-	694 86 9	14118 2	Y	78	77 0	1 1		6	
04	16560 X	14160	-0-	-2400	-0-	701 72 9	13387 2	Y	65	69 0			2	
05	15314 X	NO RPT	-0-	-15314	-0-			Y	NO RPT				2	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 12018 200																																																											
GALVAN RANCH															//CONT.// 788997																																																											
															WELL #: C414H															RRCID -> 284235															COMPL. DATE 01/23/2020															TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9076 - 21255														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																										
12	36766 X	34112	-0-	-2654	-0-	1543	1	32550	2	Y	17	17	0			1																																																										
01	33868 X	33868	-0-	-0-	-0-	1680	1	32165	2	Y	21	20	0			2																																																										
02	31948 X	30446	-0-	-1502	-0-	1469	1	28975	2	Y	2	4	0			-0-																																																										
03	34410 X	29349	-0-	-5061	-0-	1377	1	27957	2	Y	14	13	0			1																																																										
04	33330 X	32118	-0-	-1212	-0-	1597	1	30503	2	Y	16	16	0			1																																																										
05	34100 X	NO RPT	-0-	-34100	-0-					Y	NO RPT					1																																																										
GALVAN RANCH															WELL #: C513H															RRCID -> 284274															COMPL. DATE 11/28/2019															TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8982 - 20996														
12	16053 X	16053	-0-	-0-	-0-	721	1	15198	2	Y	122	116	0		1 1	8																																																										
01	15319 X	15319	-0-	-0-	-0-	754	1	14415	2	Y	136	133	0			11																																																										
02	14392 X	11313	-0-	-3079	-0-	542	1	10690	2	Y	74	78	0			7																																																										
03	15934 X	15042	-0-	-892	-0-	700	1	14232	2	Y	100	99	0		1 1	7																																																										
04	15540 X	14588	-0-	-952	-0-	721	1	13764	2	Y	94	98	0			3																																																										
05	16058 X	NO RPT	-0-	-16058	-0-					Y	NO RPT					3																																																										
BRISCOE R (SA4)															WELL #: 717H															RRCID -> 284423															COMPL. DATE 01/28/2019															TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7350 - 16949														
12	7223 X	5080	-0-	-2143	-0-	230	1	4850	2	Y	-0-					-0-																																																										
01	5700 X	4618	-0-	-1082	-0-	230	1	4388	2	Y	-0-					-0-																																																										
02	3500 X	815	-0-	-2685	-0-	41	1	774	2	Y	-0-					-0-																																																										
03	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	238	1	4865	2	Y	871	807	0			64																																																										
04	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	239	1	4543	2	Y	1069	1097	0		1 1	35																																																										
05	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					35																																																										
BRISCOE B															WELL #: 313H															RRCID -> 284434															COMPL. DATE 09/12/2020															TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7135 - 16143														
12	9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	397	1	8318	2	Y	488	466	0		2 1	31																																																										
01	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	324	1	6213	2	Y	353	354	0		2 1	28																																																										
02	8736 X	5720	-0-	-3016	-0-	260	1	5097	2	Y	330	326	0			32																																																										
03	10523 X	10523	-0-	-0-	-0-	363	1	9742	2	Y	274	283	0		3 1	20																																																										
04	8940 X	8361	-0-	-579	-0-	407	1	7743	2	Y	192	206	0			6																																																										
05	9238 X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					Y	NO RPT					6																																																										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY																
BRISCOE B																
WELL #: 327H													RRCID -> 284495			
COMPL. DATE 10/18/2018													TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7002 - 15867			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	142					Y	-0-					-0-
01	142 X	-0-	-0-	-142	-0-					Y	-0-					-0-
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	323	1	6522	2	Y	1002	928	0			74
						1102	9									
04	7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	325	1	6211	2	Y	772	820	0	1	1	25
						849	9									
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25
BRISCOE R (SA3)													WELL #: 713H			
RRCID -> 284626													COMPL. DATE 01/23/2019			
TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7473 - 17093																
12	1023 N	507	-0-	-516	-0-	23	1	484	2	Y	-0-					-0-
01	748 X	748	-0-	-0-	-0-	38	1	710	2	Y	-0-					-0-
02	1400 X	270	-0-	-1130	-0-	12	1	258	2	Y	-0-					-0-
03	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	133	1	2688	2	Y	58	54	0			4
						64	9									
04	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	183	1	3508	2	Y	193	191	0			6
						212	9									
05	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					6
BRISCOE B													WELL #: 322H			
RRCID -> 284663													COMPL. DATE 10/20/2018			
TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7247 - 16195																
12	5704 X	4364	-0-	-1340	-0-	193	1	4043	2	Y	116	113	0	1	1	7
						128	9									
01	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	199	1	3832	2	Y	121	118	0			10
						133	9									
02	5628 X	529	-0-	-5099	-0-	26	1	491	2	Y	11	20	0			1
						12	9									
03	8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	395	1	7992	2	Y	223	208	0			16
						245	9									
04	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	333	1	6302	2	Y	179	189	0			6
						197	9									
05	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					6
GALVAN RANCH													WELL #: C413H			
RRCID -> 284692													COMPL. DATE 01/21/2020			
TOTAL DEPTH 8515 PERF. 9164 - 21316																
12	34565 X	32319	-0-	-2246	-0-	1464	1	30838	2	Y	15	15	0			1
						17	9									
01	32205 X	32205	-0-	-0-	-0-	1596	1	30587	2	Y	20	19	0			2
						22	9									
02	31220 X	28468	-0-	-2752	-0-	1375	1	27080	2	Y	12	13	0			1
						13	9									
03	33635 X	32233	-0-	-1402	-0-	1512	1	30704	2	Y	15	15	0			1
						17	9									
04	31500 X	29856	-0-	-1644	-0-	1485	1	28358	2	Y	12	13	0			-0-
						13	9									
05	32333 X	NO RPT	-0-	-32333	-0-					Y	NO RPT					-0-
BRISCOE B													WELL #: 333H			
RRCID -> 284731													COMPL. DATE 09/28/2018			
TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7587 - 17306																
12	5053 X	4603	-0-	-450	-0-	194	1	4136	2	Y	248	237	0	2	1	16
						273	9									
01	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	207	1	3990	2	Y	218	215	0	1	1	18
						240	9									
02	3752 X	2504	-0-	-1248	-0-	117	1	2278	2	Y	99	107	0			10
						109	9									
03	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-	9	0	1	1	-0-
04	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					-0-
05	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE B														
WELL #: 342H RRCID -> 284936 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7092 - 17534														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	4898 X	4342	-0-	-556	-0-	192	1	4031	2	Y	108	108 0	2 1	7
01	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	119	9	2804	2	Y	60	62 0		5
02	4900 X	2294	-0-	-2606	-0-	146	1	2149	2	Y	34	36 0		3
03	5425 X	4228	-0-	-1197	-0-	66	9	3961	2	Y	67	65 0		5
04	4920 X	4523	-0-	-397	-0-	108	1	4217	2	Y	77	79 0		3
05	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-	37	9			Y	NO RPT			3
						193	1							
						74	9							
						221	1							
						85	9							
BRISCOE B														
WELL #: 302H RRCID -> 285047 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7280 - 15583														
12	3255 X	2079	-0-	-1176	-0-	91	1	1899	2	Y	81	78 0	1 1	5
01	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	89	9	4018	2	Y	203	192 0		16
02	2520 X	747	-0-	-1773	-0-	211	1	681	2	Y	29	42 0		3
03	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-	223	9			Y	-0-	3 0		-0-
04	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-	34	1			Y	-0-			-0-
05	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-	32	9			Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C446H RRCID -> 285258 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8750 - 16405														
12	26005 X	26005	-0-	-0-	-0-	1176	1	24829	2	Y	-0-			-0-
01	25800 X	25800	-0-	-0-	-0-	1281	1	24519	2	Y	-0-			-0-
02	23996 X	-0-	-0-	-23996	-0-					Y	-0-			-0-
03	26567 X	-0-	-0-	-26567	-0-					Y	-0-			-0-
04	25740 X	-0-	-0-	-25740	-0-					Y	-0-			-0-
05	26009 X	NO RPT	-0-	-26009	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C919H RRCID -> 285260 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8707 - 16356														
12	12524 X	11499	-0-	-1025	-0-	519	1	10980	2	Y	-0-			-0-
01	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	327	1	6267	2	Y	-0-			-0-
02	12600 X	46	-0-	-12554	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
03	37434 X	37434	-0-	-0-	-0-	1754	1	35680	2	Y	-0-			-0-
04	37643 X	37643	-0-	-0-	-0-	1875	1	35768	2	Y	-0-			-0-
05	11501 X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C444H RRCID -> 285282 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8850 - 16698														
12	7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2026														
GALVAN RANCH														
WELL #: C921H RRCID -> 285332 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8613 - 18059														
12	14973 X	12644	-0-	-2329	-0-	572	1	12072	2	Y	-0-			-0-
01	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	337	1	6416	2	Y	-0-			-0-
02	13524 X	149	-0-	-13375	-0-	7	1	142	2	Y	-0-			-0-
03	11687 X	8491	-0-	-3196	-0-	397	1	8094	2	Y	-0-			-0-
04	12240 X	7951	-0-	-4289	-0-	395	1	7556	2	Y	-0-			-0-
05	12648 X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R (SA18)														
WELL #: 812H RRCID -> 285402 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7898 - 23273														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
12	25043 X	25043	-0-	-0-	-0-	1107	1	23369	2	Y	515	496 0	3 1	32
01	24436 X	24436	-0-	-0-	-0-	567	9	22602	2	Y	595	577 0	2 1	48
02	22008 X	15510	-0-	-6498	-0-	1179	1	14430	2	Y	316	334 0		30
03	24366 X	159	-0-	-24207	-0-	655	9	151	2	Y	1	28 0	3 1	-0-
04	24240 X	-0-	-0-	-24240	-0-	732	1							-0-
05	25048 X	NO RPT	-0-	-25048	-0-	348	9			Y	-0-			-0-
						7	1			Y	NO RPT			-0-
						1	9							
BRISCOE R (SA17)														
WELL #: 793H RRCID -> 285403 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7631 - 22969														
12	22936 X	22936	-0-	-0-	-0-	1011	1	21355	2	Y	518	495 0	2 1	33
01	19649 X	19649	-0-	-0-	-0-	570	9	18100	2	Y	552	539 0	2 1	44
02	16576 X	13497	-0-	-3079	-0-	942	1	12558	2	Y	274	292 0		26
03	18352 X	-0-	-0-	-18352	-0-	607	9			Y	-0-	24 0	2 1	-0-
04	22200 X	20716	-0-	-1484	-0-	638	1	19686	2	Y	-0-			-0-
05	22940 X	NO RPT	-0-	-22940	-0-	301	9			Y	NO RPT			-0-
BRISCOE R (SA14)														
WELL #: 1132H RRCID -> 285685 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7792 - 16029														
12	9021 X	8551	-0-	-470	-0-	372	1	7838	2	Y	310	301 0	3 1	19
01	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	341	9	7343	2	Y	332	323 0	1 1	27
02	8624 X	4360	-0-	-4264	-0-	382	1	3981	2	Y	162	173 0		16
03	9548 X	4095	-0-	-5453	-0-	365	9	3776	2	Y	121	127 0	1 1	9
04	8280 X	5214	-0-	-3066	-0-	201	1	4810	2	Y	138	142 0		5
05	8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-	178	9			Y	NO RPT			5
BRISCOE R (SA15)														
WELL #: 1153H RRCID -> 285686 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7738 - 15904														
12	9083 X	7659	-0-	-1424	-0-	335	1	7043	2	Y	255	246 0	2 1	16
01	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	281	9	6708	2	Y	348	335 0	1 1	28
02	8064 X	4226	-0-	-3838	-0-	350	1	3793	2	Y	220	227 0		21
03	8928 X	-0-	-0-	-8928	-0-	383	9			Y	-0-	19 0	2 1	-0-
04	7410 X	-0-	-0-	-7410	-0-	191	1			Y	-0-			-0-
05	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-	242	9			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R														
WELL #: 732H RRCID -> 285688 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7831 - 16897														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	10446 X	10446	-0-	-0-	-0-	460 1	9672 2	Y			285	276 0	2 1	18
01	10670 X	10670	-0-	-0-	-0-	314 9								
02	10192 X	8454	-0-	-1738	-0-	512 1	9799 2	Y			326	317 0	1 1	26
03	11284 X	10769	-0-	-515	-0-	359 9								
04	10890 X	9818	-0-	-1072	-0-	397 1	7836 2	Y			201	208 0		19
05	10664 X	NO RPT	-0-	-10664	-0-	221 9								
						490 1	9990 2	Y			263	261 0	2 1	19
						289 9								
						475 1	9087 2	Y			233	244 0		8
						256 9								
								Y			NO RPT			8
BRISCOE R WELL #: 753H RRCID -> 285698 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7755 - 16867														
12	9176 X	8889	-0-	-287	-0-	381 1	8054 2	Y			413	400 0	4 1	26
01	8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	454 9								
02	8288 X	7223	-0-	-1065	-0-	393 1	7534 2	Y			310	309 0	2 1	25
03	9176 X	8117	-0-	-1059	-0-	341 9								
04	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	336 1	6657 2	Y			209	214 0		20
05	8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-	230 9								
						368 1	7465 2	Y			258	257 0	2 1	19
						284 9								
						431 1	8259 2	Y			289	298 0		10
						318 9								
								Y			NO RPT			10
BRISCOE R WELL #: 362H RRCID -> 285801 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 8134 - 18832														
12	14B2 EXT	23156	-0-	23156	23209	1025 1	21690 2	Y			401	376 0		25
01	35766 X	12557	-0-	-23209	-0-	441 9								
02	2800 N	9639	-0-	6839	6839	610 1	11631 2	Y			287	288 0	1 1	23
03	3100 N	13864	-0-	10764	17603	316 9								
04	29628 X	12025	-0-	-17603	-0-	456 1	9004 2	Y			163	170 0		16
05	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-	179 9								
						639 1	12987 2	Y			216	215 0	1 1	16
						238 9								
						587 1	11248 2	Y			173	183 0		6
						190 9								
								Y			NO RPT			6
BRISCOE R WELL #: 373H RRCID -> 285803 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8124 - 17030														
12	16616 X	16369	-0-	-247	-0-	725 1	15289 2	Y			323	312 0	2 1	20
01	12667 X	12667	-0-	-0-	-0-	355 9								
02	13972 X	7838	-0-	-6134	-0-	616 1	11762 2	Y			263	261 0	1 1	21
03	14167 X	12272	-0-	-1895	-0-	289 9								
04	15840 X	10442	-0-	-5398	-0-	371 1	7314 2	Y			139	147 0		13
05	16368 X	NO RPT	-0-	-16368	-0-	153 9								
						564 1	11457 2	Y			228	223 0	1 1	17
						251 9								
						511 1	9743 2	Y			171	182 0		6
						188 9								
								Y			NO RPT			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R														
WELL #: 367H RRCID -> 285804 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8233 - 17718														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	9086	-0-	9086	17872	331 1	7007 2	Y	1589	1506 0	4 1	100		
01	25145 X	7273	-0-	-17872	-0-	1748 9	5414 2	Y	1433	1412 0	6 1	115		
02	8400 X	5150	-0-	-3250	-0-	283 1	3991 2	Y	871	901 0	1 1	84		
03	9300 X	6178	-0-	-3122	-0-	1576 9	4619 2	Y	1210	1198 0	7 1	89		
04	8790 X	4174	-0-	-4616	-0-	201 1	3307 2	Y	630	697 0	1 1	21		
05	9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-	958 9		Y	NO RPT			21		
						228 1								
						1331 9								
						174 1								
						693 9								
BRISCOE R (SA12)														
WELL #: 353H RRCID -> 286123 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7541 - 20900														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
BRISCOE R (SA9)														
WELL #: 287H RRCID -> 286153 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7635 - 17557														
12	9093 X	9093	-0-	-0-	-0-	353 1	7484 2	Y	1142	1115 0	12 1	72		
01	10108 X	10108	-0-	-0-	-0-	1256 9	8244 2	Y	1303	1266 0	4 1	105		
02	10304 X	8352	-0-	-1952	-0-	431 1	7160 2	Y	752	784 0	1 1	72		
03	11408 X	3219	-0-	-8189	-0-	1433 9	2862 2	Y	197	248 0	6 1	15		
04	11070 X	8302	-0-	-2768	-0-	365 1	7020 2	Y	834	822 0		27		
05	10106 X	NO RPT	-0-	-10106	-0-	827 9		Y	NO RPT			27		
BRISCOE R (SA11)														
WELL #: 302H RRCID -> 286207 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7547 - 17036														
12	12400 X	9941	-0-	-2459	-0-	433 1	9130 2	Y	344	334 0	3 1	22		
01	9894 X	9894	-0-	-0-	-0-	378 9	9040 2	Y	349	342 0	1 1	28		
02	11788 X	7315	-0-	-4473	-0-	470 1	6765 2	Y	187	197 0		18		
03	13051 X	7958	-0-	-5093	-0-	384 9	7352 2	Y	223	223 0	2 1	16		
04	10650 X	4856	-0-	-5794	-0-	344 1	4476 2	Y	132	144 0		4		
05	9951 X	NO RPT	-0-	-9951	-0-	206 9		Y	NO RPT			4		
						361 1								
						245 9								
						235 1								
						145 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CAPACITY										CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY														NON-ASSOCIATED																	
BRISCOE R (SA21) STATE														WELL #: 252H RRCID -> 286209 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8171 - 19027																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE														
12	13330 X	12507	-0-		-823	-0-	566	1	11941	2	Y	-0-					-0-														
01	12335 X	12335	-0-		-0-	-0-	611	1	11724	2	Y	-0-					-0-														
02	12096 X	11500	-0-		-596	-0-	555	1	10927	2	Y	16	14	0			2														
							18	9																							
03	13392 X	4974	-0-		-8418	-0-	232	1	4732	2	Y	9	10	0			1														
							10	9																							
04	12090 X	2630	-0-		-9460	-0-	128	1	2491	2	Y	10	11	0			-0-														
							11	9																							
05	12741 X	NO RPT	-0-		-12741	-0-					Y	NO RPT					-0-														
BRISCOE R (SA19) STATE														WELL #: 262H RRCID -> 286210 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8168 - 18245																	
12	31527 X	29842	-0-		-1685	-0-	1350	1	28458	2	Y	31	30	0			2														
							34	9																							
01	28056 X	28056	-0-		-0-	-0-	1389	1	26622	2	Y	41	40	0			3														
							45	9																							
02	27664 X	26465	-0-		-1199	-0-	1277	1	25162	2	Y	24	25	0			2														
							26	9																							
03	30628 X	29441	-0-		-1187	-0-	1380	1	28031	2	Y	27	27	0			2														
							30	9																							
04	28890 X	28118	-0-		-772	-0-	1397	1	26691	2	Y	27	28	0			1														
							30	9																							
05	29853 X	NO RPT	-0-		-29853	-0-					Y	NO RPT					1														
BRISCOE R (SA20) STATE														WELL #: 266H RRCID -> 286211 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 7991 - 18422																	
12	24676 X	23750	-0-		-926	-0-	1064	1	22462	2	Y	204	197	0		2 1	13														
							224	9																							
01	23564 X	23564	-0-		-0-	-0-	1156	1	22143	2	Y	241	234	0		1 1	19														
							265	9																							
02	21666 X	21666	-0-		-0-	-0-	1038	1	20441	2	Y	170	173	0			16														
							187	9																							
03	24874 X	24874	-0-		-0-	-0-	1158	1	23550	2	Y	151	155	0		1 1	11														
							166	9																							
04	25819 X	25819	-0-		-0-	-0-	1275	1	24346	2	Y	180	185	0			6														
							198	9																							
05	23994 X	NO RPT	-0-		-23994	-0-					Y	NO RPT					6														
BRISCOE R (SA10)														WELL #: 282H RRCID -> 286214 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735																	
12	2046 X	1848	-0-		-198	-0-	81	1	1695	2	Y	65	64	0		1 1	4														
							72	9																							
01	1791 X	1791	-0-		-0-	-0-	85	1	1639	2	Y	61	60	0			5														
							67	9																							
02	1455 X	1455	-0-		-0-	-0-	68	1	1347	2	Y	36	38	0			3														
							40	9																							
03	2015 X	1751	-0-		-264	-0-	78	1	1588	2	Y	77	74	0			6														
							85	9																							
04	1800 X	1308	-0-		-492	-0-	62	1	1182	2	Y	58	62	0			2														
							64	9																							
05	1860 X	NO RPT	-0-		-1860	-0-					Y	NO RPT					2														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R (SA8)														
WELL #: 293H RRCID -> 286383 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7818 - 17636														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	13547 X	13214	-0-	-333	-0-	559 1	11807 2	Y	771	758 0	9 1			48
01	8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	848 9	7808 2	Y	481	487 0	3 1			39
02	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	410 1	4097 2	Y	246	261 0				24
03	20809 X	20809	-0-	-0-	-0-	529 9	18691 2	Y	1088	1030 0	2 1			80
04	17040 X	14098	-0-	-2942	-0-	209 1	12593 2	Y	770	824 0	1 1			25
05	13206 X	NO RPT	-0-	-13206	-0-	271 9		Y	NO RPT					25
						921 1								
						1197 9								
						658 1								
						847 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: C430H RRCID -> 286397 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8984 - 19476														
12	22537 X	19178	-0-	-3359	-0-	868 1	18304 2	Y	5	5 0				-0-
01	18134 X	18134	-0-	-0-	-0-	6 9	17224 2	Y	8	7 0				1
02	15351 X	15351	-0-	-0-	-0-	901 1	14608 2	Y	2	3 0				-0-
03	20243 X	19159	-0-	-1084	-0-	9 9	18258 2	Y	3	3 0				-0-
04	18570 X	17915	-0-	-655	-0-	741 1	17022 2	Y	2	2 0				-0-
05	19189 X	NO RPT	-0-	-19189	-0-	898 1		Y	NO RPT					-0-
						3 9								
						891 1								
						2 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: C903H RRCID -> 286398 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8801 - 19259														
12	21762 X	20200	-0-	-1562	-0-	906 1	19143 2	Y	137	132 0	1 1			9
01	20215 X	20215	-0-	-0-	-0-	151 9	19045 2	Y	161	157 0				13
02	18321 X	18321	-0-	-0-	-0-	993 1	17323 2	Y	108	111 0				10
03	20646 X	20578	-0-	-68	-0-	177 9	19480 2	Y	128	128 0	1 1			9
04	19560 X	19167	-0-	-393	-0-	879 1	18098 2	Y	110	115 0				4
05	20274 X	NO RPT	-0-	-20274	-0-	119 9		Y	NO RPT					4
						957 1								
						141 9								
						948 1								
						121 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: A417H RRCID -> 286402 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9911 - 21658														
12	11935 X	-0-	-0-	-11935	-0-			Y	-0-					-0-
01	10200 X	-0-	-0-	-10200	-0-			Y	-0-					-0-
02	1400 X	-0-	-0-	-1400	-0-			Y	-0-					-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997															
GALVAN RANCH			WELL #: A416H			RRCID -> 286410			COMPL. DATE 06/22/2020			TOTAL DEPTH 9424			PERF. 9912 - 20997			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	30994 X	30994	-0-	-0-	-0-			1377	1	29056	2	Y		510	491	0	32	
								561	9									
01	31031 X	31031	-0-	-0-	-0-			1505	1	28845	2	Y		619	599	0	50	
								681	9									
02	27233 X	27233	-0-	-0-	-0-			1293	1	25496	2	Y		404	415	0	39	
								444	9									
03	31029 X	31029	-0-	-0-	-0-			1425	1	28953	2	Y		592	584	0	44	
								651	9									
04	30000 X	29025	-0-	-975	-0-			1421	1	27086	2	Y		471	498	0	16	
								518	9									
05	31031 X	NO RPT	-0-	-31031	-0-							Y	NO RPT				16	
SAN AMBROSIA F (SA23)					WELL #: 1413H			RRCID -> 286961			COMPL. DATE 07/15/2019			TOTAL DEPTH 7480			PERF. 7494 - 15195	
12	3968 X	3579	-0-	-389	-0-			123	1	2553	2	Y		821	794	0	52	
								903	9									
01	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-			210	1	3979	2	Y		1033	999	0	83	
								1136	9									
02	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-			140	1	2787	2	Y		535	566	0	51	
								589	9									
03	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-			219	1	4396	2	Y		953	930	0	70	
								1048	9									
04	4440 X	4291	-0-	-149	-0-			177	1	3365	2	Y		681	728	0	22	
								749	9									
05	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-							Y	NO RPT				22	
SAN AMBROSIA F (SA24)					WELL #: 1407H			RRCID -> 286962			COMPL. DATE 07/09/2022			TOTAL DEPTH 7319			PERF. 7396 - 14617	
12	2883 X	526	-0-	-2357	-0-			15	1	365	2	Y		133	130	0	8	
								146	9									
01	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-			53	1	987	2	Y		208	199	0	17	
								229	9									
02	818 X	818	-0-	-0-	-0-			32	1	619	2	Y		152	154	0	15	
								167	9									
03	930 X	104	-0-	-826	-0-			85	2	19	9	Y		17	30	0	1	
04	660 X	30	-0-	-630	-0-			28	2	2	9	Y		2	3	0	-0-	
05	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-							Y	NO RPT				-0-	
WATSON (SA1) STATE					WELL #: 152H			RRCID -> 287002			COMPL. DATE 09/17/2020			TOTAL DEPTH 7974			PERF. 8796 - 22810	
12	51863 X	47923	-0-	-3940	-0-			2167	1	45749	2	Y		6	6	0	-0-	
								7	9									
01	44023 X	44023	-0-	-0-	-0-			2185	1	41835	2	Y		3	3	0	-0-	
								3	9									
02	11921 X	11921	-0-	-0-	-0-			576	1	11331	2	Y		13	12	0	1	
								14	9									
03	49325 X	49325	-0-	-0-	-0-			2313	1	46999	2	Y		12	12	0	1	
								13	9									
04	49011 X	49011	-0-	-0-	-0-			2440	1	46564	2	Y		6	7	0	-0-	
								7	9									
05	47926 X	NO RPT	-0-	-47926	-0-							Y	NO RPT				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G GU1 (SA4)														
WELL #: 1232H RRCID -> 287005 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7991 - 22963														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	34491 X	20000	-0-	-14491	-0-	859	1	18123	2	Y	925	889	0	58
01	19246 X	19246	-0-	-0-	-0-	1018	9	17220	2	Y	1024	997	0	82
02	11545 X	11545	-0-	-0-	-0-	900	1	10435	2	Y	527	557	0	51
03	25482 X	19878	-0-	-5604	-0-	1126	9	18117	2	Y	790	779	0	58
04	19350 X	16240	-0-	-3110	-0-	530	1	14700	2	Y	699	733	0	23
05	19995 X	NO RPT	-0-	-19995	-0-	580	9			Y	NO RPT			23
						892	1							
						869	9							
						771	1							
						769	9							
SAN AMBROSIA F (SA25)														
WELL #: 1393H RRCID -> 287008 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8370 - 15432														
12	6076 X	4906	-0-	-1170	-0-	187	1	3949	2	Y	700	681	0	44
01	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	770	9	3916	2	Y	867	838	0	70
02	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	204	1	3238	2	Y	592	604	0	57
03	5549 X	4077	-0-	-1472	-0-	954	9	3260	2	Y	596	604	0	44
04	5010 X	4534	-0-	-476	-0-	164	1	3585	2	Y	692	712	0	23
05	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-	651	9			Y	NO RPT			23
						161	1							
						656	9							
						188	1							
						761	9							
BRISCOE G GU1 (SA3)														
WELL #: 1253H RRCID -> 287009 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7720 - 22223														
12	22103 X	17033	-0-	-5070	-0-	738	1	15571	2	Y	658	636	0	41
01	17091 X	17091	-0-	-0-	-0-	724	9	15356	2	Y	847	818	0	68
02	10470 X	10470	-0-	-0-	-0-	803	1	9549	2	Y	398	427	0	38
03	19115 X	19115	-0-	-0-	-0-	932	9	17482	2	Y	702	685	0	52
04	16470 X	14875	-0-	-1595	-0-	483	1	13555	2	Y	555	588	0	18
05	17081 X	NO RPT	-0-	-17081	-0-	438	9			Y	NO RPT			18
						861	1							
						772	9							
						709	1							
						611	9							
BRISCOE G (SA6)														
WELL #: 1192H RRCID -> 287061 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7808 - 20368														
12	15171 X	15171	-0-	-0-	-0-	657	1	13903	2	Y	555	528	0	35
01	20217 X	20217	-0-	-0-	-0-	611	9	17905	2	Y	1252	1184	0	101
02	312 X	312	-0-	-0-	-0-	935	1	285	2	Y	12	111	0	1
03	18939 X	18939	-0-	-0-	-0-	1377	9	17354	2	Y	665	617	0	49
04	15328 X	15328	-0-	-0-	-0-	14	1	13719	2	Y	810	831	0	27
05	20212 X	NO RPT	-0-	-20212	-0-	13	9			Y	NO RPT			27
						853	1							
						732	9							
						718	1							
						891	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G (SA5)														
WELL #: 1282H RRCID -> 287062 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7798 - 22632														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	43121 X	21022	-0-	-22099	-0-	915 1	19267 2	Y			764	741 0	6 1	48
01	29700 X	20082	-0-	-9618	-0-	840 9								
02	24332 X	13480	-0-	-10852	-0-	951 1	18178 2	Y			866	841 0	3 1	70
03	24087 X	18902	-0-	-5185	-0-	953 9								
04	20880 X	16373	-0-	-4507	-0-	624 1	12338 2	Y			471	495 0	1 1	45
05	21018 X	NO RPT	-0-	-21018	-0-	518 9								
						853 1	17358 2	Y			628	623 0	4 1	46
						691 9								
						783 1	14940 2	Y			591	617 0	1 1	19
						650 9								
										Y	NO RPT			19
BRISCOE G (SA7)														
WELL #: 1173H RRCID -> 287082 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7719 - 20043														
12	14043 X	13300	-0-	-743	-0-	566 1	11951 2	Y			712	688 0	5 1	45
01	11906 X	11906	-0-	-0-	-0-	783 9								
02	8944 X	8944	-0-	-0-	-0-	551 1	10581 2	Y			704	689 0	3 1	57
03	14371 X	14371	-0-	-0-	-0-	774 9								
04	12870 X	10725	-0-	-2145	-0-	408 1	8016 2	Y			473	484 0		46
05	13299 X	NO RPT	-0-	-13299	-0-	520 9								
						662 1	13421 2	Y			262	285 0	4 1	19
						288 9								
						510 1	9700 2	Y			468	472 0		15
						515 9								
								Y		NO RPT				15
BRISCOE G (SA4)														
WELL #: 253H RRCID -> 287234 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7980 - 17794														
12	36332 X	16715	-0-	-19617	-0-	730 1	15443 2	Y			493	477 0	4 1	31
01	33510 X	15850	-0-	-17660	-0-	542 9								
02	19852 X	10626	-0-	-9226	-0-	756 1	14476 2	Y			562	546 0	2 1	45
03	19809 X	15292	-0-	-4517	-0-	618 9								
04	16410 X	12933	-0-	-3477	-0-	497 1	9788 2	Y			310	325 0		30
05	16709 X	NO RPT	-0-	-16709	-0-	341 9								
						697 1	14151 2	Y			404	401 0	3 1	30
						444 9								
						624 1	11903 2	Y			369	387 0		12
						406 9								
								Y		NO RPT				12
BRISCOE J (SA4)														
WELL #: 463H RRCID -> 287865 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8415 - 21549														
12	24738 X	24262	-0-	-476	-0-	1086 1	22891 2	Y			259	250 0	2 1	16
01	22506 X	22506	-0-	-0-	-0-	285 9								
02	19642 X	19642	-0-	-0-	-0-	1099 1	21074 2	Y			303	294 0	1 1	24
03	24831 X	22649	-0-	-2182	-0-	333 9								
04	23490 X	19989	-0-	-3501	-0-	939 1	18492 2	Y			192	198 0		18
05	24273 X	NO RPT	-0-	-24273	-0-	211 9								
						1049 1	21334 2	Y			242	240 0	2 1	18
						266 9								
						984 1	18775 2	Y			209	220 0		7
						230 9								
								Y		NO RPT				7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE J (SA6)														
WELL #: 483H RRCID -> 287866 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8313 - 21720														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	28613 X	26432	-0-	-2181	-0-	1180 380	1 9	24872	2	Y	345	333	0	22
01	27333 X	27333	-0-	-0-	-0-	1334 447	1 9	25552	2	Y	406	394	0	33
02	24346 X	24346	-0-	-0-	-0-	1161 304	1 9	22881	2	Y	276	282	0	27
03	27001 X	26895	-0-	-106	-0-	1247 354	1 9	25294	2	Y	322	323	0	24
04	25590 X	24457	-0-	-1133	-0-	1200 329	1 9	22928	2	Y	299	313	0	10
05	27342 X	NO RPT	-0-	-27342	-0-				Y	NO RPT				10
BRISCOE R (SA23)														
WELL #: 443H RRCID -> 288067 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7809 - 21000														
12	30938 X	29271	-0-	-1667	-0-	1310 295	1 9	27666	2	Y	268	258	0	17
01	28082 X	28082	-0-	-0-	-0-	1377 319	1 9	26386	2	Y	290	283	0	23
02	25098 X	25098	-0-	-0-	-0-	1199 279	1 9	23620	2	Y	254	253	0	24
03	28582 X	13641	-0-	-14941	-0-	632 166	1 9	12843	2	Y	151	162	0	11
04	28320 X	-0-	-0-	-28320	-0-				Y	-0-	11	0		-0-
05	29264 X	NO RPT	-0-	-29264	-0-				Y	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A471H RRCID -> 290966 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9439 - 21397														
12	47554 X	44845	-0-	-2709	-0-	2027 1	1 9	42817	2	Y	1	1	0	-0-
01	45430 X	45430	-0-	-0-	-0-	2247 113	1 9	43070	2	Y	103	95	0	8
02	40182 X	40182	-0-	-0-	-0-	1934 108	1 9	38140	2	Y	98	97	0	9
03	46438 X	44628	-0-	-1810	-0-	2088 110	1 9	42430	2	Y	100	101	0	7
04	43710 X	41348	-0-	-2362	-0-	2055 88	1 9	39205	2	Y	80	84	0	3
05	45415 X	NO RPT	-0-	-45415	-0-				Y	NO RPT				3
GALVAN RANCH														
WELL #: A470H RRCID -> 290969 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9424 - 20847														
12	40176 X	38183	-0-	-1993	-0-	1717 180	1 9	36286	2	Y	164	159	0	10
01	37070 X	37070	-0-	-0-	-0-	1828 212	1 9	35030	2	Y	193	187	0	15
02	34053 X	34053	-0-	-0-	-0-	1636 157	1 9	32260	2	Y	143	144	0	14
03	39657 X	39657	-0-	-0-	-0-	1851 162	1 9	37644	2	Y	147	149	0	11
04	38459 X	38459	-0-	-0-	-0-	1907 147	1 9	36405	2	Y	134	141	0	4
05	38192 X	NO RPT	-0-	-38192	-0-				Y	NO RPT				4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: C434H RRCID -> 292784 COMPL. DATE 08/30/2023 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8965 - 18968														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	55871 X	55871	-0-	-0-	-0-	2527	1	53344	2	Y	-0-			-0-
01	53408 X	53408	-0-	-0-	-0-	2648	1	50745	2	Y	14	13	0	1
02	46135 X	46135	-0-	-0-	-0-	2229	1	43906	2	Y	-0-	1	0	-0-
03	60791 X	41519	-0-	-19272	-0-	1945	1	39572	2	Y	2	2	0	-0-
04	58860 X	48674	-0-	-10186	-0-	2424	1	46249	2	Y	1	1	0	-0-
05	55862 X	NO RPT	-0-	-55862	-0-	1	9			Y	NO RPT			-0-
BRISCOE A WELL #: 202H RRCID -> 293444 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8209 - 15128														
12	8370 X	7773	-0-	-597	-0-	301	1	6311	2	Y	1055	1022	0	66
01	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	1161	9	6061	2	Y	1117	1089	0	90
02	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	317	1	5323	2	Y	810	821	0	78
03	7595 X	3532	-0-	-4063	-0-	1229	9	2865	2	Y	479	515	0	35
04	7350 X	2954	-0-	-4396	-0-	269	1	2496	2	Y	300	325	0	10
05	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-	891	9			Y	NO RPT			10
						140	1							
						527	9							
						128	1							
						330	9							
BRISCOE A WELL #: 201H RRCID -> 293474 COMPL. DATE 11/16/2023 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8230 - 15091														
12	8835 X	8184	-0-	-651	-0-	312	1	6593	2	Y	1163	1127	0	73
01	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	1279	9	6228	2	Y	1265	1232	0	102
02	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	324	1	5456	2	Y	917	930	0	88
03	7905 X	3682	-0-	-4223	-0-	1392	9	2935	2	Y	548	588	0	40
04	7650 X	6357	-0-	-1293	-0-	277	1	5320	2	Y	687	703	0	23
05	7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-	1009	9			Y	NO RPT			23
						144	1							
						603	9							
						281	1							
						756	9							
BRISCOE G GU9 STATE (SA4) WELL #: 953H RRCID -> 293883 COMPL. DATE 10/12/2023 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7703 - 15426														
12	8680 X	8031	-0-	-649	-0-	311	1	6577	2	Y	1039	1009	0	68
01	7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	1143	9	6484	2	Y	991	973	0	82
02	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	340	1	3784	2	Y	590	614	0	57
03	9758 X	9758	-0-	-0-	-0-	1090	9	8103	2	Y	1143	1107	0	88
04	7920 X	7337	-0-	-583	-0-	191	1	5946	2	Y	981	1030	0	38
05	8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-	649	9			Y	NO RPT			38
						398	1							
						1257	9							
						312	1							
						1079	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																				
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 788997																																																																		
BRISCOE G GU9 STATE (SA5)															WELL #: 973H															RRCID -> 294011															COMPL. DATE 10/11/2023															TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7776 - 15644																					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																												
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																												
12	9765	X	9152	-0-	-613	-0-					358	1	7541	2	Y	1139	1104	0	11	1	75																																																												
01	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-					1253	9																																																																					
02	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-					397	1	7582	2	Y	1052	1036	0	4	1	87																																																												
03	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-					1157	9																																																																					
04	8850	X	8504	-0-	-346	-0-					225	1	4431	2	Y	632	657	0	1	1	61																																																												
05	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					695	9																																																																					
											433	1	8831	2	Y	1173	1138	0	5	1	91																																																												
											1290	9																																																																					
											362	1	6917	2	Y	1114	1161	0	1	1	43																																																												
											1225	9																																																																					
															Y	NO RPT					43																																																												
GALVAN RANCH																						WELL #: C370H															RRCID -> 294378															COMPL. DATE 04/07/2023															TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9181 - 20035														
12	124341	X	112189	-0-	-12152	-0-					5073	1	107116	2	Y	-0-					-0-																																																												
01	112504	X	112504	-0-	-0-	-0-					5583	1	106921	2	Y	-0-					-0-																																																												
02	95345	X	95345	-0-	-0-	-0-					4604	1	90741	2	Y	-0-					-0-																																																												
03	119071	X	86805	-0-	-32266	-0-					4070	1	82735	2	Y	-0-					-0-																																																												
04	108630	X	102331	-0-	-6299	-0-					5092	1	97239	2	Y	-0-					-0-																																																												
05	112499	X	NO RPT	-0-	-112499	-0-									Y	NO RPT					-0-																																																												
SAN AMBROSIA C																						WELL #: 39M															RRCID -> 295260															COMPL. DATE 03/07/2023															TOTAL DEPTH 6577 PERF. N/A														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-																																																												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-																																																												
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-																																																												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-																																																												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-																																																												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-																																																												
SAN AMBROSIA F (SA33)																						WELL #: 942H															RRCID -> 295617															COMPL. DATE 06/10/2024															TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7349 - 17926														
12	9455	X	8444	-0-	-1011	-0-					338	1	7197	2	Y	826	801	0	7	1	54																																																												
01	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-					909	9																																																																					
02	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-					364	1	6921	2	Y	805	790	0	3	1	66																																																												
03	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-					886	9																																																																					
04	8730	X	7585	-0-	-1145	-0-					222	1	4370	2	Y	536	549	0	1	1	52																																																												
05	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					590	9																																																																					
											418	1	8472	2	Y	948	923	0	4	1	73																																																												
											1043	9																																																																					
											334	1	6393	2	Y	780	822	0	1	1	30																																																												
											858	9																																																																					
															Y	NO RPT					30																																																												
BRISCOE C (SA22) STATE																						WELL #: 683H															RRCID -> 296098															COMPL. DATE 02/15/2024															TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7625 - 22232														
12	56823	X	47729	-0-	-9094	-0-					2019	1	42588	2	Y	2838	2754	0	26	1	187																																																												
01	46923	X	46923	-0-	-0-	-0-					3122	9																																																																					
02	27527	X	27527	-0-	-0-	-0-					2182	1	41787	2	Y	2685	2640	0	11	1	221																																																												
03	50257	X	50257	-0-	-0-	-0-					2954	9																																																																					
04	46680	X	39981	-0-	-6699	-0-					1247	1	24579	2	Y	1546	1616	0	2	1	149																																																												
05	47740	X	NO RPT	-0-	-47740	-0-					1701	9																																																																					
											2249	1	45738	2	Y	2064	2040	0	13	1	160																																																												
											2270	9																																																																					
											1849	1	35334	2	Y	2544	2604	0	2	1	98																																																												
											2798	9																																																																					
															Y	NO RPT					98																																																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997										
BRISCOE A				WELL #:	101H	RRCID ->	296101	COMPL. DATE	01/20/2023	TOTAL	DEPTH	7549	PERF.	8298	- 16101
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	10354 X	8886	-0-	-1468	-0-		327 1	6906 2	Y		1503	1457 0	12 1		94
							1653 9								
01	8777 X	8777	-0-	-0-	-0-		343 1	6568 2	Y		1696	1649 0	5 1		136
							1866 9								
02	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-		304 1	5995 2	Y		1215	1233 0	1 1		117
							1337 9								
03	8897 X	4177	-0-	-4720	-0-		159 1	3227 2	Y		719	773 0	10 1		53
							791 9								
04	8610 X	1452	-0-	-7158	-0-		60 1	1166 2	Y		205	250 0	1 1		7
							226 9								
05	8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-				Y		NO RPT				7
BRISCOE A				WELL #:	102H	RRCID ->	296125	COMPL. DATE	01/20/2023	TOTAL	DEPTH	7562	PERF.	8520	- 16216
12	9486 X	8286	-0-	-1200	-0-		302 1	6352 2	Y		1484	1436 0	12 1		93
							1632 9								
01	8528 X	8528	-0-	-0-	-0-		338 1	6467 2	Y		1566	1528 0	5 1		126
							1723 9								
02	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-		287 1	5631 2	Y		1083	1104 0	1 1		104
							1191 9								
03	8773 X	3958	-0-	-4815	-0-		151 1	3050 2	Y		688	732 0	9 1		51
							757 9								
04	8010 X	7295	-0-	-715	-0-		320 1	6161 2	Y		740	766 0	1 1		24
							814 9								
05	8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-				Y		NO RPT				24
BRISCOE G				WELL #:	773H	RRCID ->	297496	COMPL. DATE	01/06/2025	TOTAL	DEPTH	7709	PERF.	10400	- 19400
12	89063 X	70384	-0-	-18679	-0-		3021 1	63814 2	Y		3226	3137 0	32 1		212
							3549 9								
01	66426 X	66426	-0-	-0-	-0-		3133 1	60000 2	Y		2994	2947 0	12 1		247
							3293 9								
02	39337 X	39337	-0-	-0-	-0-		1825 1	35932 2	Y		1436	1542 0	2 1		139
							1580 9								
03	73501 X	68018	-0-	-5483	-0-		3031 1	61612 2	Y		3068	2958 0	12 1		237
							3375 9								
04	71070 X	54961	-0-	-16109	-0-		2567 1	48969 2	Y		3114	3228 0	3 1		120
							3425 9								
05	70370 X	NO RPT	-0-	-70370	-0-				Y		NO RPT				120
SAN AMBROSIA F (SA39) STATE				WELL #:	853H	RRCID ->	298502	COMPL. DATE	06/24/2025	TOTAL	DEPTH	7342	PERF.	7259	- 22459
12	86893 X	46449	-0-	-40444	-0-		1344 1	28370 2	N		15214	15182 0			448
							16735 9								
01	86893 X	42753	-0-	-44140	-0-		1337 1	25632 2	N		14349	14797 0			-0-
							15784 9								
02	65940 X	48361	-0-	-17579	-0-		1666 1	32789 2	N		12642	12642 0			-0-
							13906 9								
*03	57908 X	22768	-0-	-35140	-0-		433 1	8812 2	N		12294	12294 0			-0-
							13523 9								
*04	44940 X	39811	-0-	-5129	-0-		1421 1	27097 2	N		10266	10266 0			-0-
							11293 9								
05	53537 X	NO RPT	-0-	-53537	-0-				N		NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
SAN AMBROSIA F (SA40) STATE WELL #: 893H RRCID -> 298871 COMPL. DATE 06/21/2025 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7228 - 21034														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	90737 X	58278	-0-	-32459	-0-	2104 1	11768 9	44406 2	N		10698	10929 0		315
01	90737 X	36597	-0-	-54140	-0-	1310 1	10218 9	25069 2	N		9289	9604 0		-0-
02	81956 X	41270	-0-	-40686	-0-	1595 1	8253 9	31422 2	N		7503	7503 0		-0-
*03	85157 X	19425	-0-	-65732	-0-	536 1	8025 9	10864 2	N		7295	7295 0		-0-
*04	64470 X	28726	-0-	-35744	-0-	1235 1	3908 9	23583 2	N		3553	3553 0		-0-
05	58280 X	NO RPT	-0-	-58280	-0-				N		NO RPT			-0-
SAN AMBROSIA F (SA41) WELL #: 1002H RRCID -> 298901 COMPL. DATE 04/15/2025 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7659 - 21249														
12	85653 X	50342	-0-	-35311	-0-	2017 1	5764 9	42561 2	Y		5240	5097 0	52 1	345
01	46952 X	46952	-0-	-0-	-0-	2069 1	5267 9	39616 2	Y		4788	4718 0	20 1	395
02	26589 X	26589	-0-	-0-	-0-	1138 1	3035 9	22416 2	Y		2759	2885 0	3 1	266
03	65999 X	48511	-0-	-17488	-0-	2029 1	5191 9	41291 2	Y		4719	4597 0	23 1	365
04	52800 X	38367	-0-	-14433	-0-	1669 1	4819 9	31879 2	Y		4381	4572 0	5 1	169
05	50344 X	NO RPT	-0-	-50344	-0-				Y		NO RPT			169
GALVAN RANCH WELL #: A339H RRCID -> 299061 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 9662 PERF.10142 - 20527														
12	254789 X	248465	-0-	-6324	-0-	11117 1	2674 9	234674 2	N		2431	2373 0	24 1	153
01	254789 X	230719	-0-	-24070	-0-	11337 1	2230 9	217152 2	N		2027	2008 0	9 1	163
02	229068 X	213198	-0-	-15870	-0-	10235 1	1213 9	201750 2	N		1103	1159 0	1 1	106
*03	253611 X	105322	-0-	-148289	-0-	4862 1	1569 9	98891 2	N		1426	1418 0	9 1	105
*04	240450 X	149916	-0-	-90534	-0-	7420 1	798 9	141698 2	N		725	805 0	1 1	24
05	248465 X	NO RPT	-0-	-248465	-0-				N		NO RPT			24
GALVAN RANCH WELL #: A341H RRCID -> 299308 COMPL. DATE 07/05/2025 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10042 - 20450														
12	262508 X	248200	-0-	-14308	-0-	11171 1	1212 9	235817 2	N		1102	1083 0	13 1	69
01	262508 X	231341	-0-	-31167	-0-	11433 1	913 9	218995 2	N		830	828 0	4 1	67
02	228172 X	186348	-0-	-41824	-0-	8973 1	493 9	176882 2	N		448	471 0	1 1	43
*03	252619 X	118222	-0-	-134397	-0-	5491 1	1104 9	111627 2	N		1004	969 0	4 1	74
*04	242220 X	118478	-0-	-123742	-0-	5871 1	482 9	112125 2	N		438	497 0	1 1	14
05	248186 X	NO RPT	-0-	-248186	-0-				N		NO RPT			14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH										12018 200 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
//CONT.// 788997 WELL #: C438H										RRCID -> 299478				COMPL. DATE 08/23/2025				TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9016 - 17778							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
12	288671 X	288671	-0-	-0-	-0-	13019 794	1 9	274858	2	N	722	706 0	8 1			45									
01	275435 X	270726	-0-	-4709	-0-	13392 793	1 9	256541	2	N	721	705 0	3 1			58									
02	253210 X	253210	-0-	-0-	-0-	12203 438	1 9	240569	2	N	398	418 0				38									
*03	275435 X	202253	-0-	-73182	-0-	9445 749	1 9	192059	2	N	681	666 0	3 1			50									
*04	266550 X	244960	-0-	-21590	-0-	12170 386	1 9	232404	2	N	351	388 0	1 1			12									
05	275435 X	NO RPT	-0-	-275435	-0-					N	NO RPT					12									
GALVAN RANCH										WELL #: C436H				RRCID -> 299526				COMPL. DATE 08/24/2025				TOTAL DEPTH 8736 PERF. 9126 - 17962			
12	298313 X	256153	-0-	-42160	-0-	11504 1844	1 9	242805	2	N	1676	1627 0	15 1			105									
01	291121 X	252454	-0-	-38667	-0-	12438 1849	1 9	238167	2	N	1681	1645 0	6 1			135									
02	262948 X	228873	-0-	-34075	-0-	10994 1163	1 9	216716	2	N	1057	1089 0	1 1			102									
*03	291121 X	199405	-0-	-91716	-0-	9279 1453	1 9	188673	2	N	1321	1317 0	9 1			97									
*04	260370 X	222335	-0-	-38035	-0-	11012 1049	1 9	210274	2	N	954	1019 0	1 1			31									
05	256153 X	NO RPT	-0-	-256153	-0-					N	NO RPT					31									
GALVAN RANCH										WELL #: C452H				RRCID -> 301027				COMPL. DATE 03/06/2026				TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8856 - 23618			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
03	SHUT IN	155548	-0-	155548	155548	7289 23	1 9	148236	2	N	21	19 0				2									
*04	SHUT IN	342043	-0-	342043	497591	17021	1	325022	2	N	-0-	2 0				-0-									
*05	377456 X	NO RPT	-0-	-377456	120135					N	NO RPT					-0-									
TIDAL PETROLEUM, INC. STS										859240 WELL #: 1H				RRCID -> 262866				COMPL. DATE 07/12/2022				TOTAL DEPTH 11122 PERF. 11447 - 13631			
12	2263 X	1806	-0-	-457	-0-	1671	2	135	9	Y	123	526 1				135									
01	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	1791	2	307	9	Y	279	235 1				179									
02	2044 X	1830	-0-	-214	-0-	1581	2	249	9	Y	226	175 1				230									
03	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1540	2	259	9	Y	235	276 1				189									
04	2040 X	1371	-0-	-669	-0-	1016	2	355	9	Y	323	298 1				214									
05	2108 X	1111	-0-	-997	-0-	916	2	195	9	Y	177	178 1				213									
TRINITY OPERATING (USG), LLC SPOHN RANCH										870209 WELL #: 1H				RRCID -> 269081				COMPL. DATE 10/21/2024				TOTAL DEPTH 10160 PERF. 10343 - 17188			
12	217 N	92	-0-	-125	-0-	3	1	89	3	Y	-0-					-0-									
01	279 N	57	-0-	-222	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-									
02	252 N	72	-0-	-180	-0-	1	1	71	3	Y	-0-					-0-									
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	2	1	111	3	Y	-0-					-0-									
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	3	Y	-0-					-0-									
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
SPOHN RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	17356 X	17356	-0-	-0-	-0-	542	1	16814	3	Y	-0-		-0-	
01	17290 X	17290	-0-	-0-	-0-	604	1	16686	3	Y	-0-		-0-	
02	15450 X	15450	-0-	-0-	-0-	144	1	15306	3	Y	-0-		-0-	
03	16954 X	16954	-0-	-0-	-0-	319	1	16635	3	Y	-0-		-0-	
04	16216 X	16216	-0-	-0-	-0-	506	1	15709	3	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
05	16659 X	16659	-0-	-0-	-0-	586	1	16071	3	Y	2	2 8	-0-	
						2	9							
SPOHN RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
SPOHN RANCH														
WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 01/05/2025 TOTAL DEPTH 10022 PERF.10240 - 18950														
12	8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	262	1	8115	3	Y	-0-		-0-	
01	8952 X	8952	-0-	-0-	-0-	313	1	8639	3	Y	-0-		-0-	
02	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	76	1	8061	3	Y	-0-		-0-	
03	9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	170	1	8877	3	Y	-0-		-0-	
04	8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	273	1	8464	3	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
05	8902 X	8902	-0-	-0-	-0-	314	1	8586	3	Y	2	2 8	-0-	
						2	9							
SPOHN RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738														
12	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	217	1	6743	3	Y	-0-		-0-	
01	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	243	1	6735	3	Y	-0-		-0-	
02	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	59	1	6224	3	Y	-0-		-0-	
03	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	128	1	6686	3	Y	-0-		-0-	
04	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	208	1	6457	3	Y	-0-		-0-	
05	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	240	1	6585	3	Y	-0-		-0-	
SPOHN RANCH														
WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521														
12	8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	256	1	7945	3	Y	-0-		-0-	
01	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	281	1	7778	3	Y	-0-		-0-	
02	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	68	1	7281	3	Y	-0-		-0-	
03	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	151	1	7863	3	Y	-0-		-0-	
04	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	240	1	7438	3	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
05	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	277	1	7598	3	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC SPOHN RANCH												//CONT.// 12018 200 //CONT.// 870209		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
												WELL #:	12H	RRCID ->	282191	COMPL. DATE	11/02/2017	TOTAL	DEPTH	10239	PERF.	9869 - 19277
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
12	12896 X	11138	-0-	-1758	-0-	348	1	10790	3	N	-0-					-0-						
01	12896 X	11186	-0-	-1710	-0-	390	1	10796	3	N	-0-					-0-						
02	11648 X	10020	-0-	-1628	-0-	93	1	9927	3	N	-0-					-0-						
03	11501 X	11461	-0-	-40	-0-	215	1	11246	3	N	-0-					-0-						
04	11040 X	10863	-0-	-177	-0-	338	1	10524	3	N	1	1	8			-0-						
						1	9															
05	11191 X	11004	-0-	-187	-0-	388	1	10616	3	N	-0-					-0-						
SPOHN RANCH												WELL #:	13H	RRCID ->	282364	COMPL. DATE	05/22/2017	TOTAL	DEPTH	10173	PERF.	9870 - 19278
12	16430 X	16274	-0-	-156	-0-	510	1	15764	3	N	-0-					-0-						
01	16430 X	15900	-0-	-530	-0-	560	1	15340	3	N	-0-					-0-						
02	14196 X	12989	-0-	-1207	-0-	121	1	12868	3	N	-0-					-0-						
03	16275 X	14084	-0-	-2191	-0-	265	1	13819	3	N	-0-					-0-						
04	18201 X	18201	-0-	-0-	-0-	569	1	17631	3	N	1	1	8			-0-						
						1	9															
05	16275 X	14553	-0-	-1722	-0-	513	1	14038	3	N	2	2	8			-0-						
						2	9															
SPOHN RANCH												WELL #:	14H	RRCID ->	282365	COMPL. DATE	05/23/2017	TOTAL	DEPTH	10261	PERF.	9985 - 20068
12	9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	286	1	8827	3	N	-0-					-0-						
01	10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	353	1	9796	3	N	-0-					-0-						
02	8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	83	1	8814	3	N	-0-					-0-						
03	10308 X	10308	-0-	-0-	-0-	194	1	10114	3	N	-0-					-0-						
04	9433 X	9433	-0-	-0-	-0-	294	1	9138	3	N	1	1	8			-0-						
						1	9															
05	8386 X	8386	-0-	-0-	-0-	298	1	8088	3	N	-0-					-0-						
SPOHN RANCH												WELL #:	15H	RRCID ->	282473	COMPL. DATE	05/23/2017	TOTAL	DEPTH	10264	PERF.	9991 - 20199
12	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	224	1	6983	3	N	-0-					-0-						
01	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	274	1	7573	3	N	-0-					-0-						
02	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	67	1	7091	3	N	-0-					-0-						
03	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	139	1	7248	3	N	-0-					-0-						
04	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	206	1	6429	3	N	-0-					-0-						
05	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	229	1	6302	3	N	2	2	8			-0-						
						2	9															
JCR												WELL #:	2H	RRCID ->	282995	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL	DEPTH	10513	PERF.	11134 - 18276
12	6975 X	6180	-0-	-795	-0-	215	1	5963	3	N	2					10						
						2	9															
01	6975 X	6507	-0-	-468	-0-	188	1	6317	3	N	2					12						
						2	9															
02	6300 X	5865	-0-	-435	-0-	144	1	5720	3	N	1					13						
						1	9															
03	6975 X	6220	-0-	-755	-0-	130	1	6089	3	N	1					14						
						1	9															
04	6660 X	6242	-0-	-418	-0-	152	1	6087	3	N	3	2	8			15						
						3	9															
05	6510 X	6220	-0-	-290	-0-	161	1	6059	3	N	-0-					15						
REESE												WELL #:	2H	RRCID ->	283011	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL	DEPTH	10499	PERF.	10989 - 18615
12	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	43	1	1202	3	Y	-0-					5						
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	35	1	1179	3	Y	-0-					5						
02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	33	1	1307	3	Y	-0-					5						
03	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	37	1	1708	3	Y	-0-					5						
04	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	44	1	1751	3	Y	-0-					5						
05	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	52	1	1965	3	Y	-0-					5						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018	200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
TRINITY OPERATING (USG), LLC				//CONT.//	870209													
REESE				WELL #:	3H		RRCID ->	283023	COMPL.	DATE	09/07/2019	TOTAL	DEPTH	10620	PERF.	10989	- 18216	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	9052 X	6687	-0-	-2365		-0-		233	1	6454	3	Y	-0-				5	
01	9579 X	1692	-0-	-7887		-0-		49	1	1643	3	Y	-0-				5	
02	8344 X	492	-0-	-7852		-0-		12	1	480	3	Y	-0-				5	
03	8804 X	5	-0-	-8799		-0-		5	3			Y	-0-				5	
04	8100 X	-0-	-0-	-8100		-0-						Y	-0-				5	
05	6696 X	-0-	-0-	-6696		-0-						Y	-0-				5	
REESE				WELL #:	4H		RRCID ->	283024	COMPL.	DATE	02/07/2021	TOTAL	DEPTH	10509	PERF.	11085	- 18693	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				5	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				5	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				5	
03	T. A.	22	-0-	22		22		22	3			Y	-0-				5	
04	T. A.	45	-0-	45		67		1	1	44	3	Y	-0-				5	
05	14B2 EXT	67	-0-	67		134		2	1	65	3	Y	-0-				5	
JCR				WELL #:	1H		RRCID ->	283096	COMPL.	DATE	03/13/2018	TOTAL	DEPTH	10535	PERF.	11065	- 18407	
12	7409 X	6816	-0-	-593		-0-		237	1	6576	3	N	3				11	
								3	9									
01	7316 X	6928	-0-	-388		-0-		200	1	6727	3	N	1				12	
								1	9									
02	6608 X	6201	-0-	-407		-0-		153	1	6045	3	N	3		1	8	14	
								3	9									
03	7254 X	6439	-0-	-815		-0-		135	1	6304	3	N	-0-				14	
04	6930 X	6451	-0-	-479		-0-		158	1	6290	3	N	3		1	8	16	
								3	9									
05	6913 X	6798	-0-	-115		-0-		176	1	6620	3	N	2		2	8	16	
								2	9									
SPOHN RANCH				WELL #:	17H		RRCID ->	284799	COMPL.	DATE	02/26/2019	TOTAL	DEPTH	10175	PERF.	9999	- 21370	
12	21933 X	21933	-0-	-0-		-0-		685	1	21248	3	N	-0-				-0-	
01	21728 X	21728	-0-	-0-		-0-		759	1	20969	3	N	-0-				-0-	
02	19292 X	19292	-0-	-0-		-0-		180	1	19112	3	N	-0-				-0-	
03	21207 X	21207	-0-	-0-		-0-		398	1	20809	3	N	-0-				-0-	
04	20269 X	20269	-0-	-0-		-0-		632	1	19634	3	N	3		3	8	-0-	
								3	9									
05	20135 X	20135	-0-	-0-		-0-		709	1	19420	3	N	5		5	8	-0-	
								6	9									
SPOHN RANCH				WELL #:	18H		RRCID ->	284828	COMPL.	DATE	05/05/2019	TOTAL	DEPTH	10251	PERF.	10525	- 21651	
12	28179 X	26758	-0-	-1421		-0-		836	1	25921	3	N	1		1	8	-0-	
								1	9									
01	27900 X	25768	-0-	-2132		-0-		899	1	24868	3	N	1		1	8	-0-	
								1	9									
02	25676 X	22441	-0-	-3235		-0-		209	1	22232	3	N	-0-				-0-	
03	28427 X	25268	-0-	-3159		-0-		475	1	24793	3	N	-0-				-0-	
04	27510 X	24066	-0-	-3444		-0-		750	1	23310	3	N	5		5	8	-0-	
								6	9									
05	26753 X	24542	-0-	-2211		-0-		864	1	23671	3	N	6		6	8	-0-	
								7	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC SPOHN RANCH														//CONT.// 12018 200 //CONT.// 870209		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
														WELL #: 16H		RRCID -> 284938	COMPL. DATE 02/22/2019	TOTAL	DEPTH	10287	PERF.10170 - 19326		
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12	19852	X	19852	-0-	-0-	-0-	620	1	19231	3	N	1	1	8	-0-								
01	18869	X	18869	-0-	-0-	-0-	664	1	18204	3	N	1	1	8	-0-								
02	16936	X	16936	-0-	-0-	-0-	158	1	16778	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-								
03	18082	X	18082	-0-	-0-	-0-	340	1	17742	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-								
04	17361	X	17361	-0-	-0-	-0-	542	1	16816	3	N	3	3	8	-0-								
05	18180	X	18180	-0-	-0-	-0-	638	1	17536	3	N	5	5	8	-0-								
SPOHN RANCH														WELL #: 19H		RRCID -> 284940	COMPL. DATE 06/15/2019	TOTAL	DEPTH	10263	PERF.10654 - 21821		
12	34209	X	34209	-0-	-0-	-0-	1078	1	33130	3	N	1	1	8	-0-								
01	32394	X	32394	-0-	-0-	-0-	1135	1	31258	3	N	1	1	8	-0-								
02	30578	X	30578	-0-	-0-	-0-	285	1	30293	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-								
03	33324	X	33324	-0-	-0-	-0-	626	1	32698	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-								
04	31787	X	31787	-0-	-0-	-0-	992	1	30789	3	N	5	5	8	-0-								
05	32543	X	32543	-0-	-0-	-0-	1145	1	31394	3	N	4	4	8	-0-								
JCR A														WELL #: 3H		RRCID -> 285406	COMPL. DATE 01/14/2026	TOTAL	DEPTH	10765	PERF.11094 - 20945		
12	21142	X	9256	-0-	-11886	-0-	322	1	8928	3	N	5	1	8	75								
01	21142	X	4917	-0-	-16225	-0-	142	1	4773	3	N	2	1	8	76								
02	15932	X	5664	-0-	-10268	-0-	139	1	5523	3	N	2	1	8	77								
03	9269	X	7377	-0-	-1892	-0-	154	1	7223	3	N	-0-	-0-	-0-	77								
04	8970	X	7167	-0-	-1803	-0-	175	1	6988	3	N	4	2	8	79								
05	9269	X	7824	-0-	-1445	-0-	202	1	7619	3	N	3	3	8	79								
JCR B														WELL #: 4H		RRCID -> 285453	COMPL. DATE 03/02/2021	TOTAL	DEPTH	10374	PERF.10757 - 20982		
12	19265	X	19265	-0-	-0-	-0-	670	1	18586	3	N	8			60								
01	19803	X	19803	-0-	-0-	-0-	572	1	19225	3	N	5	1	8	64								
02	16813	X	16813	-0-	-0-	-0-	414	1	16393	3	N	5	1	8	68								
03	19582	X	19582	-0-	-0-	-0-	410	1	19171	3	N	1			69								
04	16191	X	16191	-0-	-0-	-0-	395	1	15787	3	N	8	4	8	73								
05	14415	X	13639	-0-	-776	-0-	353	1	13284	3	N	2	2	8	73								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC TATE-RAMIREZ B										//CONT.// 12018 200 //CONT.// 870209		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
										WELL #: 3H		RRCID -> 285455		COMPL. DATE 01/24/2019		TOTAL DEPTH 10328		PERF.10980 - 20847	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
12	33697 X	32975	-0-	-722	-0-	1145	1	62	9	31768	3	N	56	1	8		141		
01	33418 X	31048	-0-	-2370	-0-	895	1	54	9	30099	3	N	49	2	8		188		
02	29960 X	28036	-0-	-1924	-0-	689	1	47	9	27300	3	N	43	122	1	1 8	108		
03	33015 X	30427	-0-	-2588	-0-	636	1	44	9	29747	3	N	40				148		
04	31950 X	31748	-0-	-202	-0-	775	1	51	9	30922	3	N	46	4	8		190		
05	34667 X	34667	-0-	-0-	-0-	896	1	42	9	33729	3	N	38	120	1	6 8	102		
TATE-RAMIREZ C										WELL #: 4H		RRCID -> 285780		COMPL. DATE 01/25/2019		TOTAL DEPTH 10452		PERF.11028 - 21390	
12	19530 X	17170	-0-	-2360	-0-	596	1	34	9	16540	3	N	31	2	8		78		
01	18662 X	17340	-0-	-1322	-0-	500	1	29	9	16811	3	N	26				104		
02	16212 X	15317	-0-	-895	-0-	376	1	26	9	14915	3	N	24	66	1	1 8	61		
03	17453 X	16659	-0-	-794	-0-	348	1	24	9	16287	3	N	22				83		
04	16830 X	3101	-0-	-13729	-0-	76	1	4	9	3021	3	N	4				87		
05	17329 X	7159	-0-	-10170	-0-	185	1	9	9	6965	3	N	8	53	1	2 8	40		
SPOHN RANCH										WELL #: 20H		RRCID -> 286555		COMPL. DATE 05/17/2019		TOTAL DEPTH 10852		PERF.10664 - 21310	
12	8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	257	1			7968	3	N	-0-				-0-		
01	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	268	1			7451	3	N	-0-				-0-		
02	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	66	1			7075	3	N	-0-				-0-		
03	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	140	1			7298	3	N	-0-				-0-		
04	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	222	1			6813	3	N	1	1	8		-0-		
05	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	270	1			7338	3	N	-0-				-0-		
SPOHN RANCH										WELL #: 21H		RRCID -> 286556		COMPL. DATE 08/24/2019		TOTAL DEPTH 10698		PERF.10571 - 21206	
12	25281 X	25281	-0-	-0-	-0-	790	1	1	9	24490	3	N	1	1	8		-0-		
01	24671 X	24671	-0-	-0-	-0-	862	1	1	9	23808	3	N	1	1	8		-0-		
02	21803 X	21803	-0-	-0-	-0-	203	1			21600	3	N	-0-				-0-		
03	23993 X	23993	-0-	-0-	-0-	451	1			23542	3	N	-0-				-0-		
04	22886 X	22886	-0-	-0-	-0-	714	1	2	9	22170	3	N	2	2	8		-0-		
05	23411 X	23411	-0-	-0-	-0-	824	1	3	9	22584	3	N	3	3	8		-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
TRINITY OPERATING (USG), LLC															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																																												
SPOHN RANCH															WELL #: 22H RRCID -> 286557															COMPL. DATE 08/26/2019															TOTAL DEPTH 10903 PERF.11056 - 21560														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																						
12	15258 X	15258	-0-	-0-	-0-		477	1		14781	3	N		-0-							-0-																																						
01	15059 X	15059	-0-	-0-	-0-		526	1		14532	3	N		1			1	8			-0-																																						
							1	9																																																			
02	13397 X	13397	-0-	-0-	-0-		125	1		13272	3	N		-0-							-0-																																						
03	14694 X	14694	-0-	-0-	-0-		276	1		14418	3	N		-0-							-0-																																						
04	14019 X	14019	-0-	-0-	-0-		437	1		13580	3	N		2			2	8			-0-																																						
							2	9																																																			
05	14182 X	14182	-0-	-0-	-0-		499	1		13681	3	N		2			2	8			-0-																																						
							2	9																																																			
SPOHN RANCH																																																											
WELL #: 23H RRCID -> 286606 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 1695 PERF.10583 - 21770																																																											
12	12852 X	12852	-0-	-0-	-0-		401	1		12450	3	N		1			1	8			-0-																																						
							1	9																																																			
01	12676 X	12676	-0-	-0-	-0-		443	1		12233	3	N		-0-							-0-																																						
02	11287 X	11287	-0-	-0-	-0-		105	1		11182	3	N		-0-							-0-																																						
03	12402 X	12402	-0-	-0-	-0-		233	1		12169	3	N		-0-							-0-																																						
04	11910 X	11910	-0-	-0-	-0-		371	1		11536	3	N		3			3	8			-0-																																						
							3	9																																																			
05	12138 X	12138	-0-	-0-	-0-		427	1		11705	3	N		5			5	8			-0-																																						
							6	9																																																			
SPOHN RANCH																																																											
WELL #: 24H RRCID -> 287125 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10845 - 21979																																																											
12	21949 X	21949	-0-	-0-	-0-		686	1		21263	3	N		-0-							-0-																																						
01	21594 X	21594	-0-	-0-	-0-		754	1		20839	3	N		1			1	8			-0-																																						
							1	9																																																			
02	19232 X	19232	-0-	-0-	-0-		179	1		19053	3	N		-0-							-0-																																						
03	21100 X	21100	-0-	-0-	-0-		396	1		20704	3	N		-0-							-0-																																						
04	19897 X	19897	-0-	-0-	-0-		621	1		19270	3	N		5			5	8			-0-																																						
							6	9																																																			
05	20007 X	20007	-0-	-0-	-0-		704	1		19296	3	N		6			6	8			-0-																																						
							7	9																																																			
SPOHN RANCH																																																											
WELL #: 25H RRCID -> 288991 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10935 - 19553																																																											
12	33528 X	33528	-0-	-0-	-0-		1046	1		32482	3	N		-0-							-0-																																						
01	32823 X	32823	-0-	-0-	-0-		1146	1		31676	3	N		1			1	8			-0-																																						
							1	9																																																			
02	28093 X	28093	-0-	-0-	-0-		261	1		27832	3	N		-0-							-0-																																						
03	31357 X	31357	-0-	-0-	-0-		589	1		30768	3	N		-0-							-0-																																						
04	30480 X	30480	-0-	-0-	-0-		952	1		29521	3	N		6			6	8			-0-																																						
							7	9																																																			
05	29901 X	29901	-0-	-0-	-0-		1053	1		28839	3	N		8			8	8			-0-																																						
							9	9																																																			
SPOHN RANCH																																																											
WELL #: 26H RRCID -> 288993 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10608 - 16790																																																											
12	28161 X	28161	-0-	-0-	-0-		880	1		27280	3	N		1			1	8			-0-																																						
							1	9																																																			
01	26160 X	26160	-0-	-0-	-0-		912	1		25247	3	N		1			1	8			-0-																																						
							1	9																																																			
02	24547 X	24547	-0-	-0-	-0-		229	1		24318	3	N		-0-							-0-																																						
03	25997 X	25997	-0-	-0-	-0-		488	1		25509	3	N		-0-							-0-																																						
04	24013 X	24013	-0-	-0-	-0-		748	1		23261	3	N		4			4	8			-0-																																						
							4	9																																																			
05	23553 X	23553	-0-	-0-	-0-		837	1		22712	3	N		4			4	8			-0-																																						
							4	9																																																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC SPOHN RANCH													//CONT.// 12018 200 //CONT.// 870209		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
													WELL #: 27H		RRCID -> 289736		COMPL. DATE 01/27/2020		TOTAL DEPTH 10112		PERF.10596 - 19262	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE								
12	43247 X	43247	-0-	-0-	-0-		1351 1 2 9		41894 3	N	2	2 8		-0-								
01	42578 X	42578	-0-	-0-	-0-		1486 1 1 9		41091 3	N	1	1 8		-0-								
02	37902 X	37902	-0-	-0-	-0-		353 1		37549 3	N	-0-			-0-								
03	41875 X	41875	-0-	-0-	-0-		787 1		41088 3	N	-0-			-0-								
04	39861 X	39861	-0-	-0-	-0-		1243 1 8 9		38610 3	N	7	7 8		-0-								
05	40737 X	40737	-0-	-0-	-0-		1434 1 9 9		39294 3	N	8	8 8		-0-								
SPOHN RANCH													WELL #: 31H		RRCID -> 290373		COMPL. DATE 11/12/2020		TOTAL DEPTH 10256		PERF.10344 - 21371	
12	54137 X	54137	-0-	-0-	-0-		1688 1		52449 3	N	-0-			-0-								
01	53388 X	53388	-0-	-0-	-0-		1864 1 2 9		51522 3	N	2	2 8		-0-								
02	47210 X	47210	-0-	-0-	-0-		440 1		46770 3	N	-0-			-0-								
03	51210 X	51210	-0-	-0-	-0-		962 1		50248 3	N	-0-			-0-								
04	48612 X	48612	-0-	-0-	-0-		1518 1 7 9		47087 3	N	6	6 8		-0-								
05	49398 X	49398	-0-	-0-	-0-		1738 1 6 9		47654 3	N	5	5 8		-0-								
SPOHN RANCH													WELL #: 28H		RRCID -> 290383		COMPL. DATE 11/14/2020		TOTAL DEPTH 10302		PERF.10226 - 21368	
12	46221 X	42001	-0-	-4220	-0-		1311 1 1 9		40689 3	N	1	1 8		-0-								
01	45570 X	41509	-0-	-4061	-0-		1449 1 2 9		40058 3	N	2	2 8		-0-								
02	40152 X	36849	-0-	-3303	-0-		343 1 1 9		36505 3	N	1	1 8		-0-								
03	43183 X	39807	-0-	-3376	-0-		748 1		39059 3	N	-0-			-0-								
04	41700 X	37743	-0-	-3957	-0-		1177 1 8 9		36558 3	N	7	7 8		-0-								
05	42005 X	38099	-0-	-3906	-0-		1341 1 6 9		36752 3	N	5	5 8		-0-								
SPOHN RANCH													WELL #: 29H		RRCID -> 290385		COMPL. DATE 11/13/2020		TOTAL DEPTH 10375		PERF.10322 - 21202	
12	45075 X	45075	-0-	-0-	-0-		1404 1 1 9		43670 3	N	1	1 8		-0-								
01	44560 X	44560	-0-	-0-	-0-		1555 1 1 9		43004 3	N	1	1 8		-0-								
02	39614 X	39614	-0-	-0-	-0-		369 1		39245 3	N	-0-			-0-								
03	42633 X	42633	-0-	-0-	-0-		801 1		41832 3	N	-0-			-0-								
04	40472 X	40472	-0-	-0-	-0-		1263 1 4 9		39205 3	N	4	4 8		-0-								
05	40963 X	40963	-0-	-0-	-0-		1441 1 9 9		39513 3	N	8	8 8		-0-								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
SPOHN RANCH														
WELL #: 30H RRCID -> 290427 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10433 - 21182														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
12	44078 X	44078	-0-	-0-	-0-	1375	1	42703	3	N	-0-			-0-
01	43664 X	43664	-0-	-0-	-0-	1525	1	42137	3	N	2	2	8	-0-
						2	9							
02	38682 X	38682	-0-	-0-	-0-	360	1	38322	3	N	-0-			-0-
03	41635 X	41635	-0-	-0-	-0-	782	1	40853	3	N	-0-			-0-
04	39644 X	39644	-0-	-0-	-0-	1237	1	38401	3	N	5	5	8	-0-
						6	9							
05	40194 X	40194	-0-	-0-	-0-	1414	1	38772	3	N	7	7	8	-0-
						8	9							
JCR														
WELL #: 5H RRCID -> 290527 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11100 - 23965														
12	42935 X	30100	-0-	-12835	-0-	1046	1	29018	3	N	33	2	8	75
						36	9							
01	38130 X	29980	-0-	-8150	-0-	865	1	29105	3	N	9	2	8	82
						10	9							
02	28056 X	26784	-0-	-1272	-0-	659	1	26108	3	N	15	1	8	96
						17	9							
03	31062 X	29658	-0-	-1404	-0-	621	1	29028	3	N	8			104
						9	9							
04	29760 X	28501	-0-	-1259	-0-	696	1	27786	3	N	17	5	8	116
						19	9							
05	30101 X	28767	-0-	-1334	-0-	744	1	28013	3	N	9	6	8	119
						10	9							
JCR														
WELL #: 6H RRCID -> 290536 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10951 - 23965														
12	52049 X	49953	-0-	-2096	-0-	1735	1	48157	3	N	55	2	8	113
						61	9							
01	52111 X	49282	-0-	-2829	-0-	1422	1	47846	3	N	13	2	8	124
						14	9							
02	47068 X	43940	-0-	-3128	-0-	1081	1	42834	3	N	23	1	8	146
						25	9							
03	52111 X	47954	-0-	-4157	-0-	1004	1	46936	3	N	13			159
						14	9							
04	49590 X	45734	-0-	-3856	-0-	1117	1	44583	3	N	31	11	8	179
						34	9							
05	49941 X	46014	-0-	-3927	-0-	1190	1	44807	3	N	15	10	8	184
						17	9							
SPOHN RANCH														
WELL #: 33H RRCID -> 292339 COMPL. DATE 05/18/2025 TOTAL DEPTH 10228 PERF.10605 - 19137														
12	49786 X	43025	-0-	-6761	-0-	1346	1	41678	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
01	48453 X	41807	-0-	-6646	-0-	1460	1	40346	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
02	41160 X	37038	-0-	-4122	-0-	345	1	36693	3	N	-0-			-0-
03	44888 X	40577	-0-	-4311	-0-	762	1	39815	3	N	-0-			-0-
04	43140 X	38725	-0-	-4415	-0-	1208	1	37514	3	N	3	3	8	-0-
						3	9							
05	43028 X	39101	-0-	-3927	-0-	1377	1	37715	3	N	8	8	8	-0-
						9	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
TRINITY OPERATING (USG), LLC				//CONT.// 870209											
SPOHN RANCH				WELL #: 32H		RRCID -> 292495		COMPL. DATE 08/07/2025		TOTAL DEPTH 10205		PERF.10550 - 19207			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	57195 X	53646	-0-	-3549	-0-	1672 1	51973 3	N	1	1	8			-0-	
						1 9									
01	57195 X	54022	-0-	-3173	-0-	1883 1	52138 3	N	1	1	8			-0-	
						1 9									
02	51660 X	46134	-0-	-5526	-0-	429 1	45705 3	N	-0-					-0-	
03	53661 X	50844	-0-	-2817	-0-	956 1	49888 3	N	-0-					-0-	
04	52290 X	48678	-0-	-3612	-0-	1519 1	47156 3	N	3	3	8			-0-	
						3 9									
05	54033 X	48786	-0-	-5247	-0-	1718 1	47062 3	N	5	5	8			-0-	
						6 9									

SPOHN RANCH				WELL #: 34H		RRCID -> 292496		COMPL. DATE 08/06/2025		TOTAL DEPTH 10211		PERF.10510 - 18856			
12	41819 X	35601	-0-	-6218	-0-	1113 1	34487 3	N	1	1	8			-0-	
						1 9									
01	41819 X	34751	-0-	-7068	-0-	1212 1	33538 3	N	1	1	8			-0-	
						1 9									
02	35672 X	30840	-0-	-4832	-0-	287 1	30553 3	N	-0-					-0-	
03	37851 X	33582	-0-	-4269	-0-	631 1	32951 3	N	-0-					-0-	
04	35640 X	31647	-0-	-3993	-0-	987 1	30654 3	N	5	5	8			-0-	
						6 9									
05	35588 X	32194	-0-	-3394	-0-	1132 1	31055 3	N	6	6	8			-0-	
						7 9									

SPOHN RANCH				WELL #: 35H		RRCID -> 292497		COMPL. DATE 03/01/2025		TOTAL DEPTH 10184		PERF.10458 - 19319			
12	45043 X	40696	-0-	-4347	-0-	1272 1	39423 3	N	1	1	8			-0-	
						1 9									
01	44299 X	39851	-0-	-4448	-0-	1391 1	38460 3	N	-0-					-0-	
02	38500 X	35282	-0-	-3218	-0-	328 1	34954 3	N	-0-					-0-	
03	41571 X	38486	-0-	-3085	-0-	723 1	37763 3	N	-0-					-0-	
04	39750 X	36342	-0-	-3408	-0-	1134 1	35205 3	N	3	3	8			-0-	
						3 9									
05	40703 X	37085	-0-	-3618	-0-	1305 1	35773 3	N	6	6	8			-0-	
						7 9									

SPOHN RANCH				WELL #: 37H		RRCID -> 292498		COMPL. DATE 01/23/2025		TOTAL DEPTH 10138		PERF.10658 - 18970			
12	34348 X	30184	-0-	-4164	-0-	942 1	29241 3	N	1	1	8			-0-	
						1 9									
01	34348 X	29546	-0-	-4802	-0-	1031 1	28514 3	N	1	1	8			-0-	
						1 9									
02	29288 X	26125	-0-	-3163	-0-	243 1	25882 3	N	-0-					-0-	
03	31837 X	28076	-0-	-3761	-0-	528 1	27548 3	N	-0-					-0-	
04	30120 X	26729	-0-	-3391	-0-	834 1	25893 3	N	2	2	8			-0-	
						2 9									
05	30194 X	27424	-0-	-2770	-0-	965 1	26456 3	N	3	3	8			-0-	
						3 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC SPOHN RANCH															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 870209 WELL #: 38H RRCID -> 292499 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10365 - 18598															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE																
12	45322 X	39292	-0-	-6030	-0-	1227	1	1	38064	3	N	1	1	8		-0-																
01	45322 X	38387	-0-	-6935	-0-	1340	1	1	37046	3	N	1	1	8		-0-																
02	38192 X	34028	-0-	-4164	-0-	317	1	1	33711	3	N	-0-				-0-																
03	41168 X	36995	-0-	-4173	-0-	695	1	1	36300	3	N	-0-				-0-																
04	38970 X	35153	-0-	-3817	-0-	1097	1	1	34049	3	N	6	6	8		-0-																
05	39277 X	35705	-0-	-3572	-0-	1254	1	1	34445	3	N	5	5	8		-0-																

SPOHN RANCH															WELL #:	39H	RRCID -> 292515	COMPL. DATE 01/14/2025	TOTAL DEPTH 10066	PERF.10433	- 17247											
12	45601 X	40259	-0-	-5342	-0-	1257	1	1	39001	3	N	1	1	8		-0-																
01	44423 X	39453	-0-	-4970	-0-	1377	1	1	38075	3	N	1	1	8		-0-																
02	38640 X	34973	-0-	-3667	-0-	326	1	1	34647	3	N	-0-				-0-																
03	42067 X	38086	-0-	-3981	-0-	716	1	1	37370	3	N	-0-				-0-																
04	39570 X	36227	-0-	-3343	-0-	1130	1	1	35095	3	N	2	2	8		-0-																
05	40269 X	36697	-0-	-3572	-0-	1292	1	1	35402	3	N	3	3	8		-0-																

SPOHN RANCH															WELL #:	36H	RRCID -> 292523	COMPL. DATE 02/08/2025	TOTAL DEPTH 10170	PERF.10685	- 19139											
12	38130 X	33807	-0-	-4323	-0-	1055	1	1	32751	3	N	1	1	8		-0-																
01	37913 X	33053	-0-	-4860	-0-	1154	1	1	31898	3	N	1	1	8		-0-																
02	32704 X	29320	-0-	-3384	-0-	273	1	1	29047	3	N	-0-				-0-																
03	35464 X	31937	-0-	-3527	-0-	600	1	1	31337	3	N	-0-				-0-																
04	33570 X	30286	-0-	-3284	-0-	945	1	1	29335	3	N	5	5	8		-0-																
05	33821 X	30775	-0-	-3046	-0-	1083	1	1	29685	3	N	6	6	8		-0-																

SPOHN RANCH															WELL #:	42H	RRCID -> 293607	COMPL. DATE 11/06/2024	TOTAL DEPTH 10437	PERF.10447	- 17921											
12	46438 X	40892	-0-	-5546	-0-	1277	1	1	39614	3	N	1	1	8		-0-																
01	45911 X	40107	-0-	-5804	-0-	1399	1	1	38707	3	N	1	1	8		-0-																
02	39732 X	35418	-0-	-4314	-0-	330	1	1	35088	3	N	-0-				-0-																
03	42997 X	38443	-0-	-4554	-0-	722	1	1	37721	3	N	-0-				-0-																
04	40770 X	36393	-0-	-4377	-0-	1135	1	1	35250	3	N	7	7	8		-0-																
05	40889 X	36611	-0-	-4278	-0-	1287	1	1	35315	3	N	8	8	8		-0-																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC SPOHN RANCH															//CONT.// 12018 200 //CONT.// 870209 WELL #: 40H										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: DIMMIT																													
															RRCID -> 293696										COMPL. DATE 11/08/2024										TOTAL DEPTH 10510										PERF.10481 - 21730																													
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																					
12	65596 X	59273	-0-	-6323	-0-	1851	1	57421	3	N	1	1	8	-0-																																																												
01	65379 X	58533	-0-	-6846	-0-	2043	1	56488	3	N	2	2	8	-0-																																																												
02	57148 X	51421	-0-	-5727	-0-	479	1	50942	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-																																																												
03	62124 X	56280	-0-	-5844	-0-	1058	1	55222	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-																																																												
04	59010 X	52811	-0-	-6199	-0-	1648	1	51159	3	N	4	4	8	-0-																																																												
05	59272 X	53711	-0-	-5561	-0-	1888	1	51815	3	N	7	7	8	-0-																																																												
															SPOHN RANCH										WELL #: 41H										RRCID -> 293699										COMPL. DATE 11/13/2024										TOTAL DEPTH 10567										PERF.10400 - 21910									
12	57628 X	57628	-0-	-0-	-0-	1800	1	55827	3	N	1	1	8	-0-																																																												
01	56457 X	56457	-0-	-0-	-0-	1971	1	54485	3	N	1	1	8	-0-																																																												
02	49852 X	49852	-0-	-0-	-0-	464	1	49388	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-																																																												
03	54030 X	54030	-0-	-0-	-0-	1013	1	53017	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-																																																												
04	51416 X	51416	-0-	-0-	-0-	1595	1	49815	3	N	5	5	8	-0-																																																												
05	52719 X	52719	-0-	-0-	-0-	1856	1	50860	3	N	3	3	8	-0-																																																												
															SPOHN RANCH										WELL #: 43H										RRCID -> 293843										COMPL. DATE 11/10/2024										TOTAL DEPTH 10432										PERF.10541 - 17626									
12	50747 X	45145	-0-	-5602	-0-	1411	1	43733	3	N	1	1	8	-0-																																																												
01	49693 X	45456	-0-	-4237	-0-	1586	1	43870	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-																																																												
02	43316 X	39846	-0-	-3470	-0-	371	1	39475	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-																																																												
03	46903 X	43081	-0-	-3822	-0-	809	1	42272	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-																																																												
04	44790 X	40955	-0-	-3835	-0-	1278	1	39671	3	N	5	5	8	-0-																																																												
05	45446 X	41243	-0-	-4203	-0-	1451	1	39786	3	N	5	5	8	-0-																																																												
															BIG WELLS MIPA 204										WELL #: 3HL										RRCID -> 294965										COMPL. DATE 12/01/2022										TOTAL DEPTH 7095										PERF. 7326 - 17380									
12	4681 X	3040	-0-	-1641	-0-	660	1	1758	3	N	565	537	1	388																																																												
01	4309 X	2632	-0-	-1677	-0-	294	1	1705	3	N	575	508	1	455																																																												
02	3892 X	3852	-0-	-40	-0-	3155	3	697	9	N	634	524	1	565																																																												
03	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	3955	3	937	9	N	852	882	1	535																																																												
04	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	3506	3	685	9	N	623	701	1	457																																																												
05	4278 X	3871	-0-	-407	-0-	3182	3	689	9	N	626	708	1	375																																																												
															BIG WELLS MIPA 211										WELL #: 13HL										RRCID -> 294980										COMPL. DATE 12/01/2022										TOTAL DEPTH 7124										PERF. 7551 - 17415									
12	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	582	1	1549	3	N	1543	1550	1	238																																																												
01	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	1697	9	1606	3	N	1453	1419	1	272																																																												
02	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	3043	3	1436	9	N	1305	1255	1	322																																																												
03	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	3280	3	26	4	N	1263	1250	1	335																																																												
04	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	1389	9	1123	9	N	1021	1199	1	157																																																												
05	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	2987	3	1156	9	N	1051	1071	1	137																																																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC BIG WELLS MIPA 204														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 870209 WELL #: 1HL RRCID -> 295094 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7328 - 17320														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	4030 X	2429	-0-	-1601	-0-	545	1	1452	3	N	393	374	1	267
01	3937 X	1456	-0-	-2481	-0-	432	9	1027	3	N	229	169	1	327
02	3556 X	2446	-0-	-1110	-0-	177	1	420	9	N	382	484	1	225
03	3224 X	2504	-0-	-720	-0-	252	9	26	4	N	351	178	1	398
04	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	2026	3	604	9	N	549	697	1	250
05	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	2092	3	539	9	N	490	358	1	382
						386	9							
						2805	3							
						3122	3							
BIG WELLS MIPA 211 WELL #: 11HL RRCID -> 295095 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7580 - 17486														
12	4960 X	3388	-0-	-1572	-0-	660	1	1757	3	N	883	905	1	135
01	4960 X	3041	-0-	-1919	-0-	971	9	1808	3	N	838	705	1	268
02	4480 X	4177	-0-	-303	-0-	311	1	828	9	N	753	856	1	165
03	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	922	9	26	4	N	832	709	1	288
04	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	3349	3	867	9	N	788	696	1	380
05	4619 X	3836	-0-	-783	-0-	3539	3	899	9	N	817	840	1	357
						915	9							
						3201	3							
						2937	3							
HATCH-CENIZO DIM E WELL #: 4HL RRCID -> 296804 COMPL. DATE 05/19/2022 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7591 - 19871														
12	13950 X	8793	-0-	-5157	-0-	7579	3	1214	9	N	1104	1096	1	130
01	13206 X	11966	-0-	-1240	-0-	10785	3	1181	9	N	1074	897	1	307
02	11592 X	10175	-0-	-1417	-0-	9152	3	1023	9	N	930	895	1	340
03	12719 X	12719	-0-	-0-	-0-	11488	3	1231	9	N	1119	1072	1	387
04	12391 X	12391	-0-	-0-	-0-	11343	3	1048	9	N	953	911	1	428
05	11966 X	10159	-0-	-1807	-0-	9000	3	1159	9	N	1054	1252	1	230
BOWMAN STANDIFER B 223 WELL #: 11HL RRCID -> 296811 COMPL. DATE 06/04/2022 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7320 - 17418														
12	5549 X	4627	-0-	-922	-0-	949	1	2527	3	N	1046	1063	1	295
01	5549 X	3348	-0-	-2201	-0-	1151	9	2031	3	N	879	724	1	450
02	5012 X	4811	-0-	-201	-0-	350	1	925	9	N	841	909	1	382
03	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	967	9	1025	9	N	932	1022	1	292
04	4470 X	4424	-0-	-46	-0-	3886	3	728	9	N	662	674	1	280
05	5332 X	4413	-0-	-919	-0-	4686	3	969	9	N	881	859	1	302
						3696	3							
						3444	3							
MIDWAY SOUTH M WELL #: 139H RRCID -> 296949 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 18279														
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	220	228	1	33
01	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	339	1	973	3	Y	347	327	1	53
02	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	382	9	1305	3	Y	852	708	1	197
03	3100 N	4903	-0-	1803	1803	440	1	2666	3	Y	1193	1249	1	141
04	3000 N	4156	-0-	1156	2959	937	9	2469	3	Y	832	799	1	174
05	3100 N	4227	-0-	1127	4086	925	1	2562	3	Y	688	729	1	133
						1312	9	915	9					
						769	1	757	9					
						3	4							
						803	1							
						105	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC TAYLOR-CARRICO UNIT #1														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 870209 WELL #: 101H RRCID -> 296950 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7304 - 16894														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	8618 X	4597	-0-	-4021	-0-	405 1	3317 3	Y	772	767	1			45
						26 4	849 9							
01	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	1312 1	4323 3	Y	925	915	1			55
						1018 9								
02	6888 X	6535	-0-	-353	-0-	730 1	5039 3	Y	696	675	1			76
						766 9								
03	9313 X	9313	-0-	-0-	-0-	2282 1	5557 3	Y	1340	1370	1			46
						1474 9								
04	7380 X	7106	-0-	-274	-0-	1782 1	4096 3	Y	1116	1099	1			63
						1228 9								
05	7223 X	4311	-0-	-2912	-0-	840 1	2345 3	Y	789	811	1			41
						258 4	868 9							
MIDWAY J WELL #: 130H RRCID -> 296980 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7262 - 18524														
12	18104 X	8770	-0-	-9334	-0-	1994 1	5760 3	Y	891	866	1			35
						36 4	980 9							
01	18104 X	8245	-0-	-9859	-0-	2009 1	5205 3	Y	936	923	1			48
						1 4	1030 9							
02	16352 X	6935	-0-	-9417	-0-	1698 1	4294 3	Y	857	860	1			45
						943 9								
03	17825 X	7211	-0-	-10614	-0-	1699 1	4645 3	Y	788	826	1			7
						867 9								
04	16740 X	7291	-0-	-9449	-0-	1715 1	4728 3	Y	771	765	1			13
						848 9								
05	8773 X	8417	-0-	-356	-0-	2091 1	5236 3	Y	991	961	1			43
						1090 9								
MIDWAY J WELL #: 131H RRCID -> 296981 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7392 - 18373														
12	14947 X	14947	-0-	-0-	-0-	3412 1	9859 3	Y	1467	1424	1			58
						62 4	1614 9							
01	14353 X	13755	-0-	-598	-0-	3442 1	8919 3	Y	1265	1259	1			64
						2 4	1392 9							
02	14028 X	10415	-0-	-3613	-0-	2630 1	6651 3	Y	1031	1041	1			54
						1134 9								
03	15531 X	15168	-0-	-363	-0-	3658 1	10002 3	Y	1371	1414	1			11
						1508 9								
04	15030 X	13472	-0-	-1558	-0-	3236 1	8921 3	Y	1195	1186	1			20
						1315 9								
05	14942 X	12836	-0-	-2106	-0-	3282 1	8219 3	Y	1214	1181	1			53
						1335 9								
MIDWAY SOUTH K WELL #: 133H RRCID -> 296982 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7339 - 18134														
12	9238 X	7730	-0-	-1508	-0-	2223 1	4969 3	Y	460	482	1			70
						32 4	506 9							
01	9238 X	7169	-0-	-2069	-0-	1735 1	4981 3	Y	412	419	1			63
						453 9								
02	8344 X	6086	-0-	-2258	-0-	1450 1	4299 3	Y	306	298	1			71
						337 9								
03	7719 X	3140	-0-	-4579	-0-	806 1	2324 3	Y	9	79	1			1
						10 9								
04	7470 X	2451	-0-	-5019	-0-	580 1	1862 3	Y	5	5	1			1
						3 4	6 9							
05	7719 X	4066	-0-	-3653	-0-	875 1	2792 3	Y	258	209	1			50
						115 4	284 9							

07/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1000

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC MIDWAY SOUTH K				//CONT.// //CONT.//	12018 200 870209	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
				WELL #:	134H	RRCID ->	296983	COMPL. DATE	10/26/2022	TOTAL	DEPTH	7298	PERF.	8804 - 18553					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-			1141	1	2551	3	Y	534	565	1			81
01	3627	X	3481	-0-	-146	-0-			17	4	587	9							
02	3640	X	3268	-0-	-372	-0-			728	1	2089	3	Y	604	593	1			92
03	4309	X	3646	-0-	-663	-0-			664	9									
04	4170	X	3819	-0-	-351	-0-			660	1	1957	3	Y	592	547	1			137
05	4309	X	4083	-0-	-226	-0-			651	9									
									760	1	2190	3	Y	633	695	1			75
									696	9									
									740	1	2376	3	Y	636	578	1			133
									3	4	700	9							
									729	1	2327	3	Y	846	816	1			163
									96	4	931	9							
MIDWAY C						WELL #:	108H	RRCID ->	296984	COMPL. DATE	05/17/2021	TOTAL	DEPTH	6973	PERF.	7119 - 17905			
12	14260	X	13215	-0-	-1045	-0-			491	1	11022	3	Y	1445	1345	1			162
01	16250	X	16250	-0-	-0-	-0-			112	4	1590	9							
02	16254	X	16254	-0-	-0-	-0-			343	1	14094	3	Y	1571	1637	1			96
03	16724	X	16724	-0-	-0-	-0-			85	4	1728	9							
04	16864	X	16864	-0-	-0-	-0-			425	1	14123	3	Y	1551	1518	1			129
05	18011	X	14075	-0-	-3936	-0-			1706	9									
									564	1	14581	3	Y	1434	1508	1			55
									2	4	1577	9							
									887	1	14785	3	Y	1080	1097	1			38
									4	4	1188	9							
									494	1	11384	3	Y	955	917	1			76
									1146	4	1051	9							
MIDWAY I						WELL #:	128H	RRCID ->	296985	COMPL. DATE	08/06/2025	TOTAL	DEPTH	7050	PERF.	7317 - 18153			
12	12338	X	7559	-0-	-4779	-0-			1542	1	4456	3	Y	1394	1354	1			55
01	12338	X	7385	-0-	-4953	-0-			28	4	1533	9							
02	10220	X	7144	-0-	-3076	-0-			1617	1	4191	3	Y	1433	1415	1			73
03	10602	X	7196	-0-	-3406	-0-			1	4	1576	9							
04	10080	X	7273	-0-	-2807	-0-			1597	1	4039	3	Y	1371	1372	1			72
05	7905	X	7174	-0-	-731	-0-			1508	9									
									1553	1	4246	3	Y	1270	1331	1			11
									1397	9									
									1609	1	4435	3	Y	1117	1109	1			19
									1229	9									
									1712	1	4289	3	Y	1066	1039	1			46
									1173	9									
MIDWAY I						WELL #:	129H	RRCID ->	296986	COMPL. DATE	09/05/2021	TOTAL	DEPTH	7128	PERF.	7681 - 18324			
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	100	97	1			4
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-							N	101	100	1			5
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	181	176	1			10
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	68	77	1			1
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	4	5	1			-0-
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21953 02/27/2026																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC MIDWAY J				//CONT.// //CONT.//	12018 200 870209	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
				WELL #:	132H	RRCID ->	296987	COMPL. DATE	10/30/2022	TOTAL	DEPTH	7036	PERF.	7880 - 18682				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	13237 X	13237	-0-	-0-	-0-			3234 59	1 4	9343 601	3 9	Y	546	530	1			22
01	13606 X	13606	-0-	-0-	-0-			3578 2	1 4	9272 754	3 9	Y	685	672	1			35
02	11965 X	11965	-0-	-0-	-0-			3232 559	1 9	8174	3	Y	508	516	1			27
03	13237 X	11890	-0-	-1347	-0-			3070 424	1 9	8396	3	Y	385	409	1			3
04	13050 X	11014	-0-	-2036	-0-			2777 583	1 9	7654	3	Y	530	524	1			9
05	13485 X	7075	-0-	-6410	-0-			1895 433	1 9	4747	3	Y	394	386	1			17
AVANT A				WELL #:	102H	RRCID ->	297008	COMPL. DATE	01/25/2022	TOTAL	DEPTH	7563	PERF.	7673 - 18231				
12	8711 X	7214	-0-	-1497	-0-			640 191	1 4	5240 1143	3 9	Y	1039	988	1			101
01	7626 X	5288	-0-	-2338	-0-			327 832	1 9	4129	3	Y	756	817	1			40
02	6888 X	6267	-0-	-621	-0-			1287 688	1 9	4292	3	Y	625	608	1			57
03	7626 X	6682	-0-	-944	-0-			477 898	1 9	5307	3	Y	816	823	1			50
04	7110 X	6470	-0-	-640	-0-			286 1065	1 9	5119	3	Y	968	961	1			57
05	7223 X	6819	-0-	-404	-0-			336 1085	1 9	5398	3	Y	986	906	1			137
MIDWAY I				WELL #:	127H	RRCID ->	297010	COMPL. DATE	09/04/2021	TOTAL	DEPTH	6874	PERF.	7340 - 18228				
12	17050 X	16088	-0-	-962	-0-			3776 69	1 4	10909 1334	3 9	Y	1213	1180	1			48
01	16647 X	15784	-0-	-863	-0-			4032 2	1 4	10449 1301	3 9	Y	1183	1171	1			60
02	15176 X	13582	-0-	-1594	-0-			3531 1121	1 9	8930	3	Y	1019	1025	1			54
03	16802 X	14388	-0-	-2414	-0-			3556 1108	1 9	9724	3	Y	1007	1053	1			8
04	16260 X	13812	-0-	-2448	-0-			3426 941	1 9	9445	3	Y	855	849	1			14
05	16089 X	13108	-0-	-2981	-0-			3426 1100	1 9	8582	3	Y	1000	971	1			43
MIDWAY SOUTH K				WELL #:	135H	RRCID ->	297013	COMPL. DATE	10/26/2022	TOTAL	DEPTH	7309	PERF.	7604 - 18577				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
TRINITY OPERATING (USG), LLC				//CONT.//	870209														
TURMAN				WELL #:	118H	RRCID ->	297018	COMPL. DATE	04/11/2017	TOTAL	DEPTH	7917	PERF.	8228	-	12931			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	1240 N	1207	-0-	-33	-0-			804	3	403	9	Y	366	341	1			85	
01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-			813	3	479	9	Y	435	473	1			47	
02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-			840	3	283	9	Y	257	241	1			63	
03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-			925	3	299	9	Y	272	280	1			55	
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-			886	3	242	9	Y	220	243	1			32	
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-			773	3	3	4	Y	286	267	1			51	
								315	9										
AVANT A				WELL #:	101H	RRCID ->	297030	COMPL. DATE	01/25/2022	TOTAL	DEPTH	7573	PERF.	7631	-	18435			
12	8556 X	8149	-0-	-407	-0-			731	1	6006	3	Y	1085	1035	1			106	
								218	4	1194	9								
01	8556 X	7397	-0-	-1159	-0-			536	1	5856	3	Y	913	971	1			48	
								1	4	1004	9								
02	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-			1566	1	5033	3	Y	893	860	1			81	
								982	9										
03	8153 X	7229	-0-	-924	-0-			508	1	5659	3	Y	965	987	1			59	
								1062	9										
04	7890 X	6547	-0-	-1343	-0-			299	1	5353	3	Y	814	825	1			48	
								895	9										
05	8401 X	6954	-0-	-1447	-0-			346	1	5564	3	Y	949	865	1			132	
								1044	9										
AVANT C				WELL #:	108H	RRCID ->	297031	COMPL. DATE	08/12/2022	TOTAL	DEPTH	7456	PERF.	7576	-	18782			
12	5983 X	5067	-0-	-916	-0-			429	1	3518	3	Y	1018	984	1			97	
								1120	9										
01	5983 X	4581	-0-	-1402	-0-			299	1	3354	3	Y	844	837	1			104	
								928	9										
02	5404 X	3888	-0-	-1516	-0-			699	1	2257	3	Y	847	855	1			96	
								932	9										
03	5611 X	3873	-0-	-1738	-0-			243	1	2708	3	Y	838	906	1			28	
								922	9										
04	5430 X	3670	-0-	-1760	-0-			145	1	2590	3	Y	850	802	1			76	
								935	9										
05	5053 X	3679	-0-	-1374	-0-			153	1	2461	3	Y	816	778	1			114	
								167	4	898	9								
CENIZO A				WELL #:	101H	RRCID ->	297045	COMPL. DATE	06/10/2020	TOTAL	DEPTH	7203	PERF.	7304	-	16325			
12	16196 X	16196	-0-	-0-	-0-			2497	1	12680	3	Y	868	927	1			217	
								64	4	955	9								
01	16865 X	16865	-0-	-0-	-0-			2408	1	13375	3	Y	959	822	1			354	
								27	4	1055	9								
02	14838 X	14838	-0-	-0-	-0-			1380	1	12641	3	Y	740	839	1			255	
								3	4	814	9								
03	15903 X	15777	-0-	-126	-0-			4912	1	9601	3	Y	846	872	1			229	
								333	4	931	9								
04	15390 X	15011	-0-	-379	-0-			5581	1	8164	3	Y	821	799	1	2	8	249	
								363	4	903	9								
05	15903 X	15393	-0-	-510	-0-			4713	1	8876	3	Y	871	787	1			333	
								846	4	958	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC CENIZO A															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 870209 WELL #: 102H RRCID -> 297046 COMPL. DATE 06/08/2020 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 17819															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE															
12	7254 X	6877	-0-		-377	-0-	1019 26	1 4	5181 651	3 9	Y	592	651	1			148															
01	8432 X	5839	-0-		-2593	-0-	802 9	1 4	4456 572	3 9	Y	520	476	1			192															
02	7616 X	5162	-0-		-2454	-0-	450 1	1 4	4118 593	3 9	Y	539	545	1			186															
03	8432 X	6611	-0-		-1821	-0-	2042 138	1 4	3935 496	3 9	Y	451	515	1			122															
04	7800 X	7228	-0-		-572	-0-	2667 174	1 4	3903 484	3 9	Y	440	428	1			134															
05	6882 X	6125	-0-		-757	-0-	1862 334	1 4	3507 422	3 9	Y	384	371	1			147															
CENIZO A WELL #: 103H RRCID -> 297047 COMPL. DATE 06/10/2020 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7480 - 17873																																
12	11284 X	9602	-0-		-1682	-0-	1441 37	1 4	7319 805	3 9	Y	732	788	1			183															
01	9827 X	9671	-0-		-156	-0-	1367 16	1 4	7591 697	3 9	Y	634	583	1			234															
02	8876 X	8454	-0-		-422	-0-	769 2	1 4	7041 642	3 9	Y	584	617	1			201															
03	9827 X	8854	-0-		-973	-0-	2687 182	1 4	5257 728	3 9	Y	662	684	1			179															
04	9510 X	8382	-0-		-1128	-0-	3045 198	1 4	4455 684	3 9	Y	622	612	1			189															
05	9672 X	8353	-0-		-1319	-0-	2519 452	1 4	4746 636	3 9	Y	578	546	1			221															
CENIZO A WELL #: 132H RRCID -> 297048 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 8379 - 18464																																
12	14996 X	14996	-0-		-0-	-0-	1629 7	1 4	11634 1726	3 9	Y	1569	1513	1			218															
01	14073 X	14073	-0-		-0-	-0-	1830 1617	1 9	10626 969	3 1	Y	1470	1427	1			261															
02	12824 X	11235	-0-		-1589	-0-	969 1262	1 9	9004 9704	3 3	Y	1147	1262	1			146															
03	14198 X	12196	-0-		-2002	-0-	1193 1	1 4	9704 1298	3 9	Y	1180	1122	1			204															
04	13740 X	11170	-0-		-2570	-0-	1384 356	1 4	8090 1340	3 9	Y	1218	1202	1			220															
05	14198 X	12175	-0-		-2023	-0-	958 4	1 4	9375 1838	3 9	Y	1671	1557	1			334															
AVANT A WELL #: 103H RRCID -> 297049 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7616 - 18243																																
12	10571 X	9413	-0-		-1158	-0-	864 257	1 4	7064 1228	3 9	Y	1116	1065	1			109															
01	9176 X	8460	-0-		-716	-0-	612 1	1 4	6721 1126	3 9	Y	1024	1079	1			54															
02	8590 X	8590	-0-		-0-	-0-	1761 1162	1 9	5667 7032	3 3	Y	1056	1014	1			96															
03	9176 X	8930	-0-		-246	-0-	632 1	1 4	7032 1265	3 9	Y	1150	1176	1			70															
04	8880 X	8286	-0-		-594	-0-	380 1107	1 9	6799 6915	3 3	Y	1006	1017	1			59															
05	9176 X	8465	-0-		-711	-0-	430 1120	1 9	6915 9	3 3	Y	1018	936	1			141															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC AVANT C															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 870209 WELL #: 107H RRCID -> 297050 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7485 - 18734															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE															
12	9300 X	7088	-0-	-2212	-0-	652	1	5343	3	Y	993	957	1				95															
01	8773 X	6598	-0-	-2175	-0-	455	1	5099	3	Y	949	927	1				117															
02	7924 X	5987	-0-	-1937	-0-	1044	9	3825	3	Y	889	906	1				100															
03	7502 X	5768	-0-	-1734	-0-	1184	1	4451	3	Y	834	906	1				28															
04	7140 X	5864	-0-	-1276	-0-	978	9	4603	3	Y	913	859	1				82															
05	7099 X	5548	-0-	-1551	-0-	400	1	4108	3	Y	824	791	1				115															
						917	9	906	9																							
						257	1																									
						1004	9																									
						255	1																									
						279	4																									
AVANT D WELL #: 111H RRCID -> 297051 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7667 - 19401																																
12	6603 X	5464	-0-	-1139	-0-	493	1	4040	3	Y	846	819	1				81															
01	6417 X	4848	-0-	-1569	-0-	931	9	3677	3	Y	766	752	1				95															
02	6440 X	4330	-0-	-2110	-0-	328	1	2654	3	Y	777	784	1				88															
03	7130 X	4875	-0-	-2255	-0-	843	9	3680	3	Y	786	848	1				26															
04	6900 X	4724	-0-	-2176	-0-	821	1	3543	3	Y	894	840	1				80															
05	5456 X	4739	-0-	-717	-0-	855	9	3400	3	Y	815	781	1				114															
						330	1	897	9																							
						865	9																									
						198	1																									
						983	9																									
						211	1																									
						231	4																									
AVANT F WELL #: 116H RRCID -> 297053 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7707 - 17646																																
12	9424 X	7319	-0-	-2105	-0-	649	1	5314	3	Y	1233	1217	1				122															
01	8370 X	5773	-0-	-2597	-0-	1356	9	4339	3	Y	934	992	1				64															
02	7560 X	6429	-0-	-1131	-0-	391	1	1027	9	Y	1134	1113	1				85															
03	8370 X	6344	-0-	-2026	-0-	16	4	3957	3	Y	1112	1150	1				47															
04	7080 X	5635	-0-	-1445	-0-	1225	1	4698	3	Y	990	971	1				66															
05	7316 X	5520	-0-	-1796	-0-	1247	9	4305	3	Y	1050	969	1				147															
						422	1	1155	9																							
						1	4																									
						241	1																									
						1089	9																									
						247	1	3971	3	Y	1050	969	1				147															
						147	4	1155	9																							
CENIZO A WELL #: 133H RRCID -> 297054 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7489 - 18549																																
12	11780 X	11568	-0-	-212	-0-	1323	1	9450	3	Y	718	694	1				100															
01	11780 X	11727	-0-	-53	-0-	5	4	9434	3	Y	607	599	1				108															
02	11538 X	11538	-0-	-0-	-0-	1625	1	9986	3	Y	434	487	1				55															
03	11594 X	10152	-0-	-1442	-0-	668	9	8619	3	Y	429	410	1				74															
04	11340 X	9496	-0-	-1844	-0-	1075	1	7485	3	Y	367	375	1				66															
05	12772 X	9924	-0-	-2848	-0-	477	9	404	9	Y	384	373	1				77															
						1060	1	422	9																							
						1	4																									
						1278	1	7485	3	Y	367	375	1				66															
						329	4	404	9																							
						881	1	8617	3	Y	384	373	1				77															
						4	4	422	9																							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC CENIZO A														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 870209 WELL #: 134H RRCID -> 297071 COMPL. DATE 03/27/2022 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7419 - 20756														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14198 X	12323	-0-	-1875	-0-	1424 6 4	1 4	10170 723 9	3 9	Y	657	651 1		91
01	12741 X	12446	-0-	-295	-0-	1657 1169 9	1 9	9620 9056 3	3 Y	1063	965 1			189
02	11508 X	11244	-0-	-264	-0-	975 1213 9	1 9	9056 9454 3	3 Y	1103	1151 1			141
03	12741 X	12153	-0-	-588	-0-	1163 1 4	1 4	9454 1535 9	3 9	1395	1294 1			242
04	12270 X	11388	-0-	-882	-0-	1420 366 4	1 4	8323 1279 9	3 9	1163	1195 1			210
05	12462 X	11213	-0-	-1249	-0-	954 4 4	1 4	9330 925 9	3 9	Y	841	883 1		168
CENIZO A WELL #: 135H RRCID -> 297084 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7344 - 18594														
12	6200 X	4763	-0-	-1437	-0-	501 2 4	1 4	3577 683 9	3 9	Y	621	610 1		86
01	5363 X	4183	-0-	-1180	-0-	526 603 9	1 9	3054 4222 3	3 Y	548	537 1			97
02	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	454 570 9	1 9	4222 4790 3	3 Y	518	549 1			66
03	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	589 760 9	1 9	4790 4306 3	3 Y	691	637 1			120
04	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	734 189 4	1 4	4306 671 9	3 9	Y	610	620 1		110
05	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	493 2 4	1 4	4821 595 9	3 9	Y	541	543 1		108
CENIZO A WELL #: 136H RRCID -> 297085 COMPL. DATE 05/27/2022 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7312 - 18473														
12	8587 X	7488	-0-	-1099	-0-	832 3 4	1 4	5943 710 9	3 9	Y	645	590 1		90
01	7533 X	6899	-0-	-634	-0-	945 469 9	1 9	5485 5179 3	3 Y	426	440 1			76
02	6804 X	5980	-0-	-824	-0-	557 244 9	1 9	5179 5077 3	3 Y	222	270 1			28
03	7533 X	5910	-0-	-1623	-0-	624 1 4	1 4	5077 208 9	3 9	Y	189	184 1		33
04	7260 X	5805	-0-	-1455	-0-	770 198 4	1 4	4521 316 9	3 9	Y	287	268 1		52
05	7502 X	5982	-0-	-1520	-0-	513 2 4	1 4	5021 446 9	3 9	Y	405	376 1		81
CENIZO A WELL #: 137H RRCID -> 297086 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7380 - 18460														
12	8804 X	7015	-0-	-1789	-0-	748 3 4	1 4	5340 924 9	3 9	Y	840	833 1		117
01	8587 X	6566	-0-	-2021	-0-	850 783 9	1 9	4933 5032 3	3 Y	712	702 1			127
02	7420 X	6447	-0-	-973	-0-	542 873 9	1 9	5032 5440 3	3 Y	794	820 1			101
03	7812 X	7110	-0-	-702	-0-	669 1 4	1 4	5440 1000 9	3 9	Y	909	853 1		157
04	7080 X	6673	-0-	-407	-0-	819 211 4	1 4	4796 847 9	3 9	Y	770	788 1		139
05	7130 X	6897	-0-	-233	-0-	571 3 4	1 4	5588 735 9	3 9	Y	668	674 1		133

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
AVANT C														
WELL #: 109H RRCID -> 297089 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7746 - 18902														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	6324 X	5763	-0-	-561	-0-	514	1	4214	3	Y	941	907	1	90
01	5580 X	5174	-0-	-406	-0-	1035	9	3920	3	Y	822	810	1	102
02	5040 X	4644	-0-	-396	-0-	350	1	2868	3	Y	808	819	1	91
03	5580 X	4836	-0-	-744	-0-	904	9	3611	3	Y	819	883	1	27
04	5400 X	4552	-0-	-848	-0-	887	1	3443	3	Y	833	786	1	74
05	5580 X	4570	-0-	-1010	-0-	901	9	3250	3	Y	815	775	1	114
						193	1	897	9					
						916	9							
						202	1							
						221	4							
BURNS RANCH E														
WELL #: 102H RRCID -> 297099 COMPL. DATE 02/13/2022 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7784 - 18493														
12	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	928	1	2998	3	Y	1297	1231	1	213
01	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	19	4	1427	9					
02	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	1057	1	2796	3	Y	1273	1338	1	148
03	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	63	4	1400	9					
04	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	582	1	2769	3	Y	1235	1199	1	184
05	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	2	4	1359	9					
						508	1	2998	3	Y	1313	1391	1	106
						3	4	1444	9					
						467	1	2863	3	Y	1322	1204	1	224
						43	4	1454	9					
						476	1	2863	3	Y	1398	1426	1	196
						80	4	1538	9					
BURNS RANCH E														
WELL #: 101H RRCID -> 297187 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7897 - 18537														
12	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	939	1	3034	3	Y	1796	1689	1	295
01	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	19	4	1976	9					
02	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	1076	1	2848	3	Y	1695	1793	1	197
03	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	65	4	1865	9					
04	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	589	1	2801	3	Y	1429	1413	1	213
05	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	2	4	1572	9					
						559	1	3300	3	Y	1902	1962	1	153
						3	4	2092	9					
						491	1	3010	3	Y	1580	1460	1	266
						46	4	1738	9					
						489	1	2941	3	Y	1614	1649	1	225
						82	4	1775	9					
AVANT F														
WELL #: 117H RRCID -> 297188 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7498 - 17484														
12	7471 X	6278	-0-	-1193	-0-	543	1	4453	3	Y	1165	1134	1	115
01	6510 X	4918	-0-	-1592	-0-	1282	9	3674	3	Y	820	879	1	56
02	5880 X	5615	-0-	-265	-0-	329	1	902	9					
03	6510 X	5598	-0-	-912	-0-	13	4	3523	3	Y	911	899	1	68
04	6090 X	5329	-0-	-761	-0-	1090	1	4241	3	Y	886	917	1	37
05	6293 X	4909	-0-	-1384	-0-	1002	9	975	9					
						381	1	4190	3	Y	823	805	1	55
						1	4							
						234	1	3652	3	Y	814	755	1	114
						905	9	895	9					
						227	1							
						135	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC AVANT F															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 870209 WELL #: 119H RRCID -> 297189 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7751 - 17213															CNTY: DIMMIT														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																											
12	14787 X	12313	-0-		-2474	-0-	1201 1	1266 9	9846	3	Y	1151	1149	1			114																											
01	13330 X	8721	-0-		-4609	-0-	628 1	26 4	7262	3	Y	732	796	1			50																											
02	12093 X	12093	-0-		-0-	-0-	2541 1	1330 9	8222	3	Y	1209	1168	1			91																											
03	13330 X	11349	-0-		-1981	-0-	847 1	2 4	9433	3	Y	970	1020	1			41																											
04	12390 X	10864	-0-		-1526	-0-	519 1	1069 9	9276	3	Y	972	948	1			65																											
05	13330 X	10762	-0-		-2568	-0-	554 1	330 4	8902	3	Y	887	828	1			124																											
AVANT F															WELL #: 118H RRCID -> 297193 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7670 - 17525																													
12	9827 X	8534	-0-		-1293	-0-	773 1	1423 9	6338	3	Y	1294	1285	1			128																											
01	8556 X	7282	-0-		-1274	-0-	508 1	21 4	5618	3	Y	1032	1089	1			71																											
02	7728 X	7370	-0-		-358	-0-	1449 1	1239 9	4682	3	Y	1126	1112	1			85																											
03	8556 X	7529	-0-		-1027	-0-	515 1	1 4	5734	3	Y	1163	1199	1			49																											
04	8280 X	6554	-0-		-1726	-0-	288 1	1109 9	5157	3	Y	1008	989	1			68																											
05	8525 X	6530	-0-		-1995	-0-	303 1	181 4	4879	3	Y	1061	980	1			149																											
AVANT D															WELL #: 110H RRCID -> 297206 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7760 - 19500																													
12	7874 X	6847	-0-		-1027	-0-	624 1	1 4	5114	3	Y	1007	970	1			96																											
01	7037 X	5821	-0-		-1216	-0-	401 1	933 9	4487	3	Y	848	839	1			105																											
02	6356 X	5622	-0-		-734	-0-	1096 1	983 9	3543	3	Y	894	898	1			101																											
03	7037 X	5634	-0-		-1403	-0-	388 1	922 9	4324	3	Y	838	911	1			28																											
04	6690 X	5090	-0-		-1600	-0-	226 1	816 9	4048	3	Y	742	704	1			66																											
05	6851 X	5295	-0-		-1556	-0-	242 1	264 4	3891	3	Y	816	768	1			114																											
MIDWAY C															WELL #: 109H RRCID -> 297213 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 6998 - 18179																													
12	6944 X	4701	-0-		-2243	-0-	169 1	38 4	3789	3	Y	641	624	1			72																											
01	9849 X	9849	-0-		-0-	-0-	203 1	51 4	8366	3	Y	1117	1121	1			68																											
02	6524 X	6479	-0-		-45	-0-	169 1	681 9	5629	3	Y	619	636	1			51																											
03	9307 X	9307	-0-		-0-	-0-	307 1	1 4	7931	3	Y	971	985	1			37																											
04	9540 X	7989	-0-		-1551	-0-	399 1	2 4	6647	3	Y	855	862	1			30																											
05	9858 X	5315	-0-		-4543	-0-	176 1	408 4	4054	3	Y	615	596	1			49																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC TAYLOR-CARRICO UNIT #1														CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 870209																	
WELL #: 102H RRCID -> 297217 COMPL. DATE 01/02/2022 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7067 - 16969																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	9548 X	5940	-0-	-3608	-0-	560 36	1 4	4574 770	3 9	Y	700	700	1			41	
01	9548 X	3895	-0-	-5653	-0-	688 877	1 9	2330	3	Y	797	791	1			47	
02	8624 X	2623	-0-	-6001	-0-	226 827	1 9	1570	3	Y	752	717	1			82	
03	5952 X	3663	-0-	-2289	-0-	821 909	1 9	1933	3	Y	826	879	1			29	
04	5760 X	3574	-0-	-2186	-0-	929 574	1 9	2071	3	Y	522	522	1			29	
05	5952 X	4052	-0-	-1900	-0-	886 273	1 4	2168 725	3 9	Y	659	654	1			34	
MIDWAY SOUTH M				WELL #:	138H	RRCID ->	297218	COMPL. DATE	04/08/2022	TOTAL DEPTH	7354	PERF.	7497	-	18901		
12	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-	1	1			-0-	
01	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	1	1	1			-0-	
02	2044 X	1874	-0-	-170	-0-	331 561	1 9	982	3	Y	510	392	1			118	
03	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	463 739	1 9	1334	3	Y	672	711	1			79	
04	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	362 2	1 4	1162 652	3 9	Y	593	548	1			124	
05	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	415 55	1 4	1325 717	3 9	Y	652	650	1			126	
MIDWAY SOUTH L				WELL #:	136H	RRCID ->	297219	COMPL. DATE	04/08/2022	TOTAL DEPTH	7283	PERF.	7656	-	19019		
12	2139 X	32	-0-	-2107	-0-	10	1	22	3	Y	-0-					-0-	
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	111 15	1 4	354 73	3 9	Y	66	53	1			13	
MIDWAY SOUTH L				WELL #:	137H	RRCID ->	297220	COMPL. DATE	04/07/2022	TOTAL DEPTH	7298	PERF.	7422	-	18921		
12	3193 X	2303	-0-	-890	-0-	529 8	1 4	1183 583	3 9	Y	530	563	1			80	
01	3100 X	2511	-0-	-589	-0-	436 823	1 9	1252	3	Y	748	714	1			114	
02	2800 X	2045	-0-	-755	-0-	379 543	1 9	1123	3	Y	494	494	1			114	
03	3100 X	1500	-0-	-1600	-0-	209 690	1 9	601	3	Y	627	667	1			74	
04	2580 X	1521	-0-	-1059	-0-	223 1	1 4	715 582	3 9	Y	529	493	1			110	
05	2511 X	1190	-0-	-1321	-0-	174 23	1 4	556 437	3 9	Y	397	430	1			77	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC WEST FLORES A 201															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 870209 WELL #: 11HL RRCID -> 297552 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7324 - 17302															CNTY: DIMMIT				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																		
12	3379 X	2497	-0-	-882	-0-	505	1	1346	3	N	587	655	1			217																		
01	3379 X	2103	-0-	-1276	-0-	646	9	1303	3	N	524	361	1			380																		
02	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	224	1	585	9	N	532	512	1			400																		
03	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	576	9	652	9	N	593	705	1			288																		
04	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	2670	3	585	9	N	532	512	1			308																		
05	3596 X	2863	-0-	-733	-0-	3058	3	595	9	N	541	521	1			328																		
WEST FLORES A 201															WELL #:	9HL	RRCID -> 297553	COMPL. DATE 08/26/2022	TOTAL DEPTH 7035	PERF. 7322 - 17367														
12	3565 X	2522	-0-	-1043	-0-	520	1	1384	3	N	562	652	1			203																		
01	3565 X	2221	-0-	-1344	-0-	618	9	1363	3	N	566	537	1			232																		
02	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	235	1	613	9	N	557	544	1			245																		
03	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	623	9	667	9	N	606	523	1			328																		
04	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	2733	3	677	9	N	615	520	1			423																		
05	3720 X	3033	-0-	-687	-0-	3158	3	714	9	N	649	895	1			177																		
ST JOHN-ROD UNIT DIM															WELL #:	B 3HL	RRCID -> 297554	COMPL. DATE 09/03/2022	TOTAL DEPTH 7285	PERF. 7674 - 15200														
12	6417 X	4601	-0-	-1816	-0-	3806	3	795	9	N	723	713	1			500																		
01	6417 X	4193	-0-	-2224	-0-	3401	3	792	9	N	720	733	1			487																		
02	5796 X	4188	-0-	-1608	-0-	3096	3	323	4	N	699	688	1			498																		
03	6045 X	4817	-0-	-1228	-0-	769	9	14	4	N	842	675	1			665																		
04	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	3877	3	861	9	N	783	869	1	1 8		578																		
05	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	926	9	122	4	N	789	859	1			508																		
ST JOHN-ROD UNIT DIM															WELL #:	B 4HL	RRCID -> 297555	COMPL. DATE 09/03/2022	TOTAL DEPTH 7291	PERF. 7618 - 15246														
12	7192 X	4953	-0-	-2239	-0-	3798	3	1155	9	N	1050	1065	1			292																		
01	7192 X	4227	-0-	-2965	-0-	3153	3	1074	9	N	976	833	1			435																		
02	6496 X	4358	-0-	-2138	-0-	2991	3	312	4	N	959	1042	1			352																		
03	6448 X	4790	-0-	-1658	-0-	1055	9	13	4	N	996	1066	1			282																		
04	4800 X	4640	-0-	-160	-0-	3681	3	1065	9	N	968	722	1	1 8		527																		
05	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	1096	9	110	4	N	988	1228	1			287																		
HATCH-CENIZO A278															WELL #:	1HL	RRCID -> 297556	COMPL. DATE 04/14/2021	TOTAL DEPTH 7159	PERF. 7793 - 19688														
12	13671 X	12491	-0-	-1180	-0-	89	1	10771	3	N	1483	1465	1			368																		
01	13578 X	12377	-0-	-1201	-0-	1631	9	10750	3	N	1405	1430	1			343																		
02	11116 X	10211	-0-	-905	-0-	81	1	8771	3	N	1220	1363	1			200																		
03	12493 X	10495	-0-	-1998	-0-	1546	9	8929	3	N	1375	1412	1			163																		
04	12090 X	10434	-0-	-1656	-0-	98	1	1455	9	N	1323	1271	1			215																		
05	12493 X	11442	-0-	-1051	-0-	1342	9	9924	3	N	1358	1268	1			305																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC WEST FLORES A 201														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 870209 WELL #: 13HL RRCID -> 297557 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7396 - 17223														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	5394 X	3164	-0-	-2230	-0-	673 699	1 9	1792	3	N	635	478	1	395
01	5394 X	2622	-0-	-2772	-0-	301 575	1 9	1746	3	N	523	681	1	237
02	4872 X	3640	-0-	-1232	-0-	3034	3	606	9	N	551	545	1	243
03	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	3915	3	725	9	N	659	730	1	172
04	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	3410	3	789	9	N	717	709	1	180
05	4030 X	4020	-0-	-10	-0-	3276	3	744	9	N	676	709	1	147
BOWMAN C234														
WELL #: 1H RRCID -> 297559 COMPL. DATE 02/28/2022 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7651 - 17741														
12	12152 X	11647	-0-	-505	-0-	24 1521	1 9	10102	3	N	1383	1251	1	339
01	14198 X	11261	-0-	-2937	-0-	9893	3	1368	9	N	1244	1309	1	274
02	12824 X	9522	-0-	-3302	-0-	40 1119	1 9	8363	3	N	1017	1035	1	256
03	14198 X	10995	-0-	-3203	-0-	9570	3	1425	9	N	1295	1260	1	291
04	11310 X	9394	-0-	-1916	-0-	43 1099	1 9	8252	3	N	999	1050	1	240
05	11656 X	10840	-0-	-816	-0-	71 1301	1 9	9468	3	N	1183	1234	1	189
MARTINEZ E														
WELL #: 101H RRCID -> 297562 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7755 - 20272														
12	9393 X	7512	-0-	-1881	-0-	698 1093	1 9	5721	3	Y	994	963	1	74
01	9393 X	8457	-0-	-936	-0-	606 4	1 4	6789	3	Y	962	983	1	53
02	8484 X	8003	-0-	-481	-0-	1682 80	1 4	5437	3	Y	731	725	1	59
03	8742 X	8196	-0-	-546	-0-	612 773	1 9	6811	3	Y	703	730	1	32
04	8190 X	7974	-0-	-216	-0-	379 55	1 4	6782	3	Y	689	686	1	35
05	8866 X	8749	-0-	-117	-0-	454 169	1 4	7308	3	Y	744	689	1	90
NANCE RANCH A UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 297566 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7592 - 18201														
12	2852 X	2390	-0-	-462	-0-	601 11	1 4	1393	3	Y	350	341	1	46
01	3038 X	944	-0-	-2094	-0-	87 7	1 4	483	3	Y	334	325	1	55
02	2744 X	1387	-0-	-1357	-0-	1037 338	3 9	12	4	Y	307	292	1	70
03	3038 X	2213	-0-	-825	-0-	1782 429	3 9	2	4	Y	390	422	1	38
04	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	1740 700	3 9	57	4	Y	636	614	1	60
05	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	2388 982	3 9	2	4	Y	893	790	1	163

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC MARTINEZ E														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 870209 WELL #: 102H RRCID -> 297567 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7580 - 18619														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	7874 X	7832	-0-	-42	-0-	771 1 741 9	6320 3	Y	674	679 1				50
01	8246 X	5046	-0-	-3200	-0-	365 1 2 4	4092 3 587 9	Y	534	555 1				29
02	7585 X	7585	-0-	-0-	-0-	1574 1 74 4	5090 3 847 9	Y	770	737 1				62
03	8828 X	8828	-0-	-0-	-0-	662 1 796 9	7370 3	Y	724	753 1				33
04	9626 X	9626	-0-	-0-	-0-	460 1 67 4	8234 3 865 9	Y	786	779 1				40
05	9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	480 1 178 4	7716 3 763 9	Y	694	650 1				84
NANCE RANCH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297568 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7250 - 16822														
12	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	1051 1 19 4	2433 3 574 9	Y	522	509 1				69
01	4836 X	4027	-0-	-809	-0-	602 1 51 4	2842 3 532 9	Y	484	473 1				80
02	4368 X	2762	-0-	-1606	-0-	2318 3 418 9	26 4	Y	380	374 1				86
03	4836 X	3480	-0-	-1356	-0-	3030 3 447 9	3 4	Y	406	453 1				39
04	4290 X	2428	-0-	-1862	-0-	1864 3 503 9	61 4	Y	457	453 1				43
05	4092 X	1039	-0-	-3053	-0-	618 3	421 9	Y	383	356 1				70
NANCE RANCH B WELL #: 6H RRCID -> 297569 COMPL. DATE 11/19/2021 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7269 - 18154														
12	5549 X	3674	-0-	-1875	-0-	836 1 15 4	1940 3 883 9	Y	803	788 1				106
01	4557 X	3690	-0-	-867	-0-	484 1 41 4	2420 3 745 9	Y	677	671 1				112
02	4116 X	3678	-0-	-438	-0-	3004 3 640 9	34 4	Y	582	562 1				132
03	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4186 3 595 9	5 4	Y	541	621 1				52
04	4020 X	3632	-0-	-388	-0-	3419 3 101 9	112 4	Y	92	135 1				9
05	4061 X	3399	-0-	-662	-0-	3263 3 134 9	2 4	Y	122	109 1				22
NANCE RANCH B WELL #: 7H RRCID -> 297570 COMPL. DATE 11/25/2021 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7329 - 17755														
12	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	800 1 14 4	1864 3 495 9	Y	450	436 1				59
01	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	408 1 35 4	1923 3 714 9	Y	649	601 1				107
02	2828 X	2753	-0-	-75	-0-	2142 3 592 9	19 4	Y	538	523 1				122
03	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	2851 3 571 9	3 4	Y	519	591 1				50
04	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	3634 3 409 9	119 4	Y	372	387 1				35
05	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3189 3 488 9	2 4	Y	444	398 1				81

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC AVANT B															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 870209 WELL #: 104H RRCID -> 297571 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 8168 - 18674															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE															
12	9238 X	7349	-0-	-1889	-0-		644 1	5278 3	192 4	1235 9	Y	1123	1077 1				109															
01	9207 X	6235	-0-	-2972	-0-		429 1	4717 3	1 4	1088 9	Y	989	1046 1				52															
02	7812 X	6243	-0-	-1569	-0-		1218 1	3919 3	1106 9		Y	1005	966 1				91															
03	7843 X	6728	-0-	-1115	-0-		453 1	5041 3	1234 9		Y	1122	1145 1				68															
04	7110 X	6292	-0-	-818	-0-		275 1	4919 3	1098 9		Y	998	1007 1				59															
05	7347 X	6434	-0-	-913	-0-		313 1	5030 3	1091 9		Y	992	913 1				138															
AVANT B															WELL #: 105H	RRCID -> 297572	COMPL. DATE 08/20/2022	TOTAL DEPTH 7320	PERF. 7647 - 19227													
12	9951 X	8573	-0-	-1378	-0-		780 1	6385 3	232 4	1176 9	Y	1069	1033 1				104															
01	9951 X	6424	-0-	-3527	-0-		448 1	4987 3	1 4	988 9	Y	898	955 1				47															
02	9016 X	8067	-0-	-949	-0-		1625 1	5214 3	1228 9		Y	1116	1062 1				101															
03	9982 X	8203	-0-	-1779	-0-		569 1	6340 3	1294 9		Y	1176	1205 1				72															
04	9660 X	6365	-0-	-3295	-0-		285 1	5102 3	978 9		Y	889	908 1				53															
05	8928 X	7286	-0-	-1642	-0-		359 1	5780 3	1147 9		Y	1043	951 1				145															
AVANT B															WELL #: 106H	RRCID -> 297573	COMPL. DATE 08/21/2022	TOTAL DEPTH 7334	PERF. 7606 - 19103													
12	10044 X	8153	-0-	-1891	-0-		735 1	6022 3	219 4	1177 9	Y	1070	1014 1				104															
01	9021 X	6726	-0-	-2295	-0-		481 1	5300 3	1 4	944 9	Y	858	917 1				45															
02	8148 X	6899	-0-	-1249	-0-		1429 1	4598 3	872 9		Y	793	766 1				72															
03	8463 X	7295	-0-	-1168	-0-		522 1	5814 3	959 9		Y	872	891 1				53															
04	7890 X	6984	-0-	-906	-0-		322 1	5753 3	909 9		Y	826	830 1				49															
05	8153 X	7449	-0-	-704	-0-		381 1	6132 3	936 9		Y	851	782 1				118															
AVANT E															WELL #: 113H	RRCID -> 297574	COMPL. DATE 04/07/2023	TOTAL DEPTH 7391	PERF. 7643 - 17606													
12	6169 X	6140	-0-	-29	-0-		589 1	4830 3	721 9		Y	655	638 1				65															
01	6169 X	5069	-0-	-1100	-0-		368 1	4078 3	15 4	608 9	Y	553	580 1				38															
02	5544 X	4928	-0-	-616	-0-		1026 1	3315 3	587 9		Y	534	532 1				40															
03	6138 X	5104	-0-	-1034	-0-		367 1	4088 3	1 4	648 9	Y	589	604 1				25															
04	5940 X	4702	-0-	-1238	-0-		216 1	3870 3	616 9		Y	560	547 1				38															
05	6138 X	4561	-0-	-1577	-0-		223 1	3592 3	133 4	613 9	Y	557	517 1				78															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
AVANT E														
WELL #: 114H RRCID -> 297575 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7629 - 17517														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
12	9517 X	7828	-0-	-1689	-0-	721	1	5906	3	Y	1092	1099	1	108
						1201	9							
01	8959 X	6957	-0-	-2002	-0-	481	1	5335	3	Y	1019	1057	1	70
						20	4	1121	9					
02	8092 X	6088	-0-	-2004	-0-	1203	1	3886	3	Y	908	910	1	68
						999	9							
03	8711 X	6491	-0-	-2220	-0-	439	1	4882	3	Y	1063	1086	1	45
						1	4	1169	9					
04	8430 X	6239	-0-	-2191	-0-	268	1	4790	3	Y	1074	1047	1	72
						1181	9							
05	7843 X	5998	-0-	-1845	-0-	280	1	4504	3	Y	952	891	1	133
						167	4	1047	9					
AVANT E														
WELL #: 115H RRCID -> 297576 COMPL. DATE 04/08/2023 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7620 - 17390														
12	6200 X	4920	-0-	-1280	-0-	463	1	3793	3	Y	604	590	1	60
						664	9							
01	6200 X	3725	-0-	-2475	-0-	262	1	2927	3	Y	477	504	1	33
						11	4	525	9					
02	5600 X	3778	-0-	-1822	-0-	772	1	2496	3	Y	464	462	1	35
						510	9							
03	4991 X	4035	-0-	-956	-0-	263	1	2926	3	Y	768	771	1	32
						1	4	845	9					
04	4770 X	3589	-0-	-1181	-0-	151	1	2705	3	Y	666	653	1	45
						733	9							
05	4929 X	2838	-0-	-2091	-0-	115	1	1851	3	Y	730	673	1	102
						69	4	803	9					
ST JOHN-ROD UNIT DIM														
WELL #: B 1H RRCID -> 297650 COMPL. DATE 11/06/2025 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 8256 - 14990														
12	920 N	920	-0-	-0-	-0-	401	3	312	4	N	188	364	1	90
						207	9							
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	616	3	310	9	N	282	178	1	194
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	428	3	45	4	N	227	348	1	73
						250	9							
03	930 N	788	-0-	-142	-0-	518	3	2	4	N	244	170	1	147
						268	9							
04	900 N	740	-0-	-160	-0-	503	3	237	9	N	215	181	1	180
05	806 N	707	-0-	-99	-0-	454	3	13	4	N	218	345	1	53
						240	9							
MARTINEZ E														
WELL #: 103H RRCID -> 297725 COMPL. DATE 05/18/2025 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7580 - 18619														
12	9188 X	9188	-0-	-0-	-0-	888	1	7273	3	Y	934	945	1	69
						1027	9							
01	9703 X	9405	-0-	-298	-0-	704	1	7883	3	Y	740	769	1	40
						4	4	814	9					
02	8764 X	8658	-0-	-106	-0-	1837	1	5938	3	Y	724	706	1	58
						87	4	796	9					
03	9247 X	9247	-0-	-0-	-0-	686	1	7637	3	Y	840	860	1	38
						924	9							
04	9090 X	9041	-0-	-49	-0-	433	1	7749	3	Y	724	725	1	37
						63	4	796	9					
05	10358 X	10358	-0-	-0-	-0-	546	1	8785	3	Y	749	695	1	91
						203	4	824	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC MARTINEZ F														
		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
		//CONT.//		870209										
		WELL #:		101H	RRCID ->	297726	COMPL. DATE	01/27/2025	TOTAL	DEPTH	7334	PERF.	7530 - 17428	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	7843 X	6785	-0-	-1058	-0-	647	1	5298	3	Y	764	783	1	57
01	6975 X	6802	-0-	-173	-0-	840	9	5607	3	Y	628	651	1	34
02	6300 X	6280	-0-	-20	-0-	501	1	691	9		632	615	1	51
03	6789 X	3641	-0-	-3148	-0-	1306	1	4217	3	Y	394	427	1	18
04	6570 X	-0-	-0-	-6570	-0-	62	4	695	9		-0-	18	1	-0-
05	6944 X	-0-	-0-	-6944	-0-	264	1	2944	3	Y	-0-			-0-
						433	9			Y				

MARTINEZ F														
		WELL #:		102H	RRCID ->	297727	COMPL. DATE	09/06/2020	TOTAL	DEPTH	7174	PERF.	7545 - 17980	
12	8773 X	7146	-0-	-1627	-0-	695	1	5691	3	Y	691	703	1	51
01	7626 X	7217	-0-	-409	-0-	760	9	5742	3	Y	872	875	1	48
02	6832 X	6402	-0-	-430	-0-	513	1	959	9		645	641	1	52
03	7471 X	7096	-0-	-375	-0-	1330	1	4299	3	Y	690	711	1	31
04	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	63	4	710	9		659	657	1	33
05	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	522	1	5815	3	Y	682	632	1	83
						759	9							
						333	1	5952	3	Y				
						49	4	725	9					
						387	1	6224	3	Y				
						144	4	750	9					

NANCE RANCH B														
		WELL #:		8H	RRCID ->	297824	COMPL. DATE	11/29/2021	TOTAL	DEPTH	7061	PERF.	7422 - 17816	
12	5859 X	5525	-0-	-334	-0-	1484	1	3436	3	Y	526	515	1	69
01	5921 X	5097	-0-	-824	-0-	26	4	579	9		487	476	1	80
02	5348 X	4285	-0-	-1063	-0-	786	1	3708	3	Y	433	415	1	98
03	5921 X	5004	-0-	-917	-0-	67	4	536	9		561	605	1	54
04	5460 X	4146	-0-	-1314	-0-	3766	3	43	4	Y	608	605	1	57
05	5518 X	3569	-0-	-1949	-0-	476	9				565	519	1	103
						4382	3	5	4	Y				
						617	9							
						3367	3	110	4	Y				
						669	9							
						2945	3	2	4	Y				
						622	9							

YARBROUGH														
		WELL #:		112H	RRCID ->	298007	COMPL. DATE	06/16/2017	TOTAL	DEPTH	7426	PERF.	7785 - 12244	
12	1209 N	1099	-0-	-110	-0-	761	3	338	9	Y	307	309	1	148
01	1209 N	997	-0-	-212	-0-	683	3	314	9	Y	285	313	1	120
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	768	3	230	9	Y	209	157	1	172
03	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1345	3	276	9	Y	251	293	1	130
04	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1710	3	211	9	Y	192	155	1	167
05	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	1951	3	265	9	Y	241	234	1	174

YARBROUGH														
		WELL #:		116H	RRCID ->	298009	COMPL. DATE	06/17/2017	TOTAL	DEPTH	7477	PERF.	7751 - 12221	
12	2139 X	2005	-0-	-134	-0-	1982	3	23	9	Y	21	22	1	10
01	1736 X	1395	-0-	-341	-0-	1372	3	23	9	Y	21	22	1	9
02	1568 X	795	-0-	-773	-0-	780	3	15	9	Y	14	11	1	12
03	2015 X	823	-0-	-1192	-0-	804	3	19	9	Y	17	20	1	9
04	1950 X	413	-0-	-1537	-0-	398	3	15	9	Y	14	11	1	12
05	2015 X	463	-0-	-1552	-0-	445	3	18	9	Y	16	16	1	12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC YARBROUGH															//CONT.// 12018 200 870209		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
															WELL #:		101H		RRCID -> 298010		COMPL. DATE 12/30/2017		TOTAL DEPTH 7394		PERF. 7928		- 12188	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						-0-						
YARBROUGH															WELL #:		104H		RRCID -> 298011		COMPL. DATE 01/08/2018		TOTAL DEPTH 7397		PERF. 7692		- 12143	
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	-0-		272	3	307	9	Y	279	330	1						68						
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	-0-		271	3	353	9	Y	321	297	1						92						
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	-0-		389	3	286	9	Y	260	264	1						88						
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	-0-		499	3	309	9	Y	281	271	1						98						
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-						Y	276	263	1						111						
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-						Y	324	366	1						69						
YARBROUGH															WELL #:		103H		RRCID -> 298027		COMPL. DATE 12/30/2017		TOTAL DEPTH 7396		PERF. 7637		- 12115	
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	-0-		321	3	473	9	Y	430	465	1						105						
01	744	N	614	-0-	-130	-0-	-0-		208	3	406	9	Y	369	368	1						106						
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	-0-		606	3	329	9	Y	299	304	1						101						
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	-0-		948	3	355	9	Y	323	311	1						113						
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	-0-		1072	3	350	9	Y	318	303	1						128						
05	899	N	796	-0-	-103	-0-	-0-		387	3	409	9	Y	372	421	1						79						
YARBROUGH															WELL #:		115H		RRCID -> 298028		COMPL. DATE 06/17/2017		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 7670		- 12223	
12	1891	X	696	-0-	-1195	-0-	-0-		602	3	94	9	Y	85	86	1						41						
01	1891	X	836	-0-	-1055	-0-	-0-		747	3	89	9	Y	81	88	1						34						
02	1232	X	536	-0-	-696	-0-	-0-		472	3	64	9	Y	58	45	1						47						
03	837	X	343	-0-	-494	-0-	-0-		266	3	77	9	Y	70	81	1						36						
04	810	X	195	-0-	-615	-0-	-0-		136	3	59	9	Y	54	43	1						47						
05	837	X	366	-0-	-471	-0-	-0-		293	3	73	9	Y	66	65	1						48						
HAUG-KIESCHNICK UNIT 33															WELL #:		100H		RRCID -> 298034		COMPL. DATE 03/14/2017		TOTAL DEPTH 7474		PERF. 7734		- 12262	
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	-0-		374	1	1048	3	Y	350	395	1						113						
									385	9																		
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	-0-		275	1	945	3	Y	328	269	1						172						
									361	9																		
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-		291	1	741	3	Y	297	368	1						101						
									327	9																		
03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	-0-		402	1	1558	3	Y	337	282	1						156						
									371	9																		
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	-0-		244	1	1545	3	Y	278	285	1						149						
									306	9																		
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	-0-		270	1	1648	3	Y	263	279	1						133						
									289	9																		
YARBROUGH															WELL #:		106H		RRCID -> 298035		COMPL. DATE 01/04/2018		TOTAL DEPTH 7376		PERF. 7625		- 12101	
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	-0-		800	3	267	9	Y	243	270	1						59						
01	1178	N	1014	-0-	-164	-0-	-0-		784	3	230	9	Y	209	208	1						60						
02	812	N	484	-0-	-328	-0-	-0-		298	3	186	9	Y	169	172	1						57						
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	-0-		1090	3	201	9	Y	183	176	1						64						
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	-0-		1516	3	197	9	Y	179	171	1						72						
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	-0-		1484	3	232	9	Y	211	238	1						45						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
TRINITY OPERATING (USG), LLC															
YARBROUGH															
WELL #: 108H RRCID -> 298036 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7663 - 12158															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	147	279	1		51
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	153	163	1		41
02	224 N	147	-0-	-77	-0-	17	4	130	9	Y	118				159
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	31	4	165	9	Y	150	137	1		172
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	30	4	186	9	Y	169	142	1		199
05	155 N	77	-0-	-78	-0-	12	4	65	9	Y	59	152	1		106
YARBROUGH															
WELL #: 110H RRCID -> 298037 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7806 - 12259															
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	25	26	1		12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	27	1		10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	13	1		14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	24	1		11
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	9	3	18	9	Y	16	13	1		14
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	23	3	23	9	Y	21	20	1		15
HAUG-KIESCHNICK UNIT 33															
WELL #: 101H RRCID -> 298039 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7703 - 12220															
12	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	403	1	1130	3	Y	63	71	1		20
						69	9								
01	1364 X	1321	-0-	-43	-0-	283	1	973	3	Y	59	48	1		31
						65	9								
02	1204 X	1030	-0-	-174	-0-	274	1	698	3	Y	53	66	1		18
						58	9								
03	1612 X	1595	-0-	-17	-0-	314	1	1216	3	Y	59	50	1		27
						65	9								
04	1560 X	1494	-0-	-66	-0-	196	1	1243	3	Y	50	50	1		27
						55	9								
05	1612 X	1287	-0-	-325	-0-	174	1	1061	3	Y	47	50	1		24
						52	9								
YARBROUGH															
WELL #: 111H RRCID -> 298040 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7759 - 12176															
12	1302 N	1124	-0-	-178	-0-	913	3	211	9	Y	192	193	1		93
01	1674 X	1200	-0-	-474	-0-	999	3	201	9	Y	183	199	1		77
02	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1092	3	144	9	Y	131	101	1		107
03	1333 X	1213	-0-	-120	-0-	1040	3	173	9	Y	157	183	1		81
04	1170 X	880	-0-	-290	-0-	747	3	133	9	Y	121	97	1		105
05	1364 X	756	-0-	-608	-0-	591	3	165	9	Y	150	146	1		109
YARBROUGH															
WELL #: 113H RRCID -> 298043 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7754 - 12229															
12	2294 X	743	-0-	-1551	-0-	700	3	43	9	Y	39	39	1		19
01	806 N	627	-0-	-179	-0-	586	3	41	9	Y	37	40	1		16
02	616 N	443	-0-	-173	-0-	415	3	28	9	Y	25	20	1		21
03	744 N	388	-0-	-356	-0-	354	3	34	9	Y	31	36	1		16
04	600 N	260	-0-	-340	-0-	234	3	26	9	Y	24	19	1		21
05	496 N	121	-0-	-375	-0-	88	3	33	9	Y	30	29	1		22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC HAUG-KIESCHNICK UNIT 33															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 870209 WELL #: 103H RRCID -> 298044 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7916 - 11998															CNTY: DIMMIT				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																	
12	1333 N	1045	-0-	-288	-0-		214 1	599 3	Y			211	237 1				68																	
01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-		232 9	925 3	Y			196	161 1				103																	
02	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-		269 1	935 3	Y			178	220 1				61																	
03	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-		216 9	1190 3	Y			201	169 1				93																	
04	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-		367 1	1147 3	Y			167	171 1				89																	
05	1674 N	1331	-0-	-343	-0-		196 9	994 3	Y			158	167 1				80																	
							307 1																											
							221 9																											
							181 1																											
							184 9																											
							163 1																											
							174 9																											
YARBROUGH															WELL #: 114H	RRCID -> 298054	COMPL. DATE 06/17/2017	TOTAL DEPTH 7426	PERF. 7701 - 12229															
12	3100 N	3423	-0-	323	323		3400 3	23 9	Y			21	21 1				10																	
01	3330 X	3007	-0-	-323	-0-		2984 3	23 9	Y			21	22 1				9																	
02	2688 X	1717	-0-	-971	-0-		1702 3	15 9	Y			14	11 1				12																	
03	3410 X	1685	-0-	-1725	-0-		1666 3	19 9	Y			17	20 1				9																	
04	3300 X	827	-0-	-2473	-0-		812 3	15 9	Y			14	11 1				12																	
05	3410 X	1559	-0-	-1851	-0-		1541 3	18 9	Y			16	16 1				12																	
HAUG-KRUEGER UNIT NO. 33															WELL #: 107H	RRCID -> 298055	COMPL. DATE 03/09/2017	TOTAL DEPTH 7520	PERF. 7852 - 12302															
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-		196 1	548 3	Y			314	324 1				122																	
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-		345 9	558 3	Y			272	261 1				133																	
02	1120 N	930	-0-	-190	-0-		162 1	481 3	Y			236	199 1				170																	
03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-		299 9	843 3	Y			258	316 1				112																	
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-		189 1	775 3	Y			232	258 1				86																	
05	1023 N	825	-0-	-198	-0-		260 9	531 3	Y			186	244 1				28																	
							218 1	205 9																										
							284 9																											
							122 1																											
							255 9																											
							87 1																											
							2 4																											
HAUG-KRUEGER UNIT NO. 33															WELL #: 108H	RRCID -> 298056	COMPL. DATE 03/07/2017	TOTAL DEPTH 7527	PERF. 8080 - 12370															
12	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-		419 1	1175 3	Y			105	88 1				41																	
01	1612 N	1516	-0-	-96	-0-		116 9	1098 3	Y			90	87 1				44																	
02	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-		319 1	914 3	Y			79	66 1				57																	
03	1705 N	1507	-0-	-198	-0-		99 9	1123 3	Y			85	105 1				37																	
04	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-		359 1	1197 3	Y			78	86 1				29																	
05	1519 N	1482	-0-	-37	-0-		87 9	1207 3	Y			67	86 1				10																	
							290 1	74 9																										
							94 9																											
							189 1																											
							86 9																											
							198 1																											
							3 4																											
YARBROUGH															WELL #: 107H	RRCID -> 298057	COMPL. DATE 01/07/2018	TOTAL DEPTH 7404	PERF. 7678 - 12155															
12	217 N	204	-0-	-13	-0-		174 3	30 9	Y			27	51 1				9																	
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-		185 3	31 9	Y			28	30 1				7																	
02	140 N	116	-0-	-24	-0-		92 3	24 9	Y			22					29																	
03	217 N	176	-0-	-41	-0-		146 3	30 9	Y			27	25 1				31																	
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-		304 3	34 9	Y			31	26 1				36																	
05	124 N	27	-0-	-97	-0-		15 3	12 9	Y			11	28 1				19																	

07/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1018

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
TRINITY OPERATING (USG), LLC				//CONT.//	870209																
YARBROUGH				WELL #:	102H	RRCID -> 298073		COMPL. DATE 01/01/2018		TOTAL	DEPTH	7406	PERF.	7634	-	12134					
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

WATTS						WELL #:	100H	RRCID -> 298138		COMPL. DATE 05/28/2016		TOTAL	DEPTH	7547	PERF.	7720	-	12280			
12	01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	338637							Y	-0-					-0-	
01	01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	338637							Y	-0-					-0-	
02	02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	338637							Y	-0-					-0-	
03	03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	338637							Y	-0-					-0-	
04	04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	338637							Y	-0-					-0-	
05	05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	338637							Y	-0-					-0-	

WATTS						WELL #:	101H	RRCID -> 298139		COMPL. DATE 05/28/2016		TOTAL	DEPTH	7543	PERF.	7738	-	12203			
12	01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	276032							Y	-0-					27	
01	01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	276032							Y	-0-					27	
02	02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	276032							Y	-0-					27	
03	03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	276032							Y	-0-					27	
04	04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	276032							Y	-0-					27	
05	05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	276032							Y	-0-					27	

WATTS						WELL #:	102H	RRCID -> 298140		COMPL. DATE 05/28/2016		TOTAL	DEPTH	7532	PERF.	7986	-	12180			
12	01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	244635							Y	-0-					-0-	
01	01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	244635							Y	-0-					-0-	
02	02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	244635							Y	-0-					-0-	
03	03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	244635							Y	-0-					-0-	
04	04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	244635							Y	-0-					-0-	
05	05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	244635							Y	-0-					-0-	

WATTS-TEXAS AMERICAN UNIT 29						WELL #:	107H	RRCID -> 298141		COMPL. DATE 06/03/2016		TOTAL	DEPTH	7467	PERF.	7850	-	12241			
12	01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342568							Y	-0-					-0-	
01	01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342568							Y	-0-					-0-	
02	02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342568							Y	-0-					-0-	
03	03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342568							Y	-0-					-0-	
04	04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342568							Y	-0-					-0-	
05	05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342568							Y	-0-					-0-	

WATTS-TEXAS AMERICAN UNIT 29						WELL #:	105H	RRCID -> 298142		COMPL. DATE 12/24/2025		TOTAL	DEPTH	7532	PERF.	7738	-	12245			
12	2201	X		276	-0-	-1925	-0-	41	1	158	3	Y	70							262	
								77	9												
01	2800	X		2800	-0-	-0-	-0-	438	1	1886	3	Y	433	355	1					340	
								476	9												
02	1942	X		1942	-0-	-0-	-0-	414	1	1261	3	Y	243	346	1					237	
								267	9												
03	1880	X		1880	-0-	-0-	-0-	345	1	1229	3	Y	278	332	1					183	
								306	9												
04	2700	X		1098	-0-	-1602	-0-	43	1	848	3	Y	188	167	1					204	
								207	9												
05	2790	X		1811	-0-	-979	-0-	312	1	1214	3	Y	259	168	1					295	
								285	9												

[illegible]

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC BOWMAN A 231														
WELL #: 2HU RRCID -> 299815 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7271 - 14745														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1550 X	954	-0-	-596	-0-	41	1	109	3	N	602	729	1	224
01	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	142	4	662	9	N	728	718	1	234
02	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	23	1	133	3	N	615	535	1	314
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	485	4	801	9	N	707	540	1	481
04	1410 N	833	-0-	-577	-0-	213	3	371	4	N	588	865	1	204
05	1395 N	990	-0-	-405	-0-	677	9	783	9	N	712	714	1	202
						252	3							
						778	9							
						186	3							
						207	3							
GLASSCOCK RANCH C														
WELL #: B101H RRCID -> 299832 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7324 - 18089														
12	8339 X	7927	-0-	-412	-0-	1475	1	5833	3	Y	563	572	1	39
01	8308 X	7259	-0-	-1049	-0-	619	9	4813	3	Y	571	536	1	74
02	7392 X	6015	-0-	-1377	-0-	1818	1	3458	3	Y	428	448	1	54
03	7936 X	6521	-0-	-1415	-0-	628	9	3763	3	Y	496	482	1	68
04	7680 X	5886	-0-	-1794	-0-	2086	1	3136	3	Y	617	605	1	80
05	7936 X	6612	-0-	-1324	-0-	471	9	679	9	Y	708	695	1	93
						2212	1	3914	3	Y				
						546	9							
						2003	1							
						68	4							
						1919	1							
						779	9							
KM RANCH C ALLOCATION 9														
WELL #: 111H RRCID -> 299866 COMPL. DATE 06/02/2024 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6792 - 17226														
12	41199 X	35364	-0-	-5835	-0-	2083	1	29658	3	Y	3220	3268	1	97
01	41044 X	33462	-0-	-7582	-0-	81	4	3542	9	Y	3075	3110	1	62
02	36176 X	28780	-0-	-7396	-0-	2765	1	27271	3	Y	2539	2468	1	133
03	39091 X	30835	-0-	-8256	-0-	43	4	3383	9	Y	2680	2726	1	87
04	36300 X	28584	-0-	-7716	-0-	2869	1	23109	3	Y	2403	2374	1	116
05	35371 X	27671	-0-	-7700	-0-	9	4	2793	9	Y	2211	2254	1	73
						3019	1	24868	3	Y				
						2948	9							
						2594	1	23344	3	Y				
						3	4	2643	9	Y				
						1128	1	23127	3	Y				
						984	4	2432	9					
CENIZO A														
WELL #: 104H RRCID -> 299870 COMPL. DATE 09/03/2023 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7805 - 13866														
12	14477 X	14122	-0-	-355	-0-	1535	1	11127	3	Y	1325	1406	1	119
01	14477 X	13710	-0-	-767	-0-	2	4	1458	9	Y	1083	1034	1	168
02	13076 X	12022	-0-	-1054	-0-	1814	1	10567	3	Y	832	870	1	130
03	14167 X	12548	-0-	-1619	-0-	138	4	1191	9	Y	850	877	1	103
04	13680 X	11361	-0-	-2319	-0-	1077	1	10030	3	Y	726	710	1	119
05	14136 X	11341	-0-	-2795	-0-	915	9			Y	694	700	1	113
						1272	1	10341	3	Y				
						935	9							
						1533	1	8782	3	Y				
						247	4	799	9	Y				
						981	1	9592	3	Y				
						5	4	763	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC ANDERSON-ROD UNIT DIM															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 870209															CNTY: DIMMIT									
WELL #: A 5H															RRCID -> 299879					COMPL. DATE 02/28/2019					TOTAL DEPTH 7360					PERF. 8000 - 15878									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE																				
12	01	6758 X	4419	-0-	-2339	-0-			3885 3			534 9	N	485		558 1			127																				
01	02	6758 X	3832	-0-	-2926	-0-			3503 3			329 9	N	299		359 1			67																				
02		6104 X	3633	-0-	-2471	-0-			2902 3			303 4	N	389		336 1			120																				
									428 9																														
03		6045 X	3727	-0-	-2318	-0-			3268 3			12 4	N	406		361 1			165																				
									447 9																														
04		5280 X	3699	-0-	-1581	-0-			3259 3			440 9	N	400		350 1			215																				
05		4433 X	3828	-0-	-605	-0-			3247 3			94 4	N	443		523 1			135																				
									487 9																														

MIDWAY H															WELL #: 122H					RRCID -> 299880					COMPL. DATE 05/03/2023					TOTAL DEPTH 7047					PERF. 7328 - 18820				
12	01	12276 X	10418	-0-	-1858	-0-			2385 1			6890 3	Y	1000		970 1			40																				
									43 4			1100 9																											
01	02	10695 X	9424	-0-	-1271	-0-			2394 1			6206 3	Y	748		750 1			38																				
									1 4			823 9																											
02		9660 X	9134	-0-	-526	-0-			2408 1			6091 3	Y	577		585 1			30																				
									635 9																														
03		10695 X	10277	-0-	-418	-0-			2567 1			7019 3	Y	628		653 1			5																				
									691 9																														
04		10350 X	10140	-0-	-210	-0-			2478 1			6830 3	Y	756		748 1			13																				
									832 9																														
05		10416 X	10167	-0-	-249	-0-			2713 1			6794 3	Y	600		587 1			26																				
									660 9																														

SAN ANTONIO A1100 B															WELL #: 11H					RRCID -> 299888					COMPL. DATE 05/05/2019					TOTAL DEPTH 7331					PERF. 7720 - 13989				
12	01	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-			6247 1			933 3	N	446		357 1			281																				
									491 9																														
01	02	8587 X	8517	-0-	-70	-0-			5742 1			1514 3	N	881		724 1			438																				
									292 4			969 9																											
02		7756 X	3177	-0-	-4579	-0-			796 1			1622 3	N	677		705 1			410																				
									14 4			745 9																											
03		8587 X	3193	-0-	-5394	-0-			1355 1			1109 3	N	663		705 1			368																				
									729 9																														
04		8250 X	3733	-0-	-4517	-0-			1055 1			1838 3	N	764		699 1			433																				
									840 9																														
05		8525 X	4200	-0-	-4325	-0-			871 1			2518 3	N	737		879 1			291																				
									811 9																														

SAN ANTONIO A1100															WELL #: 1H					RRCID -> 299906					COMPL. DATE 09/27/2025					TOTAL DEPTH 7352					PERF. 7743 - 12905				
12	01	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-			7027 3			22 4	N	405		520 1			281																				
									446 9																														
01	02	6355 X	5959	-0-	-396	-0-			5648 3			2 4	N	281		183 1			379																				
									309 9																														
02		6019 X	6019	-0-	-0-	-0-			5678 3			11 4	N	300		353 1			326																				
									330 9																														
03		7502 X	4923	-0-	-2579	-0-			4657 3			266 9	N	242		184 1			384																				
04		7260 X	1029	-0-	-6231	-0-			963 3			66 9	N	60					444																				
05		7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-							N	-0-					444																				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC GLASSCOCK RANCH C														//CONT.// 12018 200 //CONT.// 870209 WELL #: E111H		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
														RRCID -> 299907		COMPL. DATE 06/14/2023		TOTAL DEPTH 6927		PERF. 7132 - 17792					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
12	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-			626	1	2480	3	Y	544	542	1			32							
01	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-			101	4	598	9							64							
02	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-			886	1	2241	3	Y	545	513	1			37							
03	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-			1	4	600	9							38							
04	3450 X	3417	-0-	-33	-0-			1087	1	1799	3	Y	486	513	1			66							
05	3565 X	3187	-0-	-378	-0-			18	4	535	9							30							
								1111	1	1869	3	Y	611	610	1										
								110	4	672	9														
								955	1	1525	3	Y	633	605	1										
								241	4	696	9														
								815	1	1697	3	Y	608	644	1										
								6	4	669	9														
GLASSCOCK RANCH C														WELL #: B103H		RRCID -> 299908		COMPL. DATE 10/31/2023		TOTAL DEPTH 7005		PERF. 7280 - 18338			
12	10414 X	10414	-0-	-0-	-0-			1742	1	6889	3	Y	1621	1637	1			111							
01	10137 X	10069	-0-	-68	-0-			1783	9									225							
02	9156 X	8503	-0-	-653	-0-			2238	1	5922	3	Y	1735	1621	1			181							
03	10137 X	9318	-0-	-819	-0-			1909	9									223							
04	9810 X	8672	-0-	-1138	-0-			2607	1	4321	3	Y	1432	1476	1			183							
05	10137 X	8395	-0-	-1742	-0-			1575	9									174							
								2788	1	4742	3	Y	1625	1583	1										
								1788	9																
								2836	1	4191	3	Y	1407	1447	1										
								97	4	1548	9														
								2280	1	4653	3	Y	1329	1338	1										
								1462	9																
GLASSCOCK RANCH C														WELL #: D110H		RRCID -> 299909		COMPL. DATE 06/09/2023		TOTAL DEPTH 6940		PERF. 7381 - 18484			
12	13516 X	12991	-0-	-525	-0-			2255	1	8885	3	Y	1388	1398	1			52							
01	13032 X	13032	-0-	-0-	-0-			324	4	1527	9							105							
02	11144 X	10293	-0-	-851	-0-			3120	1	8392	3	Y	1382	1329	1			59							
03	12989 X	10613	-0-	-2376	-0-			1520	9									44							
04	12600 X	10265	-0-	-2335	-0-			3463	1	5731	3	Y	990	1036	1			75							
05	13020 X	10479	-0-	-2541	-0-			10	4	1089	9							32							
								3625	1	6164	3	Y	642	657	1										
								118	4	706	9														
								3415	1	5229	3	Y	815	784	1										
								724	4	897	9														
								3001	1	6243	3	Y	817	860	1										
								336	4	899	9														
HATCH-CENIZO DIM EAST														WELL #:		2HL		RRCID -> 299925		COMPL. DATE 05/19/2022		TOTAL DEPTH 7348		PERF. 7663 - 20556	
12	12524 X	8643	-0-	-3881	-0-			7767	3	876	9	N	796	851	1			368							
01	11811 X	8776	-0-	-3035	-0-			7448	3	1328	9	N	1207	1183	1			392							
02	12236 X	6260	-0-	-5976	-0-			5356	3	904	9	N	822	996	1			218							
03	13547 X	7646	-0-	-5901	-0-			6524	3	1122	9	N	1020	971	1			267							
04	13110 X	7083	-0-	-6027	-0-			5992	3	1091	9	N	992	691	1		1	567							
05	8773 X	1410	-0-	-7363	-0-			1410	3			N	-0-				8	567							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC CENIZO A														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 870209 WELL #: 128H RRCID -> 299931 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7573 - 16862														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	22320 X	21170	-0-	-1150	-0-	2296	1	16638	3	Y	2031	2262	1	182
01	22320 X	20518	-0-	-1802	-0-	2674	1	15574	3	Y	1878	1768	1	292
02	20048 X	16283	-0-	-3765	-0-	1412	1	13157	3	Y	1558	1606	1	244
03	21700 X	18998	-0-	-2702	-0-	1910	1	15520	3	Y	1425	1497	1	172
04	20910 X	18222	-0-	-2688	-0-	2412	1	13880	3	Y	1401	1344	1	229
05	21173 X	18459	-0-	-2714	-0-	1574	1	15395	3	Y	1347	1356	1	220
ALC RANCH														
WELL #: 1H RRCID -> 299973 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7460 - 13947														
12	992 X	859	-0-	-133	-0-	108	1	425	3	N	296	172	1	362
01	961 X	712	-0-	-249	-0-	326	9	288	3	N	288	327	1	323
02	840 X	685	-0-	-155	-0-	107	1	246	3	N	264	352	1	235
03	930 X	792	-0-	-138	-0-	317	9	305	3	N	280	180	1	335
04	870 X	438	-0-	-432	-0-	149	1	160	4	N	215	155	1	395
05	868 X	-0-	-0-	-868	-0-	290	9	268		N	341	1	322	
GLASSCOCK RANCH C														
WELL #: E112H RRCID -> 299983 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7122 - 17184														
12	12059 X	10240	-0-	-1819	-0-	1674	1	6632	3	Y	1514	1506	1	90
01	11749 X	9184	-0-	-2565	-0-	269	4	5426	3	Y	1473	1390	1	173
02	10276 X	8024	-0-	-2252	-0-	2135	1	1620	9	Y	1274	1351	1	96
03	11129 X	8869	-0-	-2260	-0-	3	4	4102	3	Y	1527	1528	1	95
04	10560 X	6313	-0-	-4247	-0-	2480	1	1401	9	Y	1436	1381	1	150
05	10230 X	5568	-0-	-4662	-0-	41	4	2652	3	Y	1168	1260	1	58
GLASSCOCK RANCH C														
WELL #: B102H RRCID -> 299984 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7146 - 18491														
12	9802 X	9802	-0-	-0-	-0-	1733	1	6853	3	Y	1105	1128	1	76
01	9517 X	8650	-0-	-867	-0-	1216	9	5436	3	Y	1100	1033	1	143
02	8596 X	7499	-0-	-1097	-0-	2004	1	4085	3	Y	864	898	1	109
03	9517 X	8252	-0-	-1265	-0-	1210	9	4519	3	Y	978	953	1	134
04	9210 X	7754	-0-	-1456	-0-	2464	1	4006	3	Y	859	881	1	112
05	9517 X	7730	-0-	-1787	-0-	950	9	4584	3	Y	818	823	1	107

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
KM RANCH D ALLOCATION 14														
WELL #: 116H RRCID -> 299985 COMPL. DATE 05/21/2024 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6704 - 17918														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
12	28334 X	24029	-0-	-4305	-0-	1356	1	19310	3	Y	3009	3054	1	90
01	28334 X	22674	-0-	-5660	-0-	53	4	3310	9					
02	25592 X	19638	-0-	-5954	-0-	1803	1	17783	3	Y	2782	2816	1	56
03	27001 X	21232	-0-	-5769	-0-	28	4	3060	9					
04	24750 X	18786	-0-	-5964	-0-	1854	1	14933	3	Y	2586	2506	1	136
05	24025 X	19136	-0-	-4889	-0-	6	4	2845	9					
						1951	1	16072	3	Y	2917	2959	1	94
						3209	9							
						1607	1	14457	3	Y	2473	2448	1	119
						2	4	2720	9					
						743	1	15237	3	Y	2279	2323	1	75
						649	4	2507	9					
GLASSCOCK RANCH C														
WELL #: A 97H RRCID -> 299987 COMPL. DATE 11/15/2023 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7408 - 16493														
12	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	1113	1	4401	3	Y	1418	1441	1	97
01	7037 X	6466	-0-	-571	-0-	1560	9							
02	6356 X	3380	-0-	-2976	-0-	1347	1	3569	3	Y	1409	1323	1	183
03	7037 X	3790	-0-	-3247	-0-	1550	9							
04	6810 X	3328	-0-	-3482	-0-	831	1	1377	3	Y	1065	1114	1	134
05	7037 X	3204	-0-	-3833	-0-	1172	9							
						918	1	1562	3	Y	1191	1161	1	164
						1310	9							
						884	1	1328	3	Y	987	1022	1	129
						30	4	1086	9					
						581	1	1641	3	Y	893	905	1	117
						982	9							
KM RANCH D ALLOCATION 13														
WELL #: 115H RRCID -> 299988 COMPL. DATE 05/21/2024 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6924 - 18054														
12	25839 X	25839	-0-	-0-	-0-	1473	1	20968	3	Y	3037	3082	1	91
01	22829 X	22829	-0-	-0-	-0-	57	4	3341	9					
02	19179 X	19179	-0-	-0-	-0-	1808	1	17830	3	Y	2875	2908	1	58
03	20925 X	19964	-0-	-961	-0-	28	4	3163	9					
04	20250 X	19019	-0-	-1231	-0-	1794	1	14451	3	Y	2662	2580	1	140
05	20925 X	19226	-0-	-1699	-0-	6	4	2928	9					
						1862	1	15338	3	Y	2513	2572	1	81
						2764	9							
						1629	1	14654	3	Y	2485	2446	1	120
						2	4	2734	9					
						731	1	15003	3	Y	2594	2628	1	86
						639	4	2853	9					
GLASSCOCK RANCH C														
WELL #: D108H RRCID -> 300002 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7113 - 18109														
12	15520 X	15520	-0-	-0-	-0-	2625	1	10484	3	Y	1849	1839	1	69
01	17758 X	17758	-0-	-0-	-0-	377	4	2034	9					
02	11477 X	11477	-0-	-0-	-0-	4216	1	11421	3	Y	1928	1850	1	147
03	14242 X	14242	-0-	-0-	-0-	2121	9							
04	19874 X	19874	-0-	-0-	-0-	3770	1	6246	3	Y	1318	1387	1	78
05	21965 X	21965	-0-	-0-	-0-	11	4	1450	9					
						4592	1	7815	3	Y	1533	1505	1	106
						149	4	1686	9					
						6726	1	10081	3	Y	1492	1461	1	137
						1426	4	1641	9					
						6441	1	13440	3	Y	1239	1327	1	49
						721	4	1363	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC GLASSCOCK ALLOCATION 1														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 870209 WELL #: F123H RRCID -> 300003 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7362 - 17762														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	10509 X	7864	-0-	-2645	-0-	1412	1	5553	3	Y	611	608	1	36
						227	4	672	9					
01	10261 X	5149	-0-	-5112	-0-	1030	1	3647	3	Y	427	412	1	51
						2	4	470	9					
02	9156 X	5113	-0-	-4043	-0-	1651	1	2800	3	Y	576	583	1	44
						28	4	634	9					
03	9424 X	5572	-0-	-3852	-0-	1588	1	3077	3	Y	682	683	1	43
						157	4	750	9					
04	8340 X	6686	-0-	-1654	-0-	2155	1	3445	3	Y	494	485	1	52
						543	4	543	9					
05	7874 X	7495	-0-	-379	-0-	2249	1	4682	3	Y	498	525	1	25
						16	4	548	9					
GLASSCOCK ALLOCATION 2 WELL #: F124H RRCID -> 300004 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7466 - 17749														
12	7781 X	6135	-0-	-1646	-0-	1071	1	4241	3	Y	592	590	1	35
						172	4	651	9					
01	6231 X	6144	-0-	-87	-0-	1576	1	3919	3	Y	588	554	1	69
						2	4	647	9					
02	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	1934	1	3198	3	Y	532	561	1	40
						32	4	585	9					
03	6324 X	5927	-0-	-397	-0-	1871	1	3142	3	Y	663	662	1	41
						185	4	729	9					
04	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	1879	1	2998	3	Y	777	737	1	81
						474	4	855	9					
05	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	1864	1	3880	3	Y	762	805	1	38
						13	4	838	9					
KM RANCH A ALLOCATION 1 WELL #: 104H RRCID -> 300005 COMPL. DATE 07/16/2023 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7038 - 18371														
12	12834 X	9699	-0-	-3135	-0-	1791	1	7085	3	Y	748	747	1	64
						823	9							
01	11997 X	9990	-0-	-2007	-0-	2483	1	6693	3	Y	720	530	1	254
						22	4	792	9					
02	10472 X	9092	-0-	-1380	-0-	3153	1	5227	3	Y	647	781	1	119
						712	9					1	8	
03	11005 X	9471	-0-	-1534	-0-	3216	1	5469	3	Y	696	736	1	79
						20	4	766	9					
04	9660 X	9586	-0-	-74	-0-	3298	1	4954	3	Y	716	743	1	52
						546	4	788	9					
05	10075 X	10022	-0-	-53	-0-	2943	1	6126	3	Y	866	781	1	137
						953	9							
KM RANCH A ALLOCATION 2 WELL #: 105H RRCID -> 300006 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6804 - 18085														
12	14012 X	11784	-0-	-2228	-0-	2086	1	8250	3	Y	1316	1313	1	113
						1448	9							
01	13764 X	10744	-0-	-3020	-0-	2537	1	6830	3	Y	1231	909	1	435
						23	4	1354	9					
02	11844 X	9850	-0-	-1994	-0-	3234	1	5362	3	Y	1140	1364	1	211
						1254	9							
03	12152 X	10600	-0-	-1552	-0-	3399	1	5781	3	Y	1272	1338	1	145
						21	4	1399	9					
04	11400 X	9664	-0-	-1736	-0-	3239	1	4857	3	Y	938	1015	1	68
						536	4	1032	9					
05	11780 X	10381	-0-	-1399	-0-	3089	1	6430	3	Y	784	728	1	124
						862	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC KM RANCH A ALLOCATION 3														
//CONT.// 12018 200 //CONT.// 870209 WELL #: 106H					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
					RRCID -> 300007					COMPL. DATE 07/23/2023				
										TOTAL DEPTH 6638				
										PERF. 7031 - 18292				
										CNTY: DIMMIT				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	18631 X	16525	-0-	-2106	-0-	2927 2019	1 9	11579	3	Y	1835	1831	1	158
01	18197 X	15610	-0-	-2587	-0-	3698 33	1 4	9956	3	Y	1748	1288	1	618
02	16044 X	13692	-0-	-2352	-0-	4484 1773	1 9	7435	3	Y	1612	1932	1	298
03	17267 X	14821	-0-	-2446	-0-	4785 29	1 4	8138	3	Y	1699	1803	1	194
04	16410 X	14255	-0-	-2155	-0-	4679 774	1 4	7023	3	Y	1617	1693	1	118
05	16523 X	14801	-0-	-1722	-0-	4139 2047	1 9	8615	3	Y	1861	1685	1	294

GLASSCOCK RANCH C														
WELL #: B104H					RRCID -> 300008					COMPL. DATE 10/31/2023				
										TOTAL DEPTH 6990				
										PERF. 7299 - 13254				
12	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	674 855	1 9	2665	3	Y	777	793	1	53
01	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	822 817	1 9	2179	3	Y	743	700	1	96
02	3080 X	1929	-0-	-1151	-0-	607 311	1 9	1011	3	Y	283	343	1	36
03	3410 X	2232	-0-	-1178	-0-	692 362	1 9	1178	3	Y	329	320	1	45
04	3300 X	1441	-0-	-1859	-0-	436 15	1 4	810	3	Y	164	188	1	21
05	3410 X	1438	-0-	-1972	-0-	387 175	1 9	876	3	Y	159	159	1	21

GLASSCOCK RANCH C														
WELL #: A 99H					RRCID -> 300009					COMPL. DATE 11/16/2023				
										TOTAL DEPTH 6997				
										PERF. 7146 - 17515				
12	8556 X	7385	-0-	-1171	-0-	1229 1296	1 9	4860	3	Y	1178	1202	1	81
01	8308 X	7253	-0-	-1055	-0-	1633 1299	1 9	4321	3	Y	1181	1109	1	153
02	7112 X	6243	-0-	-869	-0-	1920 1141	1 9	3182	3	Y	1037	1059	1	131
03	7750 X	6732	-0-	-1018	-0-	2023 1268	1 9	3441	3	Y	1153	1126	1	158
04	7140 X	6321	-0-	-819	-0-	2098 72	1 4	3103	3	Y	953	987	1	124
05	7378 X	6294	-0-	-1084	-0-	1754 961	1 9	3579	3	Y	874	884	1	114

GLASSCOCK RANCH C														
WELL #: A100H					RRCID -> 300010					COMPL. DATE 11/17/2023				
										TOTAL DEPTH 7011				
										PERF. 7544 - 18122				
12	8680 X	7198	-0-	-1482	-0-	1252 996	1 9	4950	3	Y	905	932	1	62
01	8277 X	6658	-0-	-1619	-0-	1543 519	1 9	4596	3	Y	472	473	1	61
02	7224 X	6396	-0-	-828	-0-	2042 969	1 9	3385	3	Y	881	831	1	111
03	7564 X	6586	-0-	-978	-0-	2035 1089	1 9	3462	3	Y	990	965	1	136
04	7290 X	6039	-0-	-1251	-0-	2040 70	1 4	3016	3	Y	830	858	1	108
05	7192 X	6120	-0-	-1072	-0-	1724 878	1 9	3518	3	Y	798	802	1	104

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC GLASSCOCK RANCH C															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 870209 WELL #: A 98H RRCID -> 300014 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7199 - 16280															CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE															
12	11222 X	8092	-0-	-3130	-0-		1545 435	1 9	6112	3	Y	395	401	1			27															
01	11222 X	8002	-0-	-3220	-0-		2068 452	1 9	5482	3	Y	411	385	1			53															
02	9128 X	8553	-0-	-575	-0-		3018 532	1 9	5003	3	Y	484	476	1			61															
03	9499 X	9499	-0-	-0-	-0-		3324 521	1 9	5654	3	Y	474	470	1			65															
04	8668 X	8668	-0-	-0-	-0-		3182 108	1 4	4720	3	Y	598	585	1			78															
05	9455 X	8199	-0-	-1256	-0-		2466 683	1 9	5050	3	Y	621	618	1			81															
KM RANCH D ALLOCATION 15															WELL #: 117H RRCID -> 300031 COMPL. DATE 05/21/2024 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6733 - 17308																	
12	26319 X	22214	-0-	-4105	-0-		1236 48	1 4	17597	3	Y	3030	3079	1			91															
01	25513 X	21598	-0-	-3915	-0-		1666 26	1 4	16431	3	Y	3159	3186	1			64															
02	21504 X	18935	-0-	-2569	-0-		1761 6	1 4	14189	3	Y	2708	2630	1			142															
03	23529 X	20585	-0-	-2944	-0-		1880 3215	1 9	15490	3	Y	2923	2970	1			95															
04	22140 X	19281	-0-	-2859	-0-		1626 2	1 4	14633	3	Y	2745	2708	1			132															
05	22227 X	19136	-0-	-3091	-0-		719 627	1 4	14739	3	Y	2774	2814	1			92															
BOWMAN B 231															WELL #: 4H RRCID -> 300037 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7501 - 14740																	
12	686 X	686	-0-	-0-	-0-		101 316	1 9	269	3	N	287	359	1			364															
01	724 X	724	-0-	-0-	-0-		40 455	1 9	229	3	N	414	345	1			433															
02	884 X	884	-0-	-0-	-0-		471 471	3 3	413	9	N	375	330	1			478															
03	986 X	986	-0-	-0-	-0-		511 401	3 3	475	9	N	432	529	1			381															
04	843 X	843	-0-	-0-	-0-		401 337	3 3	442	9	N	402	491	1			292															
05	769 X	769	-0-	-0-	-0-				432	9	N	393	358	1			327															
BIG FOUR COLONY A 204															WELL #: 13HL RRCID -> 300045 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7337 - 18906																	
12	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-		872 167	1 4	2321	3	N	848	1068	1			358															
01	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-		411 548	1 4	2389	3	N	925	1026	1			257															
02	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-		4341 1005	3 9	275	4	N	914	821	1			350															
03	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-		5144 1110	3 9	164	4	N	1009	869	1			490															
04	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-		4423 4020	3 3	957	9	N	870	916	1	1	8	443															
05	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-				836	9	N	760	996	1			207															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC BOWMAN UNIT B DIM														
		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
		//CONT.//		870209										
		WELL #:		3H	RRCID ->	300067	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7781 - 15445		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12		1581 X	917	-0-	-664	-0-	3 1	420 3	N	449	544 1		324	
							494 9							
01		1333 N	763	-0-	-570	-0-	2 1	312 3	N	408	366 1		366	
							449 9							
02		840 N	593	-0-	-247	-0-	3 1	234 3	N	324	336 1		354	
							356 9							
03		930 N	898	-0-	-32	-0-	2 1	376 3	N	473	354 1		473	
							520 9							
04		750 N	425	-0-	-325	-0-	37 3	388 9	N	353	525 1		301	
05		651 N	625	-0-	-26	-0-	33 3	592 9	N	538	690 1		149	
MIDWAY H														
		WELL #:		123H	RRCID ->	300068	COMPL. DATE	05/03/2023	TOTAL DEPTH	7057	PERF.	7319 - 19006		
12		14353 X	12371	-0-	-1982	-0-	2903 1	8388 3	Y	934	906 1		37	
							53 4	1027 9						
01		15779 X	11612	-0-	-4167	-0-	2921 1	7571 3	Y	1016	1001 1		52	
							2 4	1118 9						
02		14252 X	9570	-0-	-4682	-0-	2510 1	6347 3	Y	648	666 1		34	
							713 9							
03		14291 X	10920	-0-	-3371	-0-	2519 1	6887 3	Y	1376	1398 1		12	
							1514 9							
04		13170 X	10659	-0-	-2511	-0-	2457 1	6774 3	Y	1298	1288 1		22	
							1428 9							
05		12369 X	10017	-0-	-2352	-0-	2535 1	6349 3	Y	1030	1007 1		45	
							1133 9							
KM RANCH C ALLOCATION 11														
		WELL #:		113H	RRCID ->	300069	COMPL. DATE	05/26/2024	TOTAL DEPTH	6613	PERF.	6894 - 17781		
12		34844 X	29799	-0-	-5045	-0-	1733 1	24678 3	Y	3019	3067 1		91	
							67 4	3321 9						
01		34844 X	27159	-0-	-7685	-0-	2227 1	21970 3	Y	2661	2698 1		54	
							35 4	2927 9						
02		31472 X	23108	-0-	-8364	-0-	2276 1	18335 3	Y	2264	2199 1		119	
							7 4	2490 9						
03		33697 X	24433	-0-	-9264	-0-	2350 1	19355 3	Y	2480	2519 1		80	
							2728 9							
04		31110 X	22558	-0-	-8552	-0-	2001 1	18008 3	Y	2315	2284 1		111	
							2 4	2547 9						
05		29791 X	22074	-0-	-7717	-0-	873 1	17907 3	Y	2302	2337 1		76	
							762 4	2532 9						
KM RANCH C ALLOCATION 10														
		WELL #:		112H	RRCID ->	300075	COMPL. DATE	05/28/2024	TOTAL DEPTH	6595	PERF.	6803 - 17598		
12		27373 X	21607	-0-	-5766	-0-	1265 1	18009 3	Y	2076	2111 1		62	
							49 4	2284 9						
01		25823 X	19999	-0-	-5824	-0-	1644 1	16217 3	Y	1920	1943 1		39	
							26 4	2112 9						
02		23296 X	16972	-0-	-6324	-0-	1680 1	13534 3	Y	1594	1549 1		84	
							5 4	1753 9						
03		25234 X	17922	-0-	-7312	-0-	1729 1	14247 3	Y	1769	1796 1		57	
							1946 9							
04		22830 X	16683	-0-	-6147	-0-	1480 1	13313 3	Y	1716	1690 1		83	
							2 4	1888 9						
05		21607 X	16380	-0-	-5227	-0-	647 1	13277 3	Y	1719	1745 1		57	
							565 4	1891 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TRINITY OPERATING (USG), LLC BOWMAN UNIT B DIM														CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 870209																	
WELL #: 7H RRCID -> 300177 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7697 - 15265																	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	163	177	1			130
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	159	175	1			114
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	93	89	1			118
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	109	170	1			57
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	105	89	1			73
05	148	X	148	-0-	-0-	-0-	18	3	130	9	Y	118	89	1			102
MIDWAY H														WELL #: 124H RRCID -> 300178 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7387 - 19802			
12	11501	X	11453	-0-	-48	-0-	2681	1	7747	3	Y	887	861	1			35
							49	4	976	9							
01	12183	X	11568	-0-	-615	-0-	2953	1	7652	3	Y	874	865	1			44
							2	4	961	9							
02	11004	X	9877	-0-	-1127	-0-	2565	1	6487	3	Y	750	754	1			40
							825	9									
03	12183	X	10560	-0-	-1623	-0-	2609	1	7133	3	Y	744	778	1			6
							818	9									
04	11220	X	9793	-0-	-1427	-0-	2422	1	6678	3	Y	630	625	1			11
							693	9									
05	11563	X	9975	-0-	-1588	-0-	2630	1	6588	3	Y	688	669	1			30
							757	9									
TROUBADOUR OPERATING, LLC CACTUS JACK														WELL #: 871292 3H RRCID -> 293600 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 10153 - 19607			
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CACTUS JACK														WELL #: 1H RRCID -> 294141 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 10187 - 18469			
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CACTUS JACK														WELL #: 2H RRCID -> 294145 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 10047 - 18985			
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
VERDUN OIL & GAS LLC				884566								
CMWW A				WELL #: 4301H	RRCID -> 263906	COMPL. DATE 06/30/2011	TOTAL DEPTH	6933	PERF. 7611 - 12405			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	* EOM BALANCE		
12	5319 X	776	-0-	-4543	-0-	59 1 2 4	681 2 34 9	Y	31	30 0	1	
01	1519 X	1002	-0-	-517	-0-	78 1 4 4	910 2 10 9	Y	9	10 0	-0-	
02	1372 X	544	-0-	-828	-0-	42 1	502 2	Y	-0-		-0-	
03	775 X	278	-0-	-497	-0-	22 1 2 4	254 2	Y	-0-		-0-	
04	960 X	467	-0-	-493	-0-	39 1 6 4	422 2	Y	-0-		-0-	
05	992 X	299	-0-	-693	-0-	29 1 3 4	264 2 3 9	Y	3	3 0	-0-	

CMWW A				WELL #: 4302H	RRCID -> 264171	COMPL. DATE 07/02/2011	TOTAL DEPTH	7313	PERF. 7661 - 12330			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	103	103 0	4		
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	2 1 90 9	20 2	Y	82	82 0	4	
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	50 1 112 9	592 2	Y	102	102 0	4	
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	37 1 3 4	431 2 117 9	Y	106	106 0	4	
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	36 1 5 4	389 2 112 9	Y	102	100 0	6	
05	837 N	547	-0-	-290	-0-	43 1 5 4	392 2 107 9	Y	97	96 0	7	

CMWW B				WELL #: 3701H	RRCID -> 264297	COMPL. DATE 08/19/2011	TOTAL DEPTH	6401	PERF. 7455 - 11789			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	19		52		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	127	22 1	157		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	62	65 1	154		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		154		

CMWW A				WELL #: 4201 H	RRCID -> 265717	COMPL. DATE 08/20/2010	TOTAL DEPTH	6947	PERF. 7190 - 12270			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		

CMWW A				WELL #: 4401H	RRCID -> 265720	COMPL. DATE 03/17/2011	TOTAL DEPTH	6861	PERF. 7351 - 12745			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1	1 0	-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1	1 0	-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC MORO CREEK														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 884566 WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7616 - 12213														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	359 1 461 9	2164 2	Y	419	419 0				5
01	3565 X	2683	-0-	-882	-0-	360 1 13 4	1918 2 392 9	Y	356	354 0				7
02	3416 X	1850	-0-	-1566	-0-	278 1 307 9	1265 2	Y	279	280 0				6
03	3782 X	2272	-0-	-1510	-0-	305 1 30 4	1568 2 369 9	Y	335	335 0				6
04	3300 X	2172	-0-	-1128	-0-	309 1 13 4	1511 2 339 9	Y	308	306 0				8
05	2976 X	1335	-0-	-1641	-0-	257 1 5 4	810 2 263 9	Y	239	241 0				6
MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7923 - 12550														
12	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	719 1 1536 9	4328 2	Y	1396	1394 0				17
01	5735 X	5339	-0-	-396	-0-	659 1 24 4	3514 2 1142 9	Y	1038	1035 0				20
02	7140 X	4986	-0-	-2154	-0-	669 1 1275 9	3042 2	Y	1159	1155 0				24
03	7905 X	5837	-0-	-2068	-0-	759 1 75 4	3902 2 1101 9	Y	1001	1008 0				17
04	7650 X	5602	-0-	-2048	-0-	750 1 31 4	3659 2 1162 9	Y	1056	1050 0				23
05	6572 X	4336	-0-	-2236	-0-	811 1 17 4	2550 2 958 9	Y	871	875 0				19
MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7323 - 12223														
12	5828 X	4670	-0-	-1158	-0-	582 1 586 9	3502 2	Y	533	533 0				6
01	5239 X	4777	-0-	-462	-0-	663 1 25 4	3537 2 552 9	Y	502	499 0				9
02	5824 X	3670	-0-	-2154	-0-	563 1 547 9	2560 2	Y	497	496 0				10
03	6448 X	4263	-0-	-2185	-0-	594 1 59 4	3053 2 557 9	Y	506	508 0				8
04	5490 X	3755	-0-	-1735	-0-	543 1 22 4	2650 2 540 9	Y	491	489 0				10
05	4774 X	2506	-0-	-2268	-0-	500 1 10 4	1572 2 424 9	Y	385	384 0				11
VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390														
12	2392 N	674	-0-	-1718	-0-	133 1	541 2	Y	-0-	14 0				-0-
01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	231 1 3 4	1096 2	Y	-0-					-0-
02	1400 N	1250	-0-	-150	-0-	216 1 8 4	1026 2	Y	-0-					-0-
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	63 1 84 9	1318 2	Y	76	64 0				12
04	1290 N	832	-0-	-458	-0-	23 1 2 4	457 2 350 9	Y	318	330 0				-0-
05	1395 N	273	-0-	-1122	-0-	17 1 9 4	239 2 8 9	Y	7	7 0				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
VERDUN OIL & GAS LLC														
LIGHT RANCH														
WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CMWW A WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420														
12	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	121 3	1 4	1383 259	2 9	Y	235	239 0		10
01	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	141 7	1 4	1651 235	2 9	Y	214	214 0		10
02	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	142 255	1 9	1681 1450	2 9	Y	232	232 0		10
03	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	125 9	1 4	1450 227	2 9	Y	206	209 0		7
04	1980 N	1852	-0-	-128	-0-	139 21	1 4	1521 171	2 9	Y	155	154 0		8
05	2263 N	1415	-0-	-848	-0-	123 13	1 4	1116 163	2 9	Y	148	147 0		9
LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597														
12	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	373 33	1 9	3547 3075	2 2	Y	30	28 0		3
01	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	326 25	1 9	3075 386	2 2	Y	23	24 0		2
02	1540 X	-0-	-0-	-1540	-0-	58 208	1 9	386 1559	2 2	Y	-0-	2 0		-0-
03	1705 X	652	-0-	-1053	-0-	230 193	1 9	1559 4118	2 2	Y	189	177 0		12
04	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	564 63	1 9	4118 57	2 2	Y	175	174 0		13
05	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-					Y	57	64 0		6
LIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680														
12	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	164 11	1 9	1483 238	2 2	Y	10	11 0		1
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	29 8	1 9	238 1049	2 2	Y	7	7 0		1
02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	127 32	1 9	1049 291	2 2	Y	29	27 0		3
03	1116 N	344	-0-	-772	-0-	44 9	1 9	291 2423	2 2	Y	8	9 0		2
04	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	357 218	1 9	2423 77	2 2	Y	198	195 0		5
05	1116 N	118	-0-	-998	-0-	11 30	1 9	77 27	2 2	Y	27	29 0		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC CMWW A														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 884566 WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 17759														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3100 N	838	-0-	-2262	1696	63 1	717 2	Y	51	53 0				2
01	2517 N	821	-0-	-1696	-0-	2 4	56 9							
01	2517 N	821	-0-	-1696	-0-	61 1	710 2	Y	43	43 0				2
02	868 N	680	-0-	-188	-0-	3 4	47 9							
02	868 N	680	-0-	-188	-0-	49 1	579 2	Y	47	47 0				2
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	52 9								
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	80 1	935 2	Y	-0-	2 0				-0-
04	780 N	679	-0-	-101	-0-	6 4								
04	780 N	679	-0-	-101	-0-	56 1	615 2	Y	-0-					-0-
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	8 4								
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	76 1	691 2	Y	15	11 0				4
						8 4	17 9							
CMWW A WELL #: 4403H RRCID -> 271311 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7503 - 12615														
12	10199 X	7880	-0-	-2319	-0-	546 1	6253 2	Y	970	961 0				47
01	8391 X	8391	-0-	-0-	-0-	14 4	1067 9							
01	8391 X	8391	-0-	-0-	-0-	587 1	6870 2	Y	823	825 0				45
02	9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	29 4	905 9							
02	9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	642 1	7612 2	Y	790	796 0				39
03	12205 X	12205	-0-	-0-	-0-	869 9								
03	12205 X	12205	-0-	-0-	-0-	874 1	10180 2	Y	986	987 0				38
04	8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	66 4	1085 9							
04	8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	636 1	6970 2	Y	746	751 0				33
05	10106 X	9086	-0-	-1020	-0-	95 4	821 9							
05	10106 X	9086	-0-	-1020	-0-	814 1	7374 2	Y	737	721 0				49
						87 4	811 9							
CMWW A WELL #: 4303H RRCID -> 271335 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080														
12	3100 N	1454	-0-	-1646	2071	102 1	1163 2	Y	169	168 0				8
01	3100 N	2089	-0-	-1011	1060	3 4	186 9							
01	3100 N	2089	-0-	-1011	1060	150 1	1754 2	Y	162	161 0				9
02	2800 N	1985	-0-	-815	245	7 4	178 9							
02	2800 N	1985	-0-	-815	245	144 1	1709 2	Y	120	123 0				6
03	1752 N	1507	-0-	-245	-0-	132 9								
03	1752 N	1507	-0-	-245	-0-	105 1	1218 2	Y	160	160 0				6
04	2010 N	1752	-0-	-258	-0-	8 4	176 9							
04	2010 N	1752	-0-	-258	-0-	127 1	1395 2	Y	192	186 0				12
05	2201 N	1574	-0-	-627	-0-	19 4	211 9							
05	2201 N	1574	-0-	-627	-0-	134 1	1217 2	Y	190	186 0				16
						14 4	209 9							
CMWW A WELL #: 4305H RRCID -> 271368 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051														
12	2263 X	1968	-0-	-295	-0-	140 1	1601 2	Y	203	201 0				14
01	2263 X	1335	-0-	-928	-0-	4 4	223 9							
01	2263 X	1335	-0-	-928	-0-	89 1	1042 2	Y	182	180 0				16
02	2156 N	1490	-0-	-666	-0-	4 4	200 9							
02	2156 N	1490	-0-	-666	-0-	100 1	1184 2	Y	187	189 0				14
03	1953 N	1790	-0-	-163	-0-	206 9								
03	1953 N	1790	-0-	-163	-0-	121 1	1414 2	Y	224	226 0				12
04	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	9 4	246 9							
04	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	165 1	1804 2	Y	195	197 0				10
05	3100 N	5179	-0-	2079	2079	24 4	215 9							
05	3100 N	5179	-0-	2079	2079	483 1	4377 2	Y	244	243 0				11
						51 4	268 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT			
VERDUN OIL & GAS LLC															
CMWW A															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT						
VERDUN OIL & GAS LLC																			
CMWW B																			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED													CAPACITY						
//CONT.// 884566																			
WELL #: 3703H													RRCID -> 271802						
													COMPL. DATE 01/27/2012						
													TOTAL DEPTH 6470						
													PERF. 7047 - 11624						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5					144	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	24					168	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	44					212	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2	65	1			149	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	45	1			104	
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1		21	2	Y	-0-				104	
MORO CREEK													WELL #: 3304H						
													RRCID -> 272274						
													COMPL. DATE 06/14/2012						
													TOTAL DEPTH 7337						
													PERF. 7532 - 15030						
12	3100 N	2043	-0-	-1057	18088	228	1	1373	2	Y	402	401	0					5	
						442	9												
01	3100 N	1869	-0-	-1231	16857	231	1	1231	2	Y	362	360	0					7	
						9	4	398	9										
02	2800 N	1590	-0-	-1210	15647	217	1	986	2	Y	352	351	0					8	
						387	9												
03	3100 N	1932	-0-	-1168	14479	243	1	1248	2	Y	379	380	0					7	
						24	4	417	9										
04	3000 N	1816	-0-	-1184	13295	238	1	1163	2	Y	368	366	0					9	
						10	4	405	9										
05	3100 N	1428	-0-	-1672	11623	250	1	787	2	Y	351	350	0					10	
						5	4	386	9										
CMWW A													WELL #: 4310H						
													RRCID -> 272350						
													COMPL. DATE 08/11/2018						
													TOTAL DEPTH 6704						
													PERF. 7638 - 15020						
12	155 X	55	-0-	-100	-0-	2	1	28	2	Y	23	22	0					1	
						25	9												
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	205	2	Y	62	60	0					3	
						1	4	68	9										
02	616 N	323	-0-	-293	-0-	19	1	226	2	Y	71	71	0					3	
						78	9												
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	129	2	Y	83	83	0					3	
						1	4	91	9										
04	270 N	200	-0-	-70	-0-	13	1	140	2	Y	41	42	0					2	
						2	4	45	9										
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	59	1	535	2	Y	41	37	0					6	
						6	4	45	9										
CMWW A													WELL #: 4314H						
													RRCID -> 272510						
													COMPL. DATE 07/24/2018						
													TOTAL DEPTH 6705						
													PERF. 7467 - 15277						
12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	79	1	909	2	Y	178	178	0					9	
						2	4	196	9										
01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	103	1	1206	2	Y	106	108	0					7	
						5	4	117	9										
02	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	169	1	2010	2	Y	133	133	0					7	
						146	9												
03	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	156	1	1821	2	Y	168	167	0					8	
						12	4	185	9										
04	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	138	1	1516	2	Y	92	98	0					2	
						21	4	101	9										
05	2573 N	770	-0-	-1803	-0-	68	1	620	2	Y	68	65	0					5	
						7	4	75	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566							
CMWW A		WELL #: 4311H		RRCID -> 272705		COMPL. DATE 09/10/2013		TOTAL DEPTH 6761	
								PERF. 7355 - 14647	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	2 1	92	90 0	16
01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	101 9			
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	35 1	472	454 0	34
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	2 4			
04	930 N	465	-0-	-465	-0-	43 1	220	238 0	16
05	899 N	699	-0-	-200	-0-	242 9			
						19 1	331	331 0	16
						1 4			
						13 1	283	291 0	8
						2 4			
						45 1	219	208 0	19
						5 4			
CMWW A		WELL #: 4202H		RRCID -> 273030		COMPL. DATE 02/15/2014		TOTAL DEPTH 7452	
								PERF. 7350 - 17726	
12	3100 N	1049	-0-	-2051	3048	78 1	73	72 0	3
01	3100 N	1132	-0-	-1968	1080	2 4			
02	2301 N	1221	-0-	-1080	-0-	80 9	79	78 0	4
03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	82 1			
04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	4 4	67	68 0	3
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	89 1			
						74 9	89	89 0	3
						95 1			
						7 4	90	90 0	3
						83 1	90	90 0	3
						12 4			
						102 1	80	73 0	10
						11 4			
CMWW B		WELL #: 3702H		RRCID -> 273791		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 6383	
								PERF. 7335 - 11469	
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	15 1	65		281
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	72 9			
02	280 N	7	-0-	-273	-0-	2 2	42		323
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	5 2	2		325
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		1	101 1	225
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		70	79 1	216
							61		277
CMWW A		WELL #: 4503H		RRCID -> 274099		COMPL. DATE 02/13/2014		TOTAL DEPTH 7432	
								PERF. 7446 - 18020	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		21	21 0	-0-
CMWW A		WELL #: 4502H		RRCID -> 274155		COMPL. DATE 02/14/2014		TOTAL DEPTH 7366	
								PERF. 7362 - 17761	
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	63 1	93	91 0	4
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	2 4			
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	38 1	108	107 0	5
03	713 N	686	-0-	-27	-0-	2 4			
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	45 1	47	50 0	2
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	52 9			
						54 1	3	4 0	1
						4 4			
						54 1	1	1 0	1
						8 4			
							12	13 0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
VERDUN OIL & GAS LLC														
CMWW A														
WELL #: 4405H													RRCID -> 274158	
COMPL. DATE 02/20/2014													TOTAL DEPTH 7399	
PERF. 7558 - 15236														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
12	3100 N	329	-0-	-2771	1377	12 1	143 2	Y			158	157 0		7
01	1978 N	601	-0-	-1377	-0-	174 9								
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	38 1	441 2	Y			109	111 0		5
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	2 4	120 9							
04	570 N	163	-0-	-407	-0-	66 1	782 2	Y			75	77 0		3
05	1023 N	216	-0-	-807	-0-	83 9								
						39 1	459 2	Y			195	191 0		7
						3 4	215 9							
						4 1	45 2	Y			103	109 0		1
						1 4	113 9							
						20 1	184 2	Y			9	6 0		4
						2 4	10 9							
LIGHT RANCH													WELL #: 8	
RRCID -> 274263													COMPL. DATE 03/31/2017	
TOTAL DEPTH 8121													PERF. 8040 - 13564	
12	2759 X	2240	-0-	-519	-0-	367 1	1753 2	Y			109	105 0		9
01	2759 X	1542	-0-	-1217	-0-	120 9								
02	1960 X	1708	-0-	-252	-0-	372 1	1102 2	Y			62	66 0		5
03	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	68 9								
04	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	154 1	1498 2	Y			51	52 0		4
05	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	56 9								
						289 1	1928 2	Y			124	120 0		8
						136 9								
						279 1	1890 2	Y			115	116 0		7
						127 9								
						284 1	2074 2	Y			104	109 0		2
						114 9								
CMWW A													WELL #: 4406H	
RRCID -> 274305													COMPL. DATE 02/20/2014	
TOTAL DEPTH 7407													PERF. 7426 - 14976	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			28	29 0		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			37	36 0		2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			25	26 0		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			59	58 0		2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			34	36 0		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			25	15 0		10
LIGHT RANCH													WELL #: 7	
RRCID -> 274432													COMPL. DATE 03/31/2017	
TOTAL DEPTH 8133													PERF. 7945 - 13738	
12	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	239 1	939 2	Y			58	56 0		5
01	2449 X	2017	-0-	-432	-0-	64 9								
02	2072 X	1926	-0-	-146	-0-	252 1	1680 2	Y			77	76 0		6
03	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	85 9								
04	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	264 1	1593 2	Y			63	65 0		4
05	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	69 9								
						401 1	2670 2	Y			116	113 0		7
						128 9								
						351 1	2383 2	Y			44	50 0		1
						48 9								
						339 1	2472 2	Y			26	26 0		1
						29 9								

07/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1038

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC MORO CREEK				//CONT.// 12018 200 884566 WELL #: 2405H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
					RRCID -> 276199	COMPL. DATE 07/14/2014				TOTAL DEPTH	7318	PERF. 7425	- 15099			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	7492 X	2015	-0-	-5477	-0-	73	1	835	2	Y	1004	997	0			23
01	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	3	4	1104	9							
02	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	72	1	830	2	Y	463	465	0			21
03	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	509	9									
04	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	60	1	740	2	Y	420	418	0			23
05	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	462	9									
						82	1	1068	2	Y	372	376	0			19
						9	4	409	9							
						96	1	807	2	Y	159	167	0			11
						175	9									
						215	1	2308	2	Y	175	170	0			16
						193	9									
MORO CREEK				WELL #: 2404H	RRCID -> 276264	COMPL. DATE 07/10/2014				TOTAL DEPTH	7314	PERF. 7267	- 16854			
12	18342 X	18342	-0-	-0-	-0-	1367	1	15560	2	Y	1241	1254	0			163
01	18173 X	18173	-0-	-0-	-0-	50	4	1365	9							
02	14808 X	14808	-0-	-0-	-0-	1382	1	15853	2	Y	848	833	0			178
03	14679 X	14679	-0-	-0-	-0-	5	4	933	9							
04	14153 X	14153	-0-	-0-	-0-	1066	1	13091	2	Y	592	600	0			170
05	14282 X	14282	-0-	-0-	-0-	651	9									
						994	1	12955	2	Y	567	566	0			171
						106	4	624	9							
						1434	1	12068	2	Y	592	600	0			163
						651	9									
						1179	1	12656	2	Y	406	405	0			164
						447	9									
CMWW B				WELL #: 3602H	RRCID -> 276282	COMPL. DATE 05/22/2011				TOTAL DEPTH	6544	PERF. 7016	- 12087			
12	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	177	1	2025	2	Y	234	230	0			30
01	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	5	4	257	9							
02	2212 N	2130	-0-	-82	-0-	165	1	1930	2	Y	137	152	0			15
03	2449 N	2296	-0-	-153	-0-	8	4	151	9							
04	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	155	1	1842	2	Y	121	120	0			16
05	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	133	9									
						175	1	2035	2	Y	66	73	0			9
						13	4	73	9							
						205	1	2242	2	Y	189	188	0			10
						30	4	208	9							
						231	1	2088	2	Y	104	101	0			13
						25	4	114	9							
MORO CREEK				WELL #: 2406H	RRCID -> 276346	COMPL. DATE 07/11/2014				TOTAL DEPTH	7232	PERF. 7396	- 15351			
12	1135 N	780	-0-	-355	-0-	63	1	714	2	Y	1	3	0			1
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	2	4	1	9							
02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	79	1	904	2	Y	-0-					1
03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	78	1	955	2	Y	6	6	0			1
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	7	9									
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	81	1	1054	2	Y	3	3	0			1
						9	4	3	9							
						117	1	985	2	Y	10	10	0			1
						11	9									
						99	1	1058	2	Y	78	57	0			22
						86	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
MORO CREEK														
WELL #: 2601H RRCID -> 276349 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7050 - 11632														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	3100 N	2927	-0-	-173	5714	227 1	2587 2	Y	95	97 0				3
01	3100 N	1472	-0-	-1628	4086	8 4	105 9							
02	2800 N	1732	-0-	-1068	3018	116 1	1330 2	Y	24	25 0				2
03	3100 N	2091	-0-	-1009	2009	26 9	1530 2	Y	70	68 0				4
04	2009 N	-0-	-0-	-2009	-0-	125 1	1921 2	Y	6	9 0				1
05	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-	77 9	7 9		28	29 0				-0-
						16 4		Y	36	34 0				2
CMWW A WELL #: 4408H RRCID -> 276422 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7440 - 12649														
12	4960 X	4758	-0-	-202	-0-	318 1	3639 2	Y	721	713 0				33
01	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	8 4	793 9							
02	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	444 1	5198 2	Y	709	706 0				36
03	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	22 4	780 9							
04	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	383 1	4549 2	Y	394	411 0				19
05	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	433 9	6082 2	Y	623	619 0				23
						522 1	685 9							
						40 4	5672 2	Y	477	474 0				26
						518 1	525 9							
						77 4	6472 2	Y	501	499 0				28
						715 1	551 9							
						76 4								
MORO CREEK WELL #: 2402H RRCID -> 276502 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7265 - 12470														
12	156455 X	19745	-0-	-136710	-0-	1440 1	16396 2	Y	1688	1696 0				118
01	33046 X	19108	-0-	-13938	-0-	52 4	1857 9							
02	29848 X	15852	-0-	-13996	-0-	1440 1	16519 2	Y	1040	1025 0				133
03	28303 X	15496	-0-	-12807	-0-	5 4	1144 9							
04	22680 X	14032	-0-	-8648	-0-	1124 1	13796 2	Y	847	850 0				130
05	19747 X	14550	-0-	-5197	-0-	932 9	13461 2	Y	811	817 0				124
						1033 1	892 9							
						110 4	11990 2	Y	561	589 0				96
						1425 1	617 9							
						1203 1	12908 2	Y	399	395 0				100
						439 9								
LIGHT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 277027 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 14460														
12	10963 X	10963	-0-	-0-	-0-	1280 1	8654 2	N	935	907 0				208
01	8463 X	8287	-0-	-176	-0-	1029 9	6467 2	N	712	732 0				188
02	9952 X	9952	-0-	-0-	-0-	1037 1	783 9							
03	9449 X	9449	-0-	-0-	-0-	1249 1	7811 2	N	811	808 0				191
04	8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	892 9	7603 2	N	642	652 0				181
05	10087 X	10087	-0-	-0-	-0-	1140 1	7156 2	N	702	698 0				185
						706 9	8184 2	N	710	696 0				199
						1055 1								
						772 9								
						1122 1								
						781 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC LIGHT RANCH														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 884566 WELL #: 12 RRCID -> 277162 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8330 - 14510														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
											PROD	AMT	CODE	
12	8401 X	3344	-0-	-5057	-0-	838 1	1834 2	N			611	607 0		194
						672 9								
01	8401 X	6623	-0-	-1778	-0-	1063 1	4430 2	N			1027	997 0		224
						1130 9								
02	8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	1301 1	6288 2	N			994	1009 0		209
						1093 9								
03	8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	992 1	6617 2	N			988	987 0		210
						1087 9								
04	7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	897 1	6082 2	N			782	766 0		226
						860 9								
05	9300 X	8573	-0-	-727	-0-	900 1	6567 2	N			1005	984 0		247
						1106 9								
MORO CREEK WELL #: 3310H RRCID -> 277701 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7278 - 17283														
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	47 1	282 2	Y			231	230 0		3
						254 9								
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	64 1	340 2	Y			221	220 0		4
						2 4	243 9							
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	64 1	289 2	Y			184	184 0		4
						202 9								
03	589 N	575	-0-	-14	-0-	59 1	305 2	Y			186	186 0		4
						6 4	205 9							
04	630 N	561	-0-	-69	-0-	59 1	287 2	Y			194	195 0		3
						2 4	213 9							
05	620 N	377	-0-	-243	-0-	44 1	138 2	Y			176	175 0		4
						1 4	194 9							
MORO CREEK WELL #: 3404H RRCID -> 277703 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7362 - 14891														
12	10295 X	1544	-0-	-8751	-0-	145 1	873 2	Y			478	478 0		6
						526 9								
01	1798 X	1406	-0-	-392	-0-	146 1	781 2	Y			431	428 0		9
						5 4	474 9							
02	1624 X	1127	-0-	-497	-0-	126 1	572 2	Y			390	390 0		9
						429 9								
03	1798 X	1286	-0-	-512	-0-	132 1	680 2	Y			419	419 0		9
						13 4	461 9							
04	1680 X	1234	-0-	-446	-0-	126 1	615 2	Y			444	444 0		9
						5 4	488 9							
05	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	265 1	834 2	Y			441	439 0		11
						6 4	485 9							
MORO CREEK WELL #: 3403H RRCID -> 277706 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7362 - 14943														
12	10622 X	1596	-0-	-9026	-0-	181 1	1090 2	Y			295	295 0		4
						325 9								
01	1705 X	1470	-0-	-235	-0-	196 1	1047 2	Y			200	198 0		6
						7 4	220 9							
02	1652 X	1166	-0-	-486	-0-	153 1	694 2	Y			290	288 0		8
						319 9								
03	1581 N	1269	-0-	-312	-0-	148 1	758 2	Y			316	315 0		9
						15 4	348 9							
04	1410 N	1127	-0-	-283	-0-	134 1	656 2	Y			301	307 0		3
						6 4	331 9							
05	1302 N	504	-0-	-798	-0-	72 1	228 2	Y			184	181 0		6
						2 4	202 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
VERDUN OIL & GAS LLC															
MORO CREEK															
//CONT.// 12018.200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
//CONT.// 884566															
WELL #: 3309H RRCID -> 277789 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7210 - 17164															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
12	1960 N	1047	-0-	-913	-0-		99 1	598 2	Y		318	317 0			4
							350 9								
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-		102 1	541 2	Y		284	283 0			5
							4 4	312 9							
02	980 N	782	-0-	-198	-0-		97 1	441 2	Y		222	223 0			4
							244 9								
03	1054 N	966	-0-	-88	-0-		105 1	540 2	Y		283	282 0			5
							10 4	311 9							
04	930 N	899	-0-	-31	-0-		102 1	499 2	Y		267	265 0			7
							4 4	294 9							
05	868 N	691	-0-	-177	-0-		96 1	303 2	Y		264	264 0			7
							2 4	290 9							
MORO CREEK															
WELL #: 3307H RRCID -> 277926 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663															
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-		16 1	95 2	Y		33	32 0			1
							36 9								
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-		24 1	127 2	Y		35	35 0			1
							1 4	39 9							
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-		26 1	119 2	Y		36	36 0			1
							40 9								
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-		39 1	200 2	Y		37	37 0			1
							4 4	41 9							
04	180 N	130	-0-	-50	-0-		12 1	57 2	Y		55	56 0			-0-
							61 9								
05	217 N	121	-0-	-96	-0-		21 1	66 2	Y		31	30 0			1
							34 9								
CMWW A															
WELL #: 4410H RRCID -> 284221 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7245 - 15246															
12	6107 X	5567	-0-	-540	-0-		389 1	4454 2	Y		649	642 0			36
							10 4	714 9							
01	6107 X	6071	-0-	-36	-0-		417 1	4887 2	Y		678	673 0			41
							21 4	746 9							
02	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-		408 1	4836 2	Y		631	638 0			34
							694 9								
03	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-		460 1	5360 2	Y		824	824 0			34
							35 4	906 9							
04	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-		428 1	4684 2	Y		819	788 0			65
							64 4	901 9							
05	6107 X	5996	-0-	-111	-0-		501 1	4533 2	Y		826	834 0			57
							53 4	909 9							
CMWW A															
WELL #: 4409H RRCID -> 284222 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7329 - 15310															
12	8835 X	8053	-0-	-782	-0-		576 1	6598 2	Y		785	784 0			34
							15 4	864 9							
01	9147 X	9147	-0-	-0-	-0-		636 1	7447 2	Y		938	929 0			43
							32 4	1032 9							
02	8868 X	8868	-0-	-0-	-0-		634 1	7518 2	Y		651	665 0			29
							716 9								
03	10191 X	10191	-0-	-0-	-0-		740 1	8616 2	Y		708	710 0			27
							56 4	779 9							
04	9368 X	9368	-0-	-0-	-0-		711 1	7786 2	Y		695	687 0			35
							106 4	765 9							
05	9102 X	9102	-0-	-0-	-0-		831 1	7526 2	Y		597	592 0			40
							88 4	657 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC CMWW A														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 884566														
WELL #: 4320H RRCID -> 285293 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7298 - 15171														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	11151 X	11151	-0-	-0-	-0-	876 1	10031 2	Y	202	198	0			23
						22 4	222 9							
01	12069 X	12069	-0-	-0-	-0-	927 1	10847 2	Y	226	218	0			31
						46 4	249 9							
02	7812 X	7363	-0-	-449	-0-	554 1	6567 2	Y	220	227	0			24
						242 9								
03	11160 X	5252	-0-	-5908	-0-	375 1	4365 2	Y	440	442	0			22
						28 4	484 9							
04	10830 X	8056	-0-	-2774	-0-	625 1	6848 2	Y	445	457	0			10
						93 4	490 9							
05	11191 X	6532	-0-	-4659	-0-	588 1	5325 2	Y	505	476	0			39
						63 4	556 9							

MORO CREEK WELL #: 2310H RRCID -> 285295 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7006 - 16661														
12	9455 X	3096	-0-	-6359	-0-	190 1	2159 2	Y	673	670	0			14
						7 4	740 9							
01	7099 X	3325	-0-	-3774	-0-	229 1	2629 2	Y	424	421	0			17
						1 4	466 9							
02	6412 X	3583	-0-	-2829	-0-	231 1	2839 2	Y	466	460	0			23
						513 9								
03	3937 X	2666	-0-	-1271	-0-	162 1	2117 2	Y	336	344	0			15
						17 4	370 9							
04	3210 X	3077	-0-	-133	-0-	291 1	2446 2	Y	309	303	0			21
						340 9								
05	3968 X	2908	-0-	-1060	-0-	222 1	2381 2	Y	277	276	0			22
						305 9								

MORO CREEK WELL #: 2308H RRCID -> 285334 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7290 - 17388														
12	114588 X	23873	-0-	-90715	-0-	1766 1	20110 2	Y	1757	1748	0			43
						64 4	1933 9							
01	25312 X	25312	-0-	-0-	-0-	1896 1	21749 2	Y	1510	1481	0			72
						6 4	1661 9							
02	25232 X	25232	-0-	-0-	-0-	1804 1	22151 2	Y	1161	1167	0			66
						1277 9								
03	26159 X	26159	-0-	-0-	-0-	1750 1	22817 2	Y	1277	1281	0			62
						187 4	1405 9							
04	24100 X	24100	-0-	-0-	-0-	2432 1	20468 2	Y	1091	1081	0			72
						1200 9								
05	26046 X	26046	-0-	-0-	-0-	2132 1	22880 2	Y	940	936	0			76
						1034 9								

MORO CREEK WELL #: 2309H RRCID -> 285335 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6921 - 17151														
12	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	587 1	6686 2	Y	362	359	0			9
						21 4	398 9							
01	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	443 1	5080 2	Y	221	218	0			12
						1 4	243 9							
02	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	429 1	5270 2	Y	129	132	0			9
						142 9								
03	9290 X	9290	-0-	-0-	-0-	613 1	7988 2	Y	567	550	0			26
						65 4	624 9							
04	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	838 1	7052 2	Y	351	335	0			42
						386 9								
05	10524 X	10524	-0-	-0-	-0-	875 1	9390 2	Y	235	264	0			13
						259 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC CMWW A				//CONT.// 12018 200 //CONT.// 884566 WELL #: 4317H		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
				RRCID -> 285553		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 6766		PERF. 7679 - 15480					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3596 X	3464	-0-	-132	-0-	264 7 4	1 3025 168 9	2 2	Y	153	155 0				12
01	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	430 21 4	1 5031 161 9	2 2	Y	146	146 0				12
02	4060 X	3472	-0-	-588	-0-	253 213 9	1 3006 138 9	2 2	Y	194	193 0				13
03	4495 X	4058	-0-	-437	-0-	308 23 4	1 3589 138 9	2 2	Y	125	131 0				7
04	4350 X	3203	-0-	-1147	-0-	264 39 4	1 2889 11 9	2 2	Y	10	15 0				2
05	4495 X	3471	-0-	-1024	-0-	341 36 4	1 3087 7 9	2 2	Y	6					8
CMWW A				WELL #: 4316H		RRCID -> 285677		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 6758		PERF. 7564 - 15535			
12	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	129 3 4	1 1471 245 9	2 2	Y	223	220 0				13
01	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	151 8 4	1 1772 197 9	2 2	Y	179	178 0				14
02	342 X	342	-0-	-0-	-0-	10 216 9	1 116 2	2 2	Y	196	198 0				12
03	155 X	5	-0-	-150	-0-	5 2		2	Y	-0-	8 0				4
04	150 X	73	-0-	-77	-0-	6 1 4	1 66 2	2 2	Y	-0-					4
05	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	179 1 4	1 1619 14 9	2 2	Y	13	7 0				10
CMWW A				WELL #: 4319H		RRCID -> 285684		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 6530		PERF. 7116 - 15186			
12	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	522 13 4	1 5974 233 9	2 2	Y	212	207 0				19
01	14419 X	14419	-0-	-0-	-0-	1112 55 4	1 13020 232 9	2 2	Y	211	208 0				22
02	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	347 128 9	1 4112 2	2 2	Y	116	127 0				11
03	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	148 11 4	1 1719 122 9	2 2	Y	111	117 0				5
04	11605 X	11605	-0-	-0-	-0-	923 137 4	1 10110 435 9	2 2	Y	395	385 0				15
05	19250 X	19250	-0-	-0-	-0-	1846 196 4	1 16718 490 9	2 2	Y	445	442 0				18
CMWW A				WELL #: 4318H		RRCID -> 285727		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 7302 - 15391			
12	2976 X	915	-0-	-2061	-0-	68 2 4	1 783 62 9	2 2	Y	56	57 0				4
01	3224 X	2337	-0-	-887	-0-	158 8 4	1 1845 326 9	2 2	Y	296	283 0				17
02	8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	629 282 9	1 7467 2	2 2	Y	256	258 0				15
03	8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	615 47 4	1 7164 710 9	2 2	Y	645	629 0				31
04	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	436 65 4	1 4782 446 9	2 2	Y	405	408 0				28
05	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	444 47 4	1 4021 343 9	2 2	Y	312	337 0				3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC CMWW A														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 884566 WELL #: 4504H RRCID -> 287208 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7628 - 13133														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	17081 X	12481	-0-	-4600	-0-	941 1	10769 2	Y	679	686 0				30
						24 4	747 9							
01	17081 X	13712	-0-	-3369	-0-	1012 1	11847 2	Y	730	724 0				36
						50 4	803 9							
02	13216 X	12667	-0-	-549	-0-	935 1	11088 2	Y	585	593 0				28
						644 9								
03	14632 X	14258	-0-	-374	-0-	1054 1	12277 2	Y	770	769 0				29
						80 4	847 9							
04	13561 X	13561	-0-	-0-	-0-	1057 1	11575 2	Y	702	694 0				37
						157 4	772 9							
05	14012 X	11452	-0-	-2560	-0-	1075 1	9733 2	Y	482	488 0				31
						114 4	530 9							
CMWW A WELL #: 4505H RRCID -> 287209 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7341 - 17341														
12	25420 X	22075	-0-	-3345	-0-	1640 1	18766 2	Y	1479	1462 0				65
						42 4	1627 9							
01	25420 X	22428	-0-	-2992	-0-	1647 1	19280 2	Y	1290	1292 0				63
						82 4	1419 9							
02	21079 X	21079	-0-	-0-	-0-	1534 1	18202 2	Y	1221	1226 0				58
						1343 9								
03	26708 X	26708	-0-	-0-	-0-	1955 1	22771 2	Y	1667	1661 0				64
						148 4	1834 9							
04	22228 X	22228	-0-	-0-	-0-	1676 1	18365 2	Y	1762	1711 0				115
						249 4	1938 9							
05	23343 X	20774	-0-	-2569	-0-	1902 1	17219 2	Y	1319	1344 0				90
						202 4	1451 9							
CMWW A WELL #: 4506H RRCID -> 287210 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7342 - 17318														
12	24430 X	24430	-0-	-0-	-0-	1864 1	21332 2	Y	1078	1068 0				49
						48 4	1186 9							
01	23515 X	23515	-0-	-0-	-0-	1782 1	20863 2	Y	710	721 0				38
						89 4	781 9							
02	23509 X	23509	-0-	-0-	-0-	1758 1	20857 2	Y	813	809 0				42
						894 9								
03	25455 X	25455	-0-	-0-	-0-	1909 1	22233 2	Y	1062	1060 0				44
						145 4	1168 9							
04	26581 X	26581	-0-	-0-	-0-	2065 1	22628 2	Y	1437	1396 0				85
						307 4	1581 9							
05	24287 X	24287	-0-	-0-	-0-	2278 1	20623 2	Y	1040	1041 0				84
						242 4	1144 9							
CMWW A WELL #: 4507H RRCID -> 287211 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7534 - 17497														
12	22855 X	22855	-0-	-0-	-0-	1705 1	19512 2	Y	1449	1434 0				62
						44 4	1594 9							
01	24463 X	24463	-0-	-0-	-0-	1809 1	21178 2	Y	1260	1263 0				59
						90 4	1386 9							
02	23952 X	23952	-0-	-0-	-0-	1762 1	20908 2	Y	1165	1171 0				53
						1282 9								
03	27643 X	27643	-0-	-0-	-0-	2051 1	23887 2	Y	1409	1409 0				53
						155 4	1550 9							
04	25535 X	25535	-0-	-0-	-0-	1993 1	21838 2	Y	1279	1267 0				65
						297 4	1407 9							
05	22098 X	22098	-0-	-0-	-0-	2047 1	18535 2	Y	1180	1166 0				79
						218 4	1298 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC MORO CREEK														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 884566 WELL #: 2407H RRCID -> 287463 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7341 - 15210														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2046 X	995	-0-	-1051	-0-		65 2	1 4	738 190	2 9	Y	173	174 0	5
01	3007 X	959	-0-	-2048	-0-		62 180	1 9	717 9	2	Y	164	158 0	11
02	2716 X	626	-0-	-2090	-0-		40 96	1 9	490 9	2	Y	87	91 0	7
03	1767 X	590	-0-	-1177	-0-		37 4	1 4	485 64	2 9	Y	58	58 0	7
04	960 X	446	-0-	-514	-0-		47 2	1 9	397 9	2	Y	2	5 0	4
05	992 X	435	-0-	-557	-0-		37 1	1 9	397 9	2	Y	1	5 0	-0-
MORO CREEK WELL #: 2408H RRCID -> 287464 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7440 - 15398														
12	2046 X	1537	-0-	-509	-0-		108 4	1 4	1228 197	2 9	Y	179	179 0	4
01	2542 X	1574	-0-	-968	-0-		119 88	1 9	1367 9	2	Y	80	78 0	6
02	2296 X	2038	-0-	-258	-0-		152 24	1 9	1862 9	2	Y	22	26 0	2
03	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-		159 17	1 4	2067 165	2 9	Y	150	142 0	10
04	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-						Y	26	32 0	4
05	2263 X	137	-0-	-2126	-0-		12 1	1 9	124 9	2	Y	1	5 0	-0-
MORO CREEK WELL #: 2409H RRCID -> 287467 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7702 - 15708														
12	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-		541 20	1 4	6163 814	2 9	Y	740	736 0	16
01	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-		501 2	1 4	5747 730	2 9	Y	664	651 0	29
02	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-		500 563	1 9	6145 9	2	Y	512	514 0	27
03	7085 X	7085	-0-	-0-	-0-		463 49	1 4	6037 536	2 9	Y	487	491 0	23
04	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-						Y	372	393 0	2
05	9588 X	9588	-0-	-0-	-0-		788 344	1 9	8456 9	2	Y	313	274 0	41
CMWW A WELL #: 4321H RRCID -> 288910 COMPL. DATE 08/06/2021 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7250 - 14692														
12	13008 X	13008	-0-	-0-	-0-		960 25	1 4	10990 1033	2 9	N	939	944 0	46
01	12397 X	12397	-0-	-0-	-0-		896 45	1 4	10488 968	2 9	N	880	878 0	48
02	8980 X	8980	-0-	-0-	-0-		621 991	1 9	7368 9	2	N	901	902 0	47
03	10089 X	10089	-0-	-0-	-0-		673 51	1 4	7832 1533	2 9	N	1394	1387 0	54
04	8916 X	8916	-0-	-0-	-0-		634 94	1 4	6945 1243	2 9	N	1130	1123 0	61
05	7307 X	7307	-0-	-0-	-0-		620 66	1 4	5618 1003	2 9	N	912	917 0	56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
VERDUN OIL & GAS LLC															
CMWW A															
WELL #: 4322H RRCID -> 288912 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7246 - 14876															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	22436 X	22436	-0-	-0-	-0-	1696	1	19408	2	N	1172	1174	0		52
						43	4	1289	9						
01	12493 X	12493	-0-	-0-	-0-	873	1	10215	2	N	1237	1228	0		61
						44	4	1361	9						
02	11317 X	11317	-0-	-0-	-0-	782	1	9277	2	N	1144	1151	0		54
						1258	9								
03	10662 X	10662	-0-	-0-	-0-	739	1	8611	2	N	1142	1152	0		44
						56	4	1256	9						
04	11495 X	11495	-0-	-0-	-0-	841	1	9218	2	N	1192	1161	0		75
						125	4	1311	9						
05	12846 X	12846	-0-	-0-	-0-	1122	1	10157	2	N	1316	1302	0		89
						119	4	1448	9						
CMWW A															
WELL #: 4323H RRCID -> 288913 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7525 - 16051															
12	19719 X	19719	-0-	-0-	-0-	1443	1	16517	2	N	1565	1551	0		78
						37	4	1722	9						
01	18098 X	18098	-0-	-0-	-0-	1290	1	15107	2	N	1488	1485	0		81
						64	4	1637	9						
02	16957 X	16957	-0-	-0-	-0-	1195	1	14180	2	N	1438	1447	0		72
						1582	9								
03	19425 X	19425	-0-	-0-	-0-	1367	1	15921	2	N	1848	1848	0		72
						104	4	2033	9						
04	16106 X	16106	-0-	-0-	-0-	1192	1	13058	2	N	1526	1531	0		67
						177	4	1679	9						
05	13364 X	13364	-0-	-0-	-0-	1211	1	10965	2	N	963	970	0		60
						129	4	1059	9						
MORO CREEK															
WELL #: 3319H RRCID -> 288926 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7300 - 15076															
12	11722 X	11722	-0-	-0-	-0-	1399	1	8418	2	N	1732	1729	0		20
						1905	9								
01	10620 X	10620	-0-	-0-	-0-	1414	1	7544	2	N	1463	1456	0		27
						53	4	1609	9						
02	8507 X	8507	-0-	-0-	-0-	1303	1	5920	2	N	1167	1170	0		24
						1284	9								
03	10386 X	10386	-0-	-0-	-0-	1425	1	7323	2	N	1361	1361	0		24
						141	4	1497	9						
04	9766 X	9766	-0-	-0-	-0-	1404	1	6855	2	N	1317	1313	0		28
						58	4	1449	9						
05	7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	1381	1	4343	2	N	1171	1169	0		30
						29	4	1288	9						
MORO CREEK															
WELL #: 3320H RRCID -> 288932 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7275 - 14901															
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MORO CREEK															
WELL #: 3321H RRCID -> 288933 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7350 - 14976															
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
VERDUN OIL & GAS LLC															
MORO CREEK															
WELL #: 3322H RRCID -> 288934 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7325 - 14801															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	931 1	5606 2	N	1358	1356	0			17	
01	7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	1494 9	987 1	5265 2	N	1236	1229	0		24	
02	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	37 4	797 1	1360 9	N	1055	1058	0		21	
03	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	1161 9	928 1	3622 2	N	1141	1143	0		19	
04	7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	92 4	92 4	4771 2	N	1192	1178	0		33	
05	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	1001 1	41 4	1255 9	N	1034	1038	0		29	
						871 1	18 4	4887 2	N						
						1311 9	2739 2	1137 9							
MORO CREEK WELL #: 3323H RRCID -> 288935 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6929 - 15601															
12	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	238 1	1434 2	N	54	56	0			4	
01	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	59 9	229 1	1219 2	N	144	141	0		7	
02	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	8 4	166 1	158 9	N	254	249	0		12	
03	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	279 9	181 1	755 2	N	247	235	0		24	
04	783 X	783	-0-	-0-	-0-	18 4	99 1	928 2	N	180	204	0		-0-	
05	970 X	970	-0-	-0-	-0-	4 4	99 1	272 9	N	198	193	0		5	
						180 1	4 4	482 2	N						
						198 9	218 9	198 9							
LIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 291585 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7920 - 13050															
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	133 1	709 2	N	164	168	0			13	
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	180 9	132 1	706 2	N	242	236	0		19	
02	1120 N	1045	-0-	-75	-0-	266 9	169 1	42 9	N	213	219	0		13	
03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	234 9	116 1	642 2	N	194	195	0		12	
04	1080 N	1067	-0-	-13	-0-	213 9	109 1	770 2	N	200	197	0		15	
05	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	109 1	220 9	738 2	N	212	206	0		21	
						116 1	233 9	844 2	N						
VIVION UNIT B WELL #: 17 RRCID -> 291957 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7888 - 15062															
12	855 X	855	-0-	-0-	-0-	447 1	408 9	N	371	373	0			-0-	
01	364 X	364	-0-	-0-	-0-	307 1	14 2	N	38	38	0			-0-	
02	846 X	846	-0-	-0-	-0-	1 4	42 9	N	50	48	0			2	
03	655 X	655	-0-	-0-	-0-	358 1	5 4	428 2	N	22	24	0		-0-	
04	609 X	609	-0-	-0-	-0-	29 1	24 9	55 9	N	1	1	0		-0-	
05	607 X	607	-0-	-0-	-0-	29 1	3 4	602 2	N	307	295	0		12	
						18 1	9 4	576 2	N						
						9 4	338 9	1 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
VIVION UNIT A														
WELL #: 7 RRCID -> 291977 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7779 - 14653														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3100 N	3498	-0-	398	9567	326	1	3172	2	Y	-0-	10	0	-0-
01	3100 N	288	-0-	-2812	6755	207	1	81	9	Y	74	67	0	7
02	2800 N	2457	-0-	-343	6412	208	1	1860	2	Y	342	345	0	4
						13	4	376	9					
03	6412 X	-0-	-0-	-6412	-0-					Y	62	66	0	-0-
04	2424 X	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	2295	2	Y	-0-			-0-
						12	4							
05	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	174	1	2394	2	Y	69	67	0	2
						89	4	76	9					
VIVION UNIT A														
WELL #: 8 RRCID -> 291978 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7773 - 14642														
12	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	241	1	616	2	N	250	271	0	-0-
						275	9							
01	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	242	1	1840	2	N	314	311	0	3
						5	4	345	9					
02	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	169	1	909	2	N	200	201	0	2
						7	4	220	9					
03	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	79	1	1657	2	N	173	172	0	3
						190	9							
04	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	59	1	1163	2	N	178	179	0	2
						6	4	196	9					
05	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	318	1	4381	2	N	116	114	0	4
						163	4	128	9					
VIVION														
WELL #: 4 RRCID -> 291979 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 8059 - 13516														
12	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	223	1	2169	2	N	-0-	7	0	-0-
01	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	201	1	2410	2	N	-0-			-0-
						7	4							
02	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	188	1	2264	2	N	-0-			-0-
						15	4							
03	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	70	1	1474	2	N	-0-			-0-
04	780 N	736	-0-	-44	-0-	32	1	635	2	N	60	60	0	-0-
						3	4	66	9					
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	74	1	1024	2	N	78	78	0	-0-
						38	4	86	9					
LIGHT RANCH														
WELL #: 6 RRCID -> 291980 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8378 - 14108														
12	103 X	103	-0-	-0-	-0-	58	1	45	9	N	41	42	0	3
01	523 X	523	-0-	-0-	-0-	260	1	263	9	N	239	224	0	18
02	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	534	1	1430	2	N	17	34	0	1
						19	9							
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	41	0	3
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	30	0	2
05	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	70	70	0	2
LIGHT RANCH														
WELL #: 9 RRCID -> 291981 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8169 - 13271														
12	10726 X	7376	-0-	-3350	-0-	1284	1	5137	2	Y	868	812	0	70
						955	9							
01	10726 X	7204	-0-	-3522	-0-	1327	1	4940	2	Y	852	857	0	65
						937	9							
02	8848 X	7424	-0-	-1424	-0-	1232	1	5442	2	Y	682	705	0	42
						750	9							
03	10547 X	10547	-0-	-0-	-0-	1219	1	8125	2	Y	1094	1067	0	69
						1203	9							
04	9198 X	9198	-0-	-0-	-0-	1040	1	7055	2	Y	1003	993	0	79
						1103	9							
05	11315 X	11315	-0-	-0-	-0-	1229	1	8968	2	Y	1016	1049	0	46
						1118	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC LIGHT RANCH															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 884566 WELL #: 10 RRCID -> 291982 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8368 - 14082														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE														
12	10075 X	7955	-0-	-2120	-0-	965 1265	1 9	5725	2	Y	1150	1132	0		96														
01	10075 X	8395	-0-	-1680	-0-	1042 1205	1 9	6148	2	Y	1095	1101	0		90														
02	8592 X	8592	-0-	-0-	-0-	911 1219	1 9	6462	2	Y	1108	1111	0		87														
03	9302 X	9302	-0-	-0-	-0-	1031 1396	1 9	6875	2	Y	1269	1259	0		97														
04	8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	935 1305	1 9	6341	2	Y	1186	1180	0		103														
05	11020 X	11020	-0-	-0-	-0-	1172 1298	1 9	8550	2	Y	1180	1185	0		98														
LIGHT RANCH															WELL #:	20H	RRCID -> 291983	COMPL. DATE 04/23/2017	TOTAL DEPTH 7926	PERF. 8190	- 18566								
12	14415 X	9708	-0-	-4707	-0-	1065 2295	1 9	6348	2	N	2086	2061	0		169														
01	13206 X	11160	-0-	-2046	-0-	1364 2340	1 9	7456	2	N	2127	2131	0		165														
02	12783 X	12783	-0-	-0-	-0-	1519 2409	1 9	8855	2	N	2190	2214	0		141														
03	15626 X	15626	-0-	-0-	-0-	1708 2531	1 9	11387	2	N	2301	2292	0		150														
04	14815 X	14815	-0-	-0-	-0-	1597 2385	1 9	10833	2	N	2168	2154	0		164														
05	14167 X	12797	-0-	-1370	-0-	1263 2316	1 9	9218	2	N	2105	2086	0		183														
LIGHT RANCH															WELL #:	22H	RRCID -> 291984	COMPL. DATE 04/23/2017	TOTAL DEPTH 7945	PERF. 7600	- 18473								
12	12927 X	10610	-0-	-2317	-0-	946 2163	1 9	7501	2	N	1966	1940	0		159														
01	12927 X	9963	-0-	-2964	-0-	1021 2078	1 9	6864	2	N	1889	1901	0		147														
02	11508 X	11508	-0-	-0-	-0-	1112 2021	1 9	8375	2	N	1837	1857	0		127														
03	11789 X	11789	-0-	-0-	-0-	1264 2099	1 9	8426	2	N	1908	1903	0		132														
04	11711 X	11711	-0-	-0-	-0-	1234 2111	1 9	8366	2	N	1919	1909	0		142														
05	12741 X	11616	-0-	-1125	-0-	1160 1993	1 9	8463	2	N	1812	1784	0		170														
LIGHT RANCH															WELL #:	5	RRCID -> 291994	COMPL. DATE 03/06/2013	TOTAL DEPTH 7636	PERF. 8180	- 13658								
12	5859 X	5265	-0-	-594	-0-	845 523	1 9	3897	2	Y	475	468	0		39														
01	5611 X	5416	-0-	-195	-0-	917 535	1 9	3964	2	Y	486	486	0		39														
02	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	1010 653	1 9	4240	2	Y	594	594	0		39														
03	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	688 524	1 9	4586	2	Y	476	484	0		31														
04	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	662 600	1 9	4488	2	Y	545	533	0		43														
05	6355 X	6024	-0-	-331	-0-	659 554	1 9	4811	2	Y	504	509	0		38														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT			
VERDUN OIL & GAS LLC															
VIVION															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
MORO CREEK														
WELL #: 2411H RRCID -> 292573 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7225 - 15276														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE				CODE	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	261	261	0	9
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	206	201	0	14
02	1120 X	-0-	-0-	-1120	-0-					N	96	100	0	10
03	1240 X	525	-0-	-715	-0-	26	1	338	2	N	144	141	0	13
						3	4	158	9					
04	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	115	118	0	10
05	805 X	805	-0-	-0-	-0-	52	1	558	2	N	177	171	0	16
						195	9							
MORO CREEK B														
WELL #: 2603H RRCID -> 297203 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6975 - 14576														
12	13444 X	13444	-0-	-0-	-0-	1039	1	11833	2	N	485	486	0	9
						38	4	534	9					
01	8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	597	1	6850	2	N	524	513	0	20
						2	4	576	9					
02	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	494	1	6063	2	N	376	378	0	18
						414	9							
03	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	463	1	6035	2	N	412	412	0	18
						49	4	453	9					
04	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	743	1	6255	2	N	427	423	0	22
						470	9							
05	7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	635	1	6810	2	N	322	320	0	24
						354	9							
MORO CREEK A														
WELL #: 2602H RRCID -> 297205 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7025 - 14476														
12	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	493	1	5614	2	N	852	849	0	17
						18	4	937	9					
01	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	530	1	6084	2	N	757	745	0	29
						2	4	833	9					
02	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	455	1	5590	2	N	608	608	0	29
						669	9							
03	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	455	1	5936	2	N	673	673	0	29
						49	4	740	9					
04	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	807	1	6794	2	N	652	638	0	43
						717	9							
05	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	434	1	4661	2	N	601	596	0	48
						661	9							
MORO CREEK C														
WELL #: 2604H RRCID -> 297267 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6800 - 11701														
12	6913 X	1593	-0-	-5320	-0-	111	1	1259	2	N	199	198	0	4
						4	4	219	9					
01	859 X	859	-0-	-0-	-0-	58	1	662	2	N	126	125	0	5
						139	9							
02	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	110	1	1354	2	N	146	144	0	7
						161	9							
03	881 X	881	-0-	-0-	-0-	53	1	689	2	N	121	123	0	5
						6	4	133	9					
04	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	107	1	901	2	N	126	116	0	15
						139	9							
05	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	148	1	1590	2	N	110	119	0	6
						121	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
MORO CREEK D														
WELL #: 2605H RRCID -> 297414 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6850 - 11751														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	BALANCE
12	13711 X	13711	-0-	-0-	-0-	1066	1	12134	2	N	429	429	0	8
01	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	39	4	472	9					
02	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	508	1	5825	2	N	437	428	0	17
03	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	2	4	481	9					
04	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	383	1	4703	2	N	313	315	0	15
05	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	344	9							
						445	1	5804	2	N	380	379	0	16
						48	4	418	9					
						631	1	5314	2	N	223	219	0	20
						245	9							
						532	1	5714	2	N	286	282	0	24
						315	9							
VIVION UNIT A WELL #: 9 RRCID -> 297442 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7835 - 15301														
12	9796 X	5386	-0-	-4410	-0-	459	1	4134	2	N	721	730	0	7
01	10137 X	3482	-0-	-6655	-0-	793	9							
02	9156 X	3215	-0-	-5941	-0-	297	1	2497	2	N	619	626	0	-0-
03	5394 X	2631	-0-	-2763	-0-	7	4	681	9					
04	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	351	1	2597	2	N	226	226	0	-0-
05	5394 X	4955	-0-	-439	-0-	18	4	249	9					
						97	1	2038	2	N	451	438	0	13
						496	9							
						244	1	4768	2	N	747	759	0	1
						24	4	822	9					
						278	1	3830	2	N	641	626	0	16
						142	4	705	9					
VIVION UNIT B WELL #: 11 RRCID -> 297443 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7820 - 15151														
12	14353 X	1002	-0-	-13351	-0-	389	1	590	2	N	21	29	0	-0-
01	13547 X	904	-0-	-12643	-0-	23	9							
02	11620 X	5294	-0-	-6326	-0-	322	1	447	2	N	121	121	0	-0-
03	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	2	4	133	9					
04	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	408	1	4631	2	N	203	197	0	6
05	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	32	4	223	9					
						264	1	5552	2	N	199	198	0	7
						219	9							
						278	1	5430	2	N	580	543	0	44
						27	4	638	9					
						383	1	5274	2	N	851	875	0	20
						196	4	936	9					
VIVION UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 297699 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7845 - 15176														
12	13423 X	6046	-0-	-7377	-0-	544	1	4938	2	N	513	506	0	10
01	12989 X	5594	-0-	-7395	-0-	564	9							
02	10836 X	8382	-0-	-2454	-0-	468	1	4393	2	N	655	654	0	11
03	10113 X	10113	-0-	-0-	-0-	12	4	721	9					
04	9641 X	9641	-0-	-0-	-0-	499	1	7081	2	N	685	684	0	12
05	10189 X	10189	-0-	-0-	-0-	48	4	754	9					
						421	1	8880	2	N	738	741	0	9
						812	9							
						424	1	8292	2	N	803	789	0	23
						42	4	883	9					
						586	1	8076	2	N	1115	1115	0	23
						300	4	1227	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
MORO CREEK E														
WELL #: 2606H RRCID -> 298523 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6950 - 12151														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	13857 X	8354	-0-	-5503	-0-	616 1	7013 2	N	639	636	0			12
01	10757 X	9342	-0-	-1415	-0-	22 4	703 9	N	607	596	0			23
02	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	695 1	7977 2	N	496	495	0			24
03	8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	2 4	668 9	N	535	536	0			23
04	9030 X	8689	-0-	-341	-0-	585 1	7180 2	N	498	491	0			30
05	9347 X	9347	-0-	-0-	-0-	546 9		N	409	406	0			33
						580 1	7556 2	N						
						62 4	589 9	N						
						865 1	7276 2	N						
						548 9		N						
						758 1	8139 2	N						
						450 9		N						
CMWW B WELL #: RRCID -> 298640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9834 - 20726														
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
CMWW A WELL #: 4324H RRCID -> 298764 COMPL. DATE 08/25/2024 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7069 - 22776														
12	59613 X	45260	-0-	-14353	-0-	3040 1	34796 2	N	6678	6647	0			344
01	59613 X	45754	-0-	-13859	-0-	78 4	7346 9	N	6210	6201	0			353
02	53844 X	40985	-0-	-12859	-0-	3051 1	35720 2	N	6007	6058	0			302
03	53692 X	47397	-0-	-6295	-0-	152 4	6831 9	N	5349	5437	0			214
04	47670 X	44207	-0-	-3463	-0-	2672 1	31705 2	N	4416	4397	0			233
05	45756 X	39049	-0-	-6707	-0-	6608 9		N	3593	3592	0			234
						3263 1	38003 2	N						
						247 4	5884 9	N						
						3251 1	35614 2	N						
						484 4	4858 9	N						
						3454 1	31276 2	N						
						367 4	3952 9	N						
ASHERTON UNIT A WELL #: RRCID -> 298765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7069 - 22776														
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
MORO CREEK WELL #: 3326H RRCID -> 298786 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7438 - 15501														
12	8866 X	8835	-0-	-31	-0-	1032 1	6210 2	N	1448	1446	0			17
01	9424 X	8023	-0-	-1401	-0-	1593 9		N	1214	1208	0			23
02	9828 X	6156	-0-	-3672	-0-	1056 1	5632 2	N	1048	1050	0			21
03	10881 X	7148	-0-	-3733	-0-	1335 9		N	1117	1120	0			18
04	9450 X	6495	-0-	-2955	-0-	902 1	4101 2	N	1018	1002	0			34
05	8835 X	6499	-0-	-2336	-0-	1153 9		N	1169	1173	0			30
						964 1	4955 2	N						
						1229 9		N						
						914 1	4461 2	N						
						1120 9		N						
						1257 1	3956 2	N						
						1286 9		N						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
MORO CREEK														
WELL #: 3324H RRCID -> 298787 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7500 - 15651														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
12	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	748	1	4500	2	N	1146	1144	0	14
01	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	1261	9	3868	2	N	911	907	0	18
02	4004 X	3938	-0-	-66	-0-	725	1	2522	2	N	783	785	0	16
03	6510 X	4848	-0-	-1662	-0-	1002	9	3252	2	N	875	875	0	16
04	7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	555	1	5620	2	N	958	953	0	21
05	6510 X	4044	-0-	-2466	-0-	861	9	2487	2	N	697	699	0	19
						633	1							
						963	9							
						1151	1							
						1054	9							
						790	1							
						767	9							
MORO CREEK														
WELL #: 3325H RRCID -> 298814 COMPL. DATE 07/26/2023 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7438 - 15501														
12	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	774	1	4657	2	N	1030	1029	0	12
01	7378 X	5856	-0-	-1522	-0-	1133	9	4058	2	N	943	938	0	17
02	6664 X	4415	-0-	-2249	-0-	761	1	2867	2	N	834	834	0	17
03	7316 X	5891	-0-	-1425	-0-	1037	9	4092	2	N	912	914	0	15
04	6720 X	4758	-0-	-1962	-0-	631	1	3316	2	N	694	682	0	27
05	6572 X	4803	-0-	-1769	-0-	917	9	2885	2	N	910	914	0	23
						796	1							
						1003	9							
						679	1							
						763	9							
						917	1							
						1001	9							
CMWW A														
WELL #: 4404H RRCID -> 298824 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7467 - 12493														
12	11687 X	7786	-0-	-3901	-0-	562	1	6429	2	N	710	706	0	36
01	11687 X	8332	-0-	-3355	-0-	14	4	781	9					
02	10444 X	7226	-0-	-3218	-0-	616	1	7206	2	N	435	444	0	27
03	10540 X	7978	-0-	-2562	-0-	31	4	479	9					
04	10200 X	7011	-0-	-3189	-0-	523	1	6204	2	N	454	457	0	24
*05	8339 X	6717	-0-	-1622	-0-	499	9	6841	2	N	459	464	0	19
						587	1	505	9					
						45	4	5843	2	N	505	506	0	18
						533	1	556	9					
						79	4	5513	2	N	482	468	0	32
						609	1	530	9					
						65	4							
CMWW A														
WELL #: 4304H RRCID -> 298825 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7748 - 15444														
12	1271 X	1066	-0-	-205	-0-	77	1	878	2	N	99	104	0	5
01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	2	4	109	9					
02	2464 X	1008	-0-	-1456	-0-	95	1	1114	2	N	131	129	0	7
03	2728 X	1393	-0-	-1335	-0-	5	4	144	9					
04	2640 X	1641	-0-	-999	-0-	67	1	798	2	N	130	131	0	6
05	1364 X	1202	-0-	-162	-0-	143	9	1088	2	N	186	185	0	7
						93	1	205	9					
						7	4	1345	2	N	141	140	0	8
						123	1	155	9					
						18	4	938	2	N	135	134	0	9
						104	1	149	9					
						11	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//			12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
VERDUN OIL & GAS LLC			//CONT.//			884566											
CMWW A			WELL #: 4309H			RRCID -> 298826			COMPL. DATE 09/10/2013			TOTAL DEPTH 6712			PERF. 7336 - 15028		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	1612 X	1159	-0-	-453	-0-	75 1	855 2	2 4	227 9	N	206	208 0				9	
01	3937 X	1543	-0-	-2394	-0-	112 1	1309 2	6 4	116 9	N	105	108 0				6	
02	3556 X	882	-0-	-2674	-0-	64 1	760 2	58 9		N	53	55 0				4	
03	2170 X	1034	-0-	-1136	-0-	68 1	787 2	5 4	174 9	N	158	152 0				10	
04	1500 X	683	-0-	-817	-0-	45 1	488 2	7 4	143 9	N	130	133 0				7	
05	1550 X	1224	-0-	-326	-0-	109 1	985 2	12 4	118 9	N	107	104 0				10	

CMWW A			WELL #: 4312H			RRCID -> 298827			COMPL. DATE 09/22/2013			TOTAL DEPTH 7073			PERF. 7392 - 15460		
12	3503 X	487	-0-	-3016	-0-	31 1	354 2	1 4	101 9	N	92	91 0				4	
01	1085 X	336	-0-	-749	-0-	18 1	207 2	1 4	110 9	N	100	99 0				5	
02	532 X	373	-0-	-159	-0-	24 1	286 2	63 9		N	57	58 0				4	
03	527 X	452	-0-	-75	-0-	30 1	350 2	2 4	70 9	N	64	64 0				4	
04	510 X	465	-0-	-45	-0-	34 1	368 2	5 4	58 9	N	53	54 0				3	
05	496 X	446	-0-	-50	-0-	38 1	340 2	4 4	64 9	N	58	57 0				4	

CMWW A			WELL #: 4313H			RRCID -> 298860			COMPL. DATE 09/22/2013			TOTAL DEPTH 7033			PERF. 7476 - 15360		
12	930 X	680	-0-	-250	-0-	47 1	536 2	1 4	96 9	N	87	86 0				6	
01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	87 1	1022 2	4 4	121 9	N	110	108 0				8	
02	812 N	689	-0-	-123	-0-	48 1	571 2	70 9		N	64	67 0				5	
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	49 1	574 2	4 4	75 9	N	68	70 0				3	
04	1050 N	658	-0-	-392	-0-	49 1	535 2	7 4	67 9	N	61	61 0				3	
05	775 N	610	-0-	-165	-0-	55 1	497 2	6 4	52 9	N	47	46 0				4	

CMWW A			WELL #: 4315H			RRCID -> 298861			COMPL. DATE 04/09/2015			TOTAL DEPTH 7263			PERF. 7517 - 16032		
12	3410 X	1752	-0-	-1658	-0-	118 1	1352 2	3 4	279 9	Y	254	251 0				20	
01	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	128 1	1497 2	6 4	266 9	Y	242	237 0				25	
02	1876 X	1661	-0-	-215	-0-	107 1	1267 2	287 9		Y	261	265 0				21	
03	2077 X	1485	-0-	-592	-0-	95 1	1110 2	7 4	273 9	Y	248	254 0				15	
04	1830 X	1230	-0-	-600	-0-	85 1	934 2	13 4	198 9	Y	180	186 0				9	
05	1891 X	895	-0-	-996	-0-	57 1	514 2	6 4	318 9	Y	289	293 0				5	

07/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1056

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC MORO CREEK				//CONT.// //CONT.// WELL #: 3410H	12018 200 884566	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	58590	X	54073	-0-	-4517		-0-	6426 8967	1 9	38680	2	N	8152	8141	0			97
01	68851	X	48419	-0-	-20432		-0-	6326 235	1 4	33739	2	N	7381	7340	0			138
02	65352	X	35423	-0-	-29929		-0-	5124 7009	1 9	23290	2	N	6372	6383	0			127
03	72354	X	43732	-0-	-28622		-0-	5801 573	1 4	29815	2	N	6857	6875	0			109
04	60480	X	38506	-0-	-21974		-0-	5474 227	1 4	26724	2	N	5528	5491	0			146
05	54064	X	27365	-0-	-26699		-0-	5285 111	1 4	16625	2	N	4858	4875	0			129
MORO CREEK					WELL #: 2413H		RRCID -> 299310		COMPL. DATE 06/11/2025		TOTAL DEPTH 7264		PERF. 6925		- 22951			
12	74745	X	74745	-0-	-0-		-0-	5142 187	1 4	58551	2	N	9877	9894	0			215
01	73892	X	73892	-0-	-0-		-0-	5188 18	1 4	59523	2	N	8330	8183	0			362
02	60678	X	60678	-0-	-0-		-0-	4082 6471	1 9	50125	2	N	5883	5930	0			315
03	59179	X	59179	-0-	-0-		-0-	3741 399	1 4	48777	2	N	5693	5734	0			274
04	52959	X	52959	-0-	-0-		-0-	5049 5424	1 9	42486	2	N	4931	4938	0			267
05	53071	X	53071	-0-	-0-		-0-	4132 4600	1 9	44339	2	N	4182	4131	0			318
MORO CREEK					WELL #: 2412H		RRCID -> 299642		COMPL. DATE 06/13/2025		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 7000		- 23001			
12	64494	X	64494	-0-	-0-		-0-	4361 159	1 4	49655	2	N	9381	9397	0			199
01	68968	X	68968	-0-	-0-		-0-	4777 16	1 4	54812	2	N	8512	8345	0			366
02	58938	X	58938	-0-	-0-		-0-	3863 7643	1 9	47432	2	N	6948	6953	0			361
03	58889	X	58889	-0-	-0-		-0-	3582 382	1 4	46706	2	N	7472	7484	0			349
04	47575	X	47575	-0-	-0-		-0-	4380 6335	1 9	36860	2	N	5759	5810	0			298
05	49351	X	49351	-0-	-0-		-0-	3776 5055	1 9	40520	2	N	4595	4543	0			350
ASHERTON UNIT A					WELL #: 2801H		RRCID -> 300412		COMPL. DATE 07/26/2013		TOTAL DEPTH 6653		PERF. 6932		- 16937			
12	16771	X	2016	-0-	-14755		-0-	146 5	1 4	1661	2	N	185	254	1			168
01	1062	X	1062	-0-	-0-		-0-	66 244	1 9	752	2	N	222	212	1			178
02	1711	X	1711	-0-	-0-		-0-	112 230	1 9	1369	2	N	209	218	1			169
03	4147	X	4147	-0-	-0-		-0-	268 29	1 4	3500	2	N	318	241	1			246
04	1020	N	472	-0-	-548		-0-	31 178	1 9	263	2	N	162	201	1			207
05	1891	N	-0-	-0-	-1891		-0-					N	1	56	1			152

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC ASHERTON UNIT A				//CONT.// 12018 200 //CONT.// 884566 WELL #: 2802H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
					RRCID -> 300413	COMPL. DATE 07/26/2013		TOTAL	DEPTH	6631	PERF.	7056	- 16844			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		17360 X	1537	-0-	-15823	-0-	98 1 4 4	1113 2 322 9	Y		293	296 1				213
01		1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	64 1 287 9	738 2	Y		261	286 1				188
02		1764 X	453	-0-	-1311	-0-	11 1 309 9	133 2	Y		281	276 1				193
03		1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	95 1 10 4	1237 2 243 9	Y		221	226 1				188
04		1050 N	239	-0-	-811	-0-	6 1 180 9	53 2	Y		164	152 1				200
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	1	57 1				144
ASHERTON UNIT A				WELL #: 2803H	RRCID -> 300414	COMPL. DATE 07/26/2013		TOTAL	DEPTH	6612	PERF.	7012	- 16879			
12		21979 X	1805	-0-	-20174	-0-	134 1 5 4	1521 2 145 9	Y		132	192 1				167
01		821 X	821	-0-	-0-	-0-	38 1 343 9	440 2	Y		312	235 1				244
02		1344 X	882	-0-	-462	-0-	45 1 288 9	549 2	Y		262	288 1				218
03		1798 X	1663	-0-	-135	-0-	99 1 11 4	1288 2 265 9	Y		241	228 1				231
04		780 N	510	-0-	-270	-0-	37 1 163 9	310 2	Y		148	159 1				220
05		992 N	-0-	-0-	-992	-0-				Y	-0-	50 1				170
ASHERTON UNIT A				WELL #: 2804H	RRCID -> 300415	COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL	DEPTH	6627	PERF.	7030	- 16698			
12		23157 X	1388	-0-	-21769	-0-	99 1 4 4	1129 2 156 9	Y		142	188 1				192
01		1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	121 1 294 9	1385 2	Y		267	216 1				243
02		1568 X	287	-0-	-1281	-0-	16 1 75 9	196 2	Y		68	159 1				152
03		1395 X	518	-0-	-877	-0-	32 1 3 4	420 2 63 9	Y		57	56 1				153
04		1740 N	305	-0-	-1435	-0-	31 1 15 9	259 2	Y		14	33 1				134
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	1	5 1				130
CMWW B				WELL #: 2901H	RRCID -> 300416	COMPL. DATE 08/08/2013		TOTAL	DEPTH	6628	PERF.	6939	- 17124			
12		20956 X	554	-0-	-20402	-0-	33 1 1 4	377 2 143 9	Y		130	205 1				194
01		650 X	650	-0-	-0-	-0-	41 1 136 9	473 2	Y		124	48 1				270
02		924 X	189	-0-	-735	-0-	11 1 45 9	133 2	Y		41	129 1				182
03		1023 X	364	-0-	-659	-0-	18 1 2 4	233 2 111 9	Y		101	60 1				223
04		630 N	249	-0-	-381	-0-	20 1 63 9	166 2	Y		57	53 1				227
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	22	57 1				192

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
VERDUN OIL & GAS LLC															
CMWW B															
WELL #: 2903H RRCID -> 300417 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7181 - 16841															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	AMT	
12	17298 X	413	-0-	-16885	-0-	24 1	270 2	118 9		Y	107	139 1			140
01	483 X	483	-0-	-0-	-0-	1 4	336 2	118 9		Y	107	39 1			208
02	364 X	106	-0-	-258	-0-	29 1	59 2	118 9		Y	38	110 1			136
03	561 X	561	-0-	-0-	-0-	5 1	357 2	42 9		Y	158	53 1			241
04	390 N	367	-0-	-23	-0-	27 1	174 9	3 4		Y	61	73 1			229
05	124 N	51	-0-	-73	-0-	32 1	268 2	67 9		Y	5	71 1			163
						4 1	41 2	6 9							
ZIMMERMAN A														WELL #: 1H RRCID -> 300463 COMPL. DATE 11/09/2025 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8130 - 14861	
12	49996 X	43408	-0-	-6588	-0-	879 1	23387 2	19142 9		N	17402	17318 0			213
01	52020 X	52020	-0-	-0-	-0-	1012 1	32967 2	88 4		N	16321	16288 0			246
02	45885 X	45885	-0-	-0-	-0-	927 1	30503 2	17953 9		N	12960	12974 0			232
03	55393 X	55393	-0-	-0-	-0-	199 4	14256 9	1887 1		N	12503	12504 0			231
04	53539 X	53539	-0-	-0-	-0-	13753 9	39753 2	2090 1		N	9408	9389 0			250
05	43905 X	43905	-0-	-0-	-0-	206 4	40894 2	206 4		N	7621	7714 0			157
						2323 1	32011 2	1188 4							
ZIMMERMAN B														WELL #: 2H RRCID -> 300464 COMPL. DATE 11/09/2025 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8260 - 15111	
12	91550 X	79419	-0-	-12131	-0-	1447 1	38495 2	39477 9		N	35888	35688 0			463
01	79035 X	79035	-0-	-0-	-0-	1376 1	44820 2	119 4		N	29745	29848 0			360
02	64253 X	64253	-0-	-0-	-0-	1219 1	32720 9	261 4		N	20646	20630 0			376
03	76410 X	76410	-0-	-0-	-0-	2441 1	51427 2	22542 9		N	20493	20500 0			369
04	57998 X	57998	-0-	-0-	-0-	2028 1	39664 2	200 4		N	14642	14700 0			311
05	42840 X	42840	-0-	-0-	-0-	1975 1	16106 9	1010 4		N	11485	11554 0			242
						1010 4	27221 2	12634 9							
MORO CREEK														WELL #: 3501H RRCID -> 300706 COMPL. DATE 10/14/2025 TOTAL DEPTH 6635 PERF. N/A	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SHUT IN	401	-0-	401	401	28 1	370 2	3 4		N	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//		884566										
CHER AMI A				WELL #:		1H		RRCID -> 300769		COMPL. DATE 09/28/2025		TOTAL DEPTH 6635		PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		SHUT-IN	512	-0-		512	512			35	1	472	2	1	0	-0-
										4	4	1	9			

CHER AMI B				WELL #:		2H		RRCID -> 300770		COMPL. DATE 10/05/2025		TOTAL DEPTH 6676		PERF. N/A		
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		SHUT-IN	653	-0-		653	653			45	1	607	2			-0-
										1	4					

BRISCOE RANCH (OLMOS)				12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
FLINT OAK ENERGY, LLC				273933												
BRISCOE				WELL #:		3		RRCID -> 213469		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4516 - 4528		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46

BRISCOE				WELL #:		4		RRCID -> 213470		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4858 - 4884		
12	596	X	596	-0-	-0-	-0-	-0-			596	3	Y	-0-			-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	-0-			261	3	Y	-0-			-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	-0-			228	3	Y	-0-			-0-
03	341	N	270	-0-	-71	-0-	-0-			270	3	Y	-0-			-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	-0-			261	3	Y	-0-			-0-
05	248	N	198	-0-	-50	-0-	-0-			198	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE				WELL #:		11		RRCID -> 216436		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4483 - 4904		
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	-0-			106	3	Y	-0-			-0-
01	93	N	50	-0-	-43	-0-	-0-			50	3	Y	-0-			-0-
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	-0-			52	3	Y	-0-			-0-
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	-0-			63	3	Y	-0-			-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	-0-			74	3	Y	-0-			-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	-0-			67	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE (5140)				WELL #:		8002		RRCID -> 220342		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4560 - 4710		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933							
BRISCOE (5140)		WELL #: 8007		RRCID -> 220367		COMPL. DATE 05/29/2006		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4462 - 4476	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-	-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3	N	-0-	-0-
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82 3	N	-0-	-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-	-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-	-0-
*05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-	-0-
BRISCOE (5140) WELL #: 8008 RRCID -> 220370 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BRISCOE WELL #: RRCID -> 220777 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4440 - 4850									
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40
PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2023									
BRISCOE (5140) WELL #: 8010 RRCID -> 220888 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
BRISCOE (5140) WELL #: 8012 RRCID -> 221218 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628									
12	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-	-0-
01	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-	-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-	-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-	-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-	-0-
*05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-	-0-
BRISCOE (5140) WELL #: 8009 RRCID -> 221242 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804									
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 3	N	-0-	-0-
01	465 N	250	-0-	-215	-0-	250 3	N	-0-	-0-
02	364 N	183	-0-	-181	-0-	183 3	N	-0-	-0-
03	465 N	208	-0-	-257	-0-	208 3	N	-0-	-0-
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	231 3	N	-0-	-0-
05	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 3	N	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)										CAPACITY										CNTY: DIMMIT									
FLINT OAK ENERGY, LLC										//CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED																			
BRISCOE, DOLPH "B"										//CONT.// 273933																			
										WELL #: 42										RRCID -> 221505 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE		
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-		
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-		
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-		
BRISCOE, DOLPH "B"										WELL #: 43										RRCID -> 222212 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844									
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-		
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-		
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-		
BRISCOE (5140)										WELL #: 8016										RRCID -> 223309 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644									
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-		
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-		
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-		
BRISCOE (5140)										WELL #: 8020										RRCID -> 224554 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520									
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-		
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-		
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-		
BRISCOE										WELL #: 29										RRCID -> 227662 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866									
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-		
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-		
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-		
BRISCOE, DOLPH "B"										WELL #: 54										RRCID -> 229816 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010									
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-		
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-		
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-		
BRISCOE, DOLPH "B"										WELL #: 55										RRCID -> 229955 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4835 - 4843									
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-		
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-		
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-		

BRISCOE RANCH (OLMOS)												CNTY: DIMMIT							
FLINT OAK ENERGY, LLC																			
BRISCOE, DOLPH "B"																			
//CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 273933																			
WELL #: 62 RRCID -> 230054 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			

BRISCOE (5140)												WELL #: 8027		RRCID -> 232674		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822	
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-				7			
01	496	N	140	-0-	-356	-0-	140	3			N	-0-				7			
02	364	N	74	-0-	-290	-0-	74	3			N	-0-				7			
03	465	N	82	-0-	-383	-0-	82	3			N	-0-				7			
04	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	3			N	-0-	5	1		2			
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-				2			

BRISCOE (5140)												WELL #: 8028		RRCID -> 232675		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535	
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-				7			
01	496	N	269	-0-	-227	-0-	269	3			N	-0-				7			
02	392	N	172	-0-	-220	-0-	172	3			N	-0-				7			
03	496	N	210	-0-	-286	-0-	210	3			N	-0-				7			
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-	5	1		2			
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-				2			

BRISCOE (5140)												WELL #: 8033		RRCID -> 232687		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304	
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-				-0-			
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-				-0-			
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	45	3			N	-0-				-0-			
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-				-0-			
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-				-0-			
*05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-				-0-			

BRISCOE (5140)												WELL #: 8030		RRCID -> 232719		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			

BRISCOE (5140)												WELL #: 8037		RRCID -> 232739		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			

BRISCOE (5140)												WELL #: 8036		RRCID -> 232741		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454	
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-				7			
01	465	N	230	-0-	-235	-0-	230	3			N	-0-				7			
02	364	N	164	-0-	-200	-0-	164	3			N	-0-				7			
03	465	N	219	-0-	-246	-0-	219	3			N	-0-				7			
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-	5	1		2			
*05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-				2			

BRISCOE RANCH (OLMOS)			//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
FLINT OAK ENERGY, LLC			//CONT.//		273933										
BRISCOE (5140)			WELL #:		8038	RRCID -> 232742		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL	DEPTH	5200	PERF. 4236 -	4256	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRISCOE (5140)			WELL #:		8024	RRCID -> 235763		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL	DEPTH	5000	PERF. 4241 -	4285	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE			WELL #:		43	RRCID -> 235889		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL	DEPTH	5500	PERF. 4462 -	4480	
12	194 X	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			123
01	226 X	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			123
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			123
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-			123
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-			123
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			123
BRISCOE			WELL #:		8035	RRCID -> 237938		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL	DEPTH	5200	PERF. 4244 -	4270	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRISCOE (5140)			WELL #:		8042	RRCID -> 241878		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL	DEPTH	5400	PERF. 4538 -	4582	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRISCOE			WELL #:		44	RRCID -> 241882		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL	DEPTH	5500	PERF. 4935 -	4950	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
01	278 X	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-			90
02	213 X	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			90
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-			90
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			90
05	248 N	209	-0-	-39	-0-	-0-	209	3			N	-0-			90

BRISCOE RANCH (OLMOS)				//CONT.// 12018 666		CAPACITY				CNTY: DIMMIT										
FLINT OAK ENERGY, LLC				//CONT.// 273933		NON-ASSOCIATED														
BRISCOE (5140)				WELL #: 8045		RRCID -> 241896		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 5640		PERF. 4750 - 4758								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
BRISCOE (5140)				WELL #: 8047		RRCID -> 241904		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4420 - 4827								
12	193 N	193	-0-		-0-		-0-	193	3				N	-0-						-0-
01	93 N	90	-0-		-3		-0-	90	3				N	-0-						-0-
02	57 N	57	-0-		-0-		-0-	57	3				N	-0-						-0-
03	93 N	79	-0-		-14		-0-	79	3				N	-0-						-0-
04	90 N	87	-0-		-3		-0-	87	3				N	-0-						-0-
*05	93 N	93	-0-		-0-		-0-	93	3				N	-0-						-0-
BRISCOE				WELL #: 22		RRCID -> 243059		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4842 - 4865								
12	139 N	139	-0-		-0-		-0-	139	3				Y	-0-						64
01	93 N	62	-0-		-31		-0-	62	3				Y	-0-						64
02	84 N	53	-0-		-31		-0-	53	3				Y	-0-						64
03	124 N	73	-0-		-51		-0-	73	3				Y	-0-						64
04	84 N	84	-0-		-0-		-0-	84	3				Y	-0-						64
05	81 N	81	-0-		-0-		-0-	73	3	8	9		Y	7						71
BRISCOE, DOLPH "B"				WELL #:		RRCID -> 243065		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 4852 - 4920								
12	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						87
01	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						87
02	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						87
03	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						87
04	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						87
05	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						87
PLUGGED AND ABANDONED				11/07/2023																
BRISCOE				WELL #: 16		RRCID -> 243066		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4574 - 4581								
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
BRISCOE				WELL #: 33		RRCID -> 244586		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 5512		PERF. 4859 - 4877								
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						84
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						84
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						84
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						84
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						84
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						84

BRISCOE RANCH (OLMOS)			//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
FLINT OAK ENERGY, LLC			//CONT.//		273933									
BRISCOE			WELL #:		34	RRCID -> 249646		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 5500		PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRISCOE (5140)			WELL #:		8013	RRCID -> 251103		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4495 - 4508		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRISCOE (5140)			WELL #:		8032	RRCID -> 273158		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4837 - 4874		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	173 X	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			20
02	190 X	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			20
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			20
04	180 N	119	-0-	-0-	-61	-0-	119	3		N	-0-	15 1		5
05	217 N	-0-	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			5
CAGE (ESCONDIDO)			14597 500		689327		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK			
RAM RIVER RESOURCES, INC.			WELL #:		1089	RRCID -> 066569		COMPL. DATE 04/27/1976		TOTAL DEPTH 2700		PERF. N/A		
SHAMROCK-CAGE														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CALLIHAM, SOUTH (JACKSON)			14866 333		871290		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN			
TROTTER-HOWLING & HATTAWAY			WELL #:		3	RRCID -> 000087		COMPL. DATE 05/23/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 418 - 428		
CLAUNCH, B. C.														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CALLIHAM, SOUTH (1100)			14866 666		246610		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN			
ELBO CO., THE			WELL #:		1	RRCID -> 000091		COMPL. DATE 12/10/1956		TOTAL DEPTH 1138		PERF. 1094 - 1102		
WHITMIRE, W. A.														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH (GOVT. WELLS 2600)				15146 259	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN								
G. & M. ENERGY COMPANY				292290													
HARRIS, L.				WELL #: 1	RRCID -> 000099	COMPL. DATE 10/05/1957	TOTAL DEPTH 2651	PERF. 2631 - 2650									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CAMPANA, SOUTH (LOMA NOVIA 2700)				15146 370	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
TEXAS, LES & CO.				846666													
EBERT GAS UNIT				WELL #: 1A	RRCID -> 094297	COMPL. DATE 05/26/1981	TOTAL DEPTH 3208	PERF. 2796 - 2800									
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836	-0-					N	NO RPT					-0-
CAMPANA, S. (QUEEN CITY 5900)				15146 444	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327													
EDRINGTON, H. C. EST. -I-				WELL #: 31	RRCID -> 090536	COMPL. DATE 01/20/2023	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 3932 - 3960									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7700)				15146 530	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327													
SCOTT FOUNDATION				WELL #: 5	RRCID -> 202556	COMPL. DATE 06/25/2004	TOTAL DEPTH 10074	PERF. 7916 - 7924									
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CAMPANA, SOUTH (WILCOX 9500)				15146 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886													
P. KYNETTE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 287435	COMPL. DATE 03/10/2024	TOTAL DEPTH 10010	PERF. 9590 - 9740									
12	30132 #	24156	-0-	-5976	-0-	23888	2	268	9	N	244	322	1				81
01	30132 #	21343	-0-	-8789	-0-	21093	2	250	9	N	227	156	1				152
02	26684 #	20108	-0-	-6576	-0-	19931	2	177	9	N	161	159	1				154
03	28117 #	19830	-0-	-8287	-0-	19653	2	177	9	N	161	170	1				145
04	25530 #	15949	-0-	-9581	-0-	15816	2	133	9	N	121	163	1				103
05	24149 #	14789	-0-	-9360	-0-	14676	2	113	9	N	103	169	1				37

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,400) PROLINE ENERGY RESOURCES INC EDRINGTON, H. C. EST. "I"					15146 645 681327	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN					
WELL #:					33	RRCID ->	096139	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL DEPTH	15012	PERF.	10385 - 10398		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200) PROLINE ENERGY RESOURCES INC EDRINGTON, H. C. EST. "I"					15146 710 681327	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN					
WELL #:					32	RRCID ->	088329	COMPL. DATE	02/29/1980	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	11167 - 11212		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300) PROLINE ENERGY RESOURCES INC GOUGER GU 4 O/A					15146 740 681327	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN					
WELL #:					4	RRCID ->	239186	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4336 - 4342		
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-			28
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			28
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			28
03	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	1			N	-0-			28
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-			28
05	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	1			N	-0-			28
CAMPANA, SOUTH (1450) PROLINE ENERGY RESOURCES INC GOUGER G/U #4 O/A					15146 777 681327	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
WELL #:					2 H	RRCID ->	083780	COMPL. DATE	06/26/1979	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	1435 - 1455		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SCOTT FOUNDATION					WELL #:	2	RRCID ->	194339	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	1484 - 1487	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SCOTT FOUNDATION					WELL #:	1	RRCID ->	260477	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	1324 - 1510	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH (1500)			15146 785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
ATLAS OPERATING LLC			036587										
KYNETTE, P.			WELL #: 29		RRCID -> 121180		COMPL. DATE 04/30/1986		TOTAL DEPTH 6378		PERF. 1487 - 1497		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313										
SCHOELLER, KATE			WELL #: 3		RRCID -> 187257		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 3106		PERF. 1530 - 1534		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327										
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A			WELL #: 7		RRCID -> 132133		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 3009		PERF. 1490 - 1502		
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			7
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			7
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			7
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1		N	-0-			7
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1		N	-0-			7
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1		N	-0-			7
CAMPANA, SOUTH (1600)			15146 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327										
GOUGER GAS UNIT NO. 4			WELL #: 8		RRCID -> 130823		COMPL. DATE 04/25/1989		TOTAL DEPTH 3022		PERF. 1606 - 1622		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CAMPANERO (CANYON)			15153 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
RIO-TEX, INC.			712930										
MOODY			WELL #: 1		RRCID -> 076843		COMPL. DATE 03/13/1978		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2288 - 3333		
12	0 W	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	9				Y	NO RPT			-0-
MOODY			WELL #: 4		RRCID -> 076844		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 4638		PERF. 3158 - 3285		
12	0 W	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	7				Y	NO RPT			-0-

CAMPANERO (CANYON)		//CONT.//		15153 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
RIO-TEX, INC.		//CONT.//		712930								
MOODY		WELL #:		6	RRCID -> 076845		COMPL. DATE 04/16/1978		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2235 - 3193	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	9		Y	-0-		-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	9		Y	-0-		-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	9		Y	-0-		-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	9		Y	-0-		-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	9		Y	-0-		-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9		Y	NO RPT		-0-
MOODY		WELL #:		3	RRCID -> 077109		COMPL. DATE 04/06/1978		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2263 - 3875	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
MOODY		WELL #:		5	RRCID -> 077558		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3046 - 3196	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
MOODY		WELL #:		8	RRCID -> 085380		COMPL. DATE 11/13/1979		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 2309 - 3347	
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	7		Y	-0-		-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	7		Y	-0-		-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	7		Y	-0-		-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	7		Y	-0-		-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	7		Y	-0-		-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7		Y	NO RPT		-0-
MOODY, DENMAN		WELL #:		7	RRCID -> 085505		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3286 - 3453	
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	12		Y	-0-		-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	12		Y	-0-		-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	12		Y	-0-		-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	12		Y	-0-		-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	12		Y	-0-		-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12		Y	NO RPT		-0-
MOODY		WELL #:		B 1	RRCID -> 097028		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2234 - 2333	
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	15		Y	-0-		-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	15		Y	-0-		-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	15		Y	-0-		-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	15		Y	-0-		-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	15		Y	-0-		-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15		Y	NO RPT		-0-
MOODY		WELL #:		702	RRCID -> 152330		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4101		PERF. 3186 - 3330	
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CAMPANERO (CANYON)		//CONT.//		15153 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
RIO-TEX, INC.		//CONT.//		712930								
MOODY		WELL #:		205	RRCID -> 154945		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH		3996	PERF. 3467 - 3632
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
CARON RANCH (1300)				15840 150	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
CHALLENGER OIL INC				152379								
CARON		WELL #:		2	RRCID -> 125827		COMPL. DATE 07/14/1987		TOTAL DEPTH		3708	PERF. 1293 - 1297
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CARRIZO				15906 001	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, R. BRACKEN				102824								
		WELL #:		42W	RRCID -> 267041		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH		5547	PERF. 4900 - 5160
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CARRIZO (ESCONDIDO 1350)				15906 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT			
TRINITY OPERATING (USG), LLC				870209								
WEST, G.W.		WELL #:		8	RRCID -> 265245		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH		3682	PERF. 1600 - 1650
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CATARINA, SW. (OLMOS)				16340 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978								
GATES RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 059872		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH		5392	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GATES RANCH		WELL #:		10	RRCID -> 061190		COMPL. DATE 01/07/1975		TOTAL DEPTH		5424	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978					
GATES RANCH		WELL #:		1190	RRCID -> 064782	COMPL. DATE 11/21/1975	TOTAL DEPTH	5350	PERF. N/A
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GATES RANCH "A"		WELL #:		2203	RRCID -> 065829	COMPL. DATE 11/10/1975	TOTAL DEPTH	5350	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GATES RANCH		WELL #:		2225	RRCID -> 072909	COMPL. DATE 06/10/1977	TOTAL DEPTH	5700	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

COTULLA		WELL #:		5797	RRCID -> 090526	COMPL. DATE 04/17/2013	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5333 - 5470
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GATES RANCH		WELL #:		1074	RRCID -> 092178	COMPL. DATE 02/03/1981	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4816 - 4832
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GATES RANCH		WELL #:		1236	RRCID -> 117968	COMPL. DATE 05/14/1985	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5271 - 5326
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GATES RANCH "A"		WELL #:		1030	RRCID -> 191282	COMPL. DATE 03/28/2002	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4746 - 4762
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)										//CONT.//		16340 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										//CONT.//		499978							
GATES "0" TR3										WELL #:		2		RRCID -> 220308		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
COTULLA RANCH										WELL #:		9		RRCID -> 251845		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 6370	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
GATES "0" TR3										WELL #:		3		RRCID -> 253106		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5416	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	
GATES "0" TR3										WELL #:		4		RRCID -> 256538		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21	
GATES 0 TR2										WELL #:		3		RRCID -> 257900		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
GATES 0 TR2										WELL #:		4		RRCID -> 272850		COMPL. DATE 01/15/2012		TOTAL DEPTH 6532 PERF. N/A	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
GATES 0 TR2										WELL #:		5H		RRCID -> 282048		COMPL. DATE 06/10/2022		TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6100 - 6613	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

CATARINA, SW. (OLMOS)				//CONT.//	16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SOUTH COAST OIL & GAS CO.					802633											
STUMBERG				WELL #:	5	RRCID -> 095640	COMPL. DATE 09/20/1981	TOTAL DEPTH 4720	PERF. 4626	-	4648					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL)					16340 801	ASSOCIATED	49B				CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.					499978											
GATES RANCH -A-				WELL #:	1110	RRCID -> 282822	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5342	-	5514					
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS)					16340 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
FLINT OAK ENERGY, LLC					273933											
BRISCOE (5140)				WELL #:	1	RRCID -> 216202	COMPL. DATE 03/29/2006	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4992	-	5043					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	49	1			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					42
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.					499978											
GATES RANCH				WELL #:	1031	RRCID -> 077562	COMPL. DATE 06/11/1978	TOTAL DEPTH 5509	PERF. 5290	-	5400					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
GATES RANCH				WELL #:	4031	RRCID -> 083204	COMPL. DATE 05/19/1979	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5162	-	5320					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
BRISCOE/HULSMAN				WELL #:	1706	RRCID -> 164852	COMPL. DATE 06/11/1997	TOTAL DEPTH 5837	PERF. 5666	-	5690					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS)				//CONT.//	16340 900	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978												
GATES RANCH "A"				WELL #:	3031	RRCID -> 194612		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5353 - 5419					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GATES N TR5				WELL #:	180	RRCID -> 275469		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 6114		PERF. 5872 - 5880					
12	6572 X	5601	-0-	-971	-0-		303 1	5187 3	N	101	101 1						33
01	6572 X	4779	-0-	-1793	-0-		111 9	279 1	N	61	60 1						34
02	6076 X	4761	-0-	-1315	-0-		67 9	4254 3	N	48	48 1						34
03	6727 X	5295	-0-	-1432	-0-		454 1	4819 3	N	52	48 1						38
04	6510 X	4458	-0-	-2052	-0-		53 9	4081 3	N	41	43 1						36
05	5611 X	3810	-0-	-1801	-0-		419 1	3472 3	N	-0-	3 1						33
GATES 'N' TR4				WELL #:	6	RRCID -> 275928		COMPL. DATE 04/27/2012		TOTAL DEPTH 6425		PERF. 5644 - 5654					
12	217 N	22	-0-	-195	-0-		1 1	21 3	N	-0-							44
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-		6 1	93 3	N	-0-							44
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-							44
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-		19 1	210 3	N	-0-							44
*04	118 N	118	-0-	-0-	-0-		9 1	109 3	N	-0-							44
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-		2 1	19 3	N	-0-							43
SM ENERGY COMPANY				788997													
BRISCOE -A-				WELL #:	630	RRCID -> 078768		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 5213		PERF. 1001 - 1201					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
CATCLAW (OLMOS)				16343 500	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: DIMMIT				
MCR OPERATING GROUP				555857													
MORO CREEK RANCH				WELL #:	3	RRCID -> 138912		COMPL. DATE 11/10/1983		TOTAL DEPTH 4125		PERF. 3986 - 3991					
12	6 N	2	-0-	-4	-0-		2 1		N	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 1		N	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
05	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-				N	NO RPT							-0-

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A)			16495 160	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA										
HAMILTON, CLAY			348557													
VESTRING ET AL			WELL #: 2 T	RRCID -> 083701	COMPL. DATE 07/31/1979	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3400	-	3443							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CEBOLLA (DEL MONTE, SEG. A)			16495 260	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA										
HAMILTON, CLAY			348557													
VESTRING ET AL			WELL #: 2 C	RRCID -> 083700	COMPL. DATE 07/31/1979	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3301	-	3304							
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHAPPAROSA (OLMOS)			17093 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA										
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.			174017													
CHAPARROSA RANCH			WELL #: 54	RRCID -> 160092	COMPL. DATE 08/01/1996	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1760	-	1765							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHARLOTTE (ESCONDIDO B)			17248 572	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ATASCOSA										
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC			100797													
PEARLSTONE, CLAIRE			WELL #: 6	RRCID -> 214314	COMPL. DATE 12/17/2005	TOTAL DEPTH 6025	PERF. 4522	-	5314							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHARLOTTE, E. (OLMOS)			17249 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ATASCOSA										
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC			100797													
PEARLSTONE, CLAIRE			WELL #: 6	RRCID -> 214312	COMPL. DATE 12/17/2005	TOTAL DEPTH 6025	PERF. 5222	-	5314							
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICON LAKE		17668 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: MEDINA									
COLE, L. R. & SONS		167090		WELL #: 1		RRCID -> 087519		COMPL. DATE 04/03/1980		TOTAL DEPTH 1442		PERF. 1377 - 1398					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHITTIM (BUDA)		17876 152		ASSOCIATED		49B		CNTY: MAVERICK									
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263		WELL #: 2		RRCID -> 298791		COMPL. DATE 10/22/2022		TOTAL DEPTH 5807		PERF. 5402 - 5538					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHITTIM (GEORGETOWN)		17876 249		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK									
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017		WELL #: 7MJ		RRCID -> 053971		COMPL. DATE 11/08/1972		TOTAL DEPTH 2845		PERF. N/A					
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1			N	-0-					-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1			N	-0-					-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-					-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 14JC		RRCID -> 056203		COMPL. DATE 06/25/1973		TOTAL DEPTH 7245		PERF. N/A							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263		WELL #: 1187		RRCID -> 177494		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 6230		PERF. 3335 - 3345					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PATTERSON ENERGY CORPORATION		643402		WELL #: 1		RRCID -> 193138		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 2904		PERF. 2646 - 2660					
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1065
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1065
RECLASSIFIED TO OIL																	
01/01/2018																	

RECLASSIFIED TO OIL

01/01/2018

CHITTIM (4900)													CNTY: MAVERICK	
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.														
CHITTIM, ANNIE E.														
WELL #: 14JT RRCID -> 056202 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	1		N	-0-				-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	1		N	-0-				-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	1		N	-0-				-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	1		N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CHITTIM (5000)													CNTY: MAVERICK	
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.														
WRIGHT, TULETA CHITTIM														
WELL #: 6 RRCID -> 034408 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 5150 - 5160														
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	1		N	-0-				-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	1		N	-0-				-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	1		N	-0-				-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	1		N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CHITTIM, ANNIE E. -PJ-													5106 - 5114	
WELL #: 3 RRCID -> 053735 COMPL. DATE 08/08/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114														
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	1		N	-0-				-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	1		N	-0-				-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	1		N	-0-				-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	1		N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC													5800 PERF. 4952 - 5151	
CHITTIM														
WELL #: 2130 RRCID -> 179623 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CHITTIM													5288 PERF. 4636 - 8632	
WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CHITTIM													5196 PERF. 4552 - 8377	
WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CHITTIM (5400)										17876 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MAVERICK			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC										254263						
CHITTIM, ANNIE E.										WELL #: 1141	RRCID -> 094675	COMPL. DATE 05/30/1981	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5408 - 5423	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600)										17876 684	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MAVERICK			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.										174017						
CHITTIM, ANNIE E.										WELL #: R 1	RRCID -> 000124	COMPL. DATE 10/13/1964	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5200 - 5210	
12	201	S	201	-0-	-0-	-0-	201	1		N	-0-					-0-
01	166	S	166	-0-	-0-	-0-	166	1		N	-0-					-0-
02	181	S	181	-0-	-0-	-0-	181	1		N	-0-					-0-
03	214	S	214	-0-	-0-	-0-	214	1		N	-0-					-0-
04	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E.										WELL #: X 1	RRCID -> 000125	COMPL. DATE 01/23/1963	TOTAL DEPTH	6061	PERF. 5432 - 5448	
12	204	S	204	-0-	-0-	-0-	204	1		N	-0-					-0-
01	121	S	121	-0-	-0-	-0-	121	1		N	-0-					-0-
02	155	S	155	-0-	-0-	-0-	155	1		N	-0-					-0-
03	246	S	246	-0-	-0-	-0-	246	1		N	-0-					-0-
04	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E.										WELL #: R 17	RRCID -> 000127	COMPL. DATE 12/17/1962	TOTAL DEPTH	5792	PERF. 5538 - 5546	
12	188	S	188	-0-	-0-	-0-	188	1		N	-0-					-0-
01	153	S	153	-0-	-0-	-0-	153	1		N	-0-					-0-
02	167	S	167	-0-	-0-	-0-	167	1		N	-0-					-0-
03	217	S	217	-0-	-0-	-0-	217	1		N	-0-					-0-
04	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WRIGHT, TULETA CHITTIM										WELL #: 5 U	RRCID -> 030575	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7186	PERF. 5580 - 6038
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	1		N	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	1		N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	1		N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	1		N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. -KJ-										WELL #: 1	RRCID -> 053244	COMPL. DATE 06/13/1972	TOTAL DEPTH	6100	PERF. N/A	
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	1		N	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	1		N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	1		N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1		N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600)		//CONT.//		17876 684		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK							
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		//CONT.//		174017													
CHITTIM, ANNIE E., (LJ)		WELL #:		8		RRCID -> 055877		COMPL. DATE 06/28/1973		TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-		201	1			N	-0-					115
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-		145	1			N	-0-					115
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-		129	1			N	-0-					115
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-		185	1			N	-0-					115
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115

CHITTIM, ANNIE E.		WELL #:		21		RRCID -> 096975		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456		-		5467			
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-		214	1			N	-0-					-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-		188	1			N	-0-					-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-		201	1			N	-0-					-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-		176	1			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE		WELL #:		22		RRCID -> 098624		COMPL. DATE 02/17/1982		TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564		-		5572			
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-		197	1			N	-0-					-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-		171	1			N	-0-					-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-		184	1			N	-0-					-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-		203	1			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHITTIM		WELL #:		23		RRCID -> 125094		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5383		-		5393			
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-		211	1			N	-0-					-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-		166	1			N	-0-					-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-		197	1			N	-0-					-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-		206	1			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E		WELL #:		1151		RRCID -> 181416		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484		-		5514			
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-		255	1			N	-0-					31
01	0 N	162	-0-	-0-	-0-		162	1			N	-0-					31
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-		193	1			N	-0-					31
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-		191	1			N	-0-					31
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263		3		RRCID -> 000128		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 5600 - 6638	
CHITTIM		WELL #:															
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-		530	1			N	-0-					-0-
01	527 N	411	-0-	-0-	-0-		411	1			N	-0-					-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-		439	1			N	-0-					-0-
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-		516	1			N	-0-					-0-
*04	519 N	519	-0-	-0-	-0-		519	1			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600)				//CONT.// 17876 684		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK							
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				//CONT.// 254263													
CHITTIM				WELL #: 5		RRCID -> 000129		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM				WELL #: 6		RRCID -> 000130		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 5609							
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM G				WELL #: 1104		RRCID -> 220307		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (7000 SLIGO)				17876 836		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK							
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.				174017													
WRIGHT, TULETA CHITTIM				WELL #: 5 L		RRCID -> 030574		COMPL. DATE 03/27/1963		TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7090 - 7186							
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)				17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK							
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263													
CHITTIM, ANNIE E.				WELL #: 1421		RRCID -> 093061		COMPL. DATE 04/06/1981		TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5291 - 5311							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH				WELL #: 1		RRCID -> 162930		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288							
12	DLQ	G-10	109	-0-	109	2190	109	1			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	136	-0-	136	2326	136	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	108	-0-	108	2434	108	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	84	-0-	84	2518	84	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	78	-0-	78	2596	78	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2596					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263														
CHITTIM RANCH WELL #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	DLQ	G-10	209	-0-	-0-	209	5262	209	1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	190	-0-	-0-	190	5452	190	1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	201	-0-	-0-	201	5653	201	1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	205	-0-	-0-	205	5858	205	1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	196	-0-	-0-	196	6054	196	1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6054			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
CHITTIM RANCH WELL #: 1431 RRCID -> 163096 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328														
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
CHITTIM RANCH WELL #: 1582 RRCID -> 167679 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337														
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2537			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	2	-0-	-0-	2	2539	2	1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2539			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	11	-0-	-0-	11	2550	11	1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	2	-0-	-0-	2	2552	2	1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2552			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
CHITTIM RANCH WELL #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221														
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
CHITTIM RANCH WELL #: 1581 RRCID -> 170673 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390														
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
CHITTIM WELL #: 1141 RRCID -> 189043 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK								
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 254263														
CHITTIM		WELL #: 2143		RRCID -> 191373		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 1			N	-0-					-0-
01		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 1			N	-0-					-0-
02		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 1			N	-0-					-0-
03		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 1			N	-0-					-0-
*04		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 1			N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
CHITTIM		WELL #: 2128		RRCID -> 191498		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713								
12		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 1			N	-0-					-0-
01		527 N	257	-0-	-270	-0-	257 1			N	-0-					-0-
02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 1			N	-0-					-0-
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 1			N	-0-					-0-
*04		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 1			N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
CHITTIM RANCH		WELL #: 3128		RRCID -> 192395		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144								
12		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 1			N	-0-					-0-
01		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 1			N	-0-					-0-
02		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 1			N	-0-					-0-
03		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 1			N	-0-					-0-
*04		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 1			N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
CHITTIM RANCH		WELL #: 1127		RRCID -> 192403		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088								
12		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 1			N	-0-					-0-
01		155 N	9	-0-	-146	-0-	9 1			N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1			N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
CHITTIM		WELL #: 2140		RRCID -> 193942		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977								
12		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 1			N	-0-					-0-
01		620 N	239	-0-	-381	-0-	239 1			N	-0-					-0-
02		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 1			N	-0-					-0-
03		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 1			N	-0-					-0-
*04		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 1			N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
CHITTIM		WELL #: 1140		RRCID -> 194029		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176								
12		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 1			N	-0-					-0-
01		806 N	337	-0-	-469	-0-	337 1			N	-0-					-0-
02		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 1			N	-0-					-0-
03		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 1			N	-0-					-0-
*04		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 1			N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
CHITTIM		WELL #: 1144H		RRCID -> 195714		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK									
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263									
CHITTIM WELL #: 1159H RRCID -> 196021 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
									EOM BALANCE
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	1	N	-0-
01	899 N	641	-0-	-258	-0-	641	1	N	-0-
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	1	N	-0-
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	1	N	-0-
*04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	1	N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
CHITTIM WELL #: 2141 RRCID -> 196504 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462									
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	1	N	-0-
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	1	N	-0-
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	1	N	-0-
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	1	N	-0-
*04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	1	N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
CHITTIM WELL #: 1157H RRCID -> 198203 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626									
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	1	N	-0-
01	465 N	297	-0-	-168	-0-	297	1	N	-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	1	N	-0-
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	1	N	-0-
*04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	1	N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
CHITTIM WELL #: 2157H RRCID -> 198522 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483									
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
CHITTIM WELL #: 4143H RRCID -> 198524 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461									
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
CHITTIM WELL #: 3143H RRCID -> 198578 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
CHITTIM WELL #: 2144H RRCID -> 198579 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807									
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	1	N	-0-
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	1	N	-0-
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	1	N	-0-
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	1	N	-0-
*04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	1	N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: MAVERICK						
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263																		
CHITTIM WELL #: 3158H RRCID -> 200481 COMPL. DATE 08/28/2003												TOTAL	DEPTH	5425	PERF.	5360	-	8997
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
CHITTIM WELL #: 3141H RRCID -> 202199 COMPL. DATE 05/21/2003												TOTAL	DEPTH	5395	PERF.	5543	-	8619
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	1			N	-0-			-0-			
01	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	1			N	-0-			-0-			
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	1			N	-0-			-0-			
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	1			N	-0-			-0-			
*04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	1			N	-0-			-0-			
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004												TOTAL	DEPTH	5249	PERF.	5421	-	8984
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
CHITTIM WELL #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004												TOTAL	DEPTH	5457	PERF.	5520	-	8622
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
CHITTIM WELL #: 5128H RRCID -> 204368 COMPL. DATE 06/05/2004												TOTAL	DEPTH	5278	PERF.	5622	-	7261
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-			-0-			
01	217	N	39	-0-	-178	-0-	39	1			N	-0-			-0-			
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-			-0-			
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	1			N	-0-			-0-			
*04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-			-0-			
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
CHITTIM WELL #: 3130H RRCID -> 205642 COMPL. DATE 07/11/2004												TOTAL	DEPTH	5123	PERF.	5465	-	9010
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	1			N	-0-			-0-			
01	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	1			N	-0-			-0-			
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	1			N	-0-			-0-			
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	1			N	-0-			-0-			
*04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	1			N	-0-			-0-			
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
CHITTIM WELL #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004												TOTAL	DEPTH	5436	PERF.	5570	-	8121
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	1			N	-0-			-0-			
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	1			N	-0-			-0-			
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	1			N	-0-			-0-			
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	1			N	-0-			-0-			
*04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	1			N	-0-			-0-			
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED											CAPACITY			CNTY: MAVERICK						
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263																				
CHITTIM											WELL #: 3142 H				RRCID -> 212561	COMPL. DATE 08/01/2004	TOTAL DEPTH 5320	PERF. 5538	-	8943
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE			
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-		415	1			N	-0-					-0-			
01	558 N	469	-0-	-89	-0-		469	1			N	-0-					-0-			
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-		283	1			N	-0-					-0-			
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-		289	1			N	-0-					-0-			
*04	318 N	318	-0-	-0-	-0-		318	1			N	-0-					-0-			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
CHITTIM 131											WELL #: 1131H				RRCID -> 213009	COMPL. DATE 09/19/2004	TOTAL DEPTH 5142	PERF. 5487	-	8851
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-		527	1			N	-0-					-0-			
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-		526	1			N	-0-					-0-			
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-		300	1			N	-0-					-0-			
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-		347	1			N	-0-					-0-			
*04	493 N	493	-0-	-0-	-0-		493	1			N	-0-					-0-			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
CHITTIM											WELL #: 4128HT				RRCID -> 230149	COMPL. DATE 03/31/2004	TOTAL DEPTH 5288	PERF. 5476	-	9100
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	1			N	-0-					-0-			
01	155 N	12	-0-	-143	-0-		12	1			N	-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	1			N	-0-					-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
CHITTIM											WELL #: 1176H				RRCID -> 230589	COMPL. DATE 05/17/2007	TOTAL DEPTH 5488	PERF. 5674	-	9006
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	126604						N	NO RPT					-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	126604						N	NO RPT					-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	126604						N	NO RPT					-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	126604						N	NO RPT					-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	126604						N	NO RPT					-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	126604						N	NO RPT					-0-			
CHITTIM											WELL #: 2127H				RRCID -> 233338	COMPL. DATE 04/11/2007	TOTAL DEPTH 5556	PERF. 5793	-	9705
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-		310	1			N	-0-					-0-			
01	527 N	382	-0-	-145	-0-		382	1			N	-0-					-0-			
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-		177	1			N	-0-					-0-			
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-		140	1			N	-0-					-0-			
*04	181 N	181	-0-	-0-	-0-		181	1			N	-0-					-0-			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
CHITTIM											WELL #: 3129HT				RRCID -> 238008	COMPL. DATE 04/29/2004	TOTAL DEPTH 5196	PERF. 5375	-	8858
12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-		1019	1			N	-0-					-0-			
01	558 N	424	-0-	-134	-0-		424	1			N	-0-					-0-			
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-		274	1			N	-0-					-0-			
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-		286	1			N	-0-					-0-			
*04	285 N	285	-0-	-0-	-0-		285	1			N	-0-					-0-			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

07/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1086

CHITTIM, E. (RODESSA 5310)			17877 510		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK						
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC			254263												
CHITTIM, ANNIE E.			WELL #: 1161		RRCID -> 108368		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5299 - 5307				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHOKE CANYON (SLIGO)			17938 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
PETROTX OPERATING, LLC			660964												
MORRILL SLIGO			WELL #: 1		RRCID -> 220585		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 13949		PERF.13544 - 13708				
12	12303	8430	-0-	-3873	-0-	8430	2				N	-0-			-0-
01	15705	10131	-0-	-5574	-0-	10131	2				N	-0-			-0-
02	11400	7758	-0-	-3642	-0-	7758	2				N	-0-			-0-
03	11941	8249	-0-	-3692	-0-	8249	2				N	-0-			-0-
04	13268	8839	-0-	-4429	-0-	8839	2				N	-0-			-0-
*05	10459	7508	-0-	-2951	-0-	7508	2				N	-0-			-0-

CHONAN (S.M.D.)			17942 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA						
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.			174017												
CHITTIM			WELL #: 1		RRCID -> 145261		COMPL. DATE 04/22/1993		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 268 - 2320				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK)			18224 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WILSON						
NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD			614521												
REED, D. P.			WELL #: 1		RRCID -> 222595		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5785 - 5799				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			43
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			43
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			43
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			43
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			43
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			43

COOKE (EDWARDS LIME)			20336 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978												
PXP COOKE, C. N., -A-			WELL #: 1		RRCID -> 000132		COMPL. DATE 02/03/1956		TOTAL DEPTH 10815		PERF.10286 - 10326				
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	2	N	-0-				3
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	17	1	101	2	N	-0-				3
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	38	1	201	2	N	-0-				3
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-				3
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	80	1	244	2	N	-0-				3
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	4	1	10	2	N	-0-				3

PXP COOKE, C. N., -B-			WELL #: 1		RRCID -> 000133		COMPL. DATE 08/20/1959		TOTAL DEPTH 10460		PERF.10233 - 10273				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
COOKE NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-	-0-
01		6 N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	2	N	-0-	-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-	-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-
04		85 N	85	-0-	-0-	-0-	21	1	64	2	N	-0-	-0-
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	2	N	-0-	-0-
PXP COOKE, C. N. WELL #: A 2 RRCID -> 146006 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
COOKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396													
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-	-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-	-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-	-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-
04		10 N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	2	N	-0-	-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-	-0-
COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416													
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-	-0-
02		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-	-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-
04		8 N	3	-0-	-5	-0-	1	1	2	2	N	-0-	-0-
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-	-0-
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470													
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	N	-0-	-0-
01		6 N	5	-0-	-1	-0-	4	1	1	2	N	-0-	-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-	-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-	-0-
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	-0-
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-
GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400													
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-	-0-
01		6 N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	2	N	-0-	-0-
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-	-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	-0-
05		6 N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	2	N	-0-	-0-

COOKE (EDWARDS LIME)			//CONT.//		20336 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978																	
COOKE, C. N. TRUST			WELL #:		1		RRCID -> 163606		COMPL. DATE 04/04/1997		TOTAL		DEPTH 10507		PERF.10248		- 10396					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	CODE	EOM BALANCE	
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-		-0-			4	1		1	2	N	-0-				-0-	
01	6	N	5	-0-	-0-	-1		-0-			4	1		1	2	N	-0-				-0-	
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-		-0-			4	1		1	2	N	-0-				-0-	
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-		-0-			1	1		4	2	N	-0-				-0-	
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-		-0-			6	2				N	-0-				-0-	
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-		-0-			6	2				N	-0-				-0-	
MARTIN "A"					WELL #:		1		RRCID -> 165508		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 10492		PERF.10315		- 10492	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-	
HIXON					WELL #:		1		RRCID -> 176535		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL		DEPTH 10400		PERF.10210		- 10228			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-	
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-		-0-			10	1		4	2	N	-0-				-0-	
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-		-0-			61	1		23	2	N	-0-				-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-				-0-	
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-		-0-								N	-0-				-0-	
05	31	N	7	-0-	-24	-0-		-0-			7	2				N	-0-				-0-	
THORNTON "H"					WELL #:		1		RRCID -> 193944		COMPL. DATE 12/02/2002		TOTAL		DEPTH N/A		PERF.10378		- 12731			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-	
THRONTON "H"					WELL #:		2		RRCID -> 196299		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL		DEPTH 12635		PERF.10125		- 12635			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-	
COOKE B-1 UNIT					WELL #:		2		RRCID -> 201965		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL		DEPTH 10386		PERF.10265		- 10375			
12	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-		-0-			799	1		5303	2	Y	-0-				3	
01	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-		-0-			909	1		5238	2	Y	-0-				3	
02	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-		-0-			827	1		4346	2	Y	-0-				3	
03	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-		-0-			247	1		5863	2	Y	-0-				3	
04	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-		-0-			1132	1		3485	2	Y	-0-				3	
05	430	X	430	-0-	-0-	-0-		-0-			113	1		317	2	Y	-0-				3	
COOKE "A"					WELL #:		2		RRCID -> 203295		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL		DEPTH 10400		PERF.10200		- 10350			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-	

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 150288 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
COOKE (WILCOX 4100) 20336 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978														
COOKE NO. 25 UNIT WELL #: 25 RRCID -> 205596 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4088 - 4093														
12	9 #	4	-0-	-5	-0-	4	2		N	-0-				-0-
01	9 #	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-
02	6 R	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
03	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-				-0-
04	16 R	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	N	-0-			-0-
05	6 R	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-			-0-
COOKE (WILCOX 4600) 20336 875 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 176727 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 4644 - 4654														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-				-0-
COOKE (WILCOX 5000) 20336 886 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE														
BAY ROCK CORP. 057850														
COOKE, ETHYL P. GAS UNIT #3 WELL #: RRCID -> 057515 COMPL. DATE 01/23/1974 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4920 - 4925														
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
COOKE, WEST (OLMOS) 20345 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE														
PETROVYBE OPCO LLC 101779														
MARTIN, J.C. (BUFFALO) WELL #: 1 RRCID -> 292269 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7588 - 7607														
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COOKE RANCH (OLMOS)				20355 450				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978																
C. N. COOKE "B" UNIT				WELL #: 28B				RRCID -> 203301				COMPL. DATE 10/08/1985				TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7712 - 7914				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			34 1	227 2	N	-0-						-0-	
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			47 1	271 2	N	-0-						-0-	
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			38 1	201 2	N	8						8	
										9 9										
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3 1	65 2	N	13						21	
										14 9										
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			56 1	173 2	N	27						48	
										30 9										
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	-0-			4 1	12 2	N	-0-						48	
COUSINS (QUEEN CITY 5740)				21172 200				ASSOCIATED				49B				CNTY: MCMULLEN				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284																
ROOS, L. W.				WELL #: 6				RRCID -> 220990				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10750 PERF. 5744 - 5749				
12	248 #	220	-0-	-28	-0-	-0-	-0-			220 2		N	-0-						14	
01	248 #	160	-0-	-88	-0-	-0-	-0-			160 2		N	-0-						14	
02	224 #	177	-0-	-47	-0-	-0-	-0-			177 2		N	-0-						14	
03	217 #	101	-0-	-116	-0-	-0-	-0-			101 2		N	-0-						14	
04	210 #	191	-0-	-19	-0-	-0-	-0-			191 2		N	-0-						14	
05	235 R	235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			235 2		N	-0-						14	
COUSINS (SLICK-WILCOX)				21172 400				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO.				729060																
COUSINS				WELL #: 1				RRCID -> 172575				COMPL. DATE 03/08/1999				TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7285 - 7298				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
COUSINS				WELL #: 2				RRCID -> 173405				COMPL. DATE 05/10/1999				TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7286 - 7296				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
CROSS-S-RANCH (ELAINE)				21865 500				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ZAVALA				
EL INDIO OPERATING CO., INC.				250179																
MEDINA STATION				WELL #: 1				RRCID -> 122482				COMPL. DATE 10/03/1986				TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236				
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						73	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						73	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						73	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						73	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						73	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						73	
PLUGGED AND ABANDONED				10/29/2018																

CROWTHER (5600)		22030 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
REA OIL & GAS, INC.		695743														
JAMBERS, GEORGE		WELL #:		RRCID -> 115182		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5634 - 5641								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
PLUGGED AND ABANDONED_____					08/21/1996											
DAN COBBS (WILCOX, LO.)		22924 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		103575														
LARRY MILES		WELL #:		RRCID -> 268955		COMPL. DATE 04/10/2012		TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384								
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	Y	-0-					-0-
01	217 N	53	-0-	-164	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	140 N	37	-0-	-103	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	60 N	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA								
STRIDDE, HERBERT		WELL #:		RRCID -> 156797		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 7656 PERF. 5260 - 5500								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DE JORIA (REWORK SERPENTINE)		23658 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA								
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459														
WEST		WELL #:		RRCID -> 159608		COMPL. DATE 08/14/1996		TOTAL DEPTH 2894 PERF. 2748 - 2792								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
DEBBY (GOV'T WELLS)		23787 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN								
TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION		848010														
MATULA, ROBERT		WELL #:		RRCID -> 147066		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 1300 PERF. 944 - 949								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENT INGRAM (OLMOS 1) L & J EXPLORATION, LLC BOWMAN, RUTH MCLEAN										24317 440 479852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
WELL #: 25										RRCID -> 074045		COMPL. DATE 11/17/1977		TOTAL DEPTH 4000		PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-
DEVILS RIVER (STRAWN) PALUXY OIL & GAS, LLC GLASSCOCK										24462 600 637446		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
WELL #: 2										RRCID -> 065688		COMPL. DATE 01/20/1976		TOTAL DEPTH 10850		PERF. N/A						
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-
GLASSCOCK, BERTHA										WELL #: 2		RRCID -> 067604		COMPL. DATE 07/08/1976		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 0 - 10641				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-
BLED SOE										WELL #: 1		RRCID -> 068566		COMPL. DATE 08/16/1976		TOTAL DEPTH 11009		PERF. N/A				
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-
GLASSCOCK, BERTHA										WELL #: 3		RRCID -> 068623		COMPL. DATE 09/29/1976		TOTAL DEPTH 10723		PERF. N/A				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-
BLED SOE										WELL #: B 1		RRCID -> 068870		COMPL. DATE 10/31/1976		TOTAL DEPTH 10820		PERF. N/A				
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-

DEVILS RIVER (STRAWN) PALUXY OIL & GAS, LLC GLASSCOCK, BERTHA			//CONT.// 24462 600 637446		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
			WELL #:	4A	RRCID ->	070687	COMPL. DATE	01/04/1977	TOTAL DEPTH	10300	PERF. N/A
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GLASSCOCK, BERTHA			WELL #:	5	RRCID ->	070691	COMPL. DATE	12/30/1976	TOTAL DEPTH	10450	PERF. N/A
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLED SOE			WELL #:	B 2	RRCID ->	077668	COMPL. DATE	06/18/1978	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10292 - 10864
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GLASSCOCK, BERTHA			WELL #:	3	RRCID ->	077669	COMPL. DATE	05/23/1978	TOTAL DEPTH	10882	PERF.10241 - 10596
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) EVX OPERATING LLC KHC SWD 1			24806 333 101131	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
			WELL #:	1	RRCID ->	279192	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5470 - 6100
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC SEALY, GOERGE EST.			103575								
			WELL #:	1	RRCID ->	000159	COMPL. DATE	07/03/1961	TOTAL DEPTH	11404	PERF.10776 - 10876
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3	N	-0-	-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-	-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3	N	-0-	-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3	N	-0-	-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-	-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-	-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME)												CNTY: MCMULLEN	
HOME PETROLEUM CORP.													
MARTIN, ALONZO													
WELL #: 1 RRCID -> 082143 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122 2						129	
01	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4858 2						129	
02	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775 2						129	
03	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007 2						129	
04	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758 2						129	
05	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-							129	
REMORA OPERATING, LLC													
DILWORTH, J.C. JR.													
WELL #: 3 RRCID -> 000157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/21/2026													
DILWORTH GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 039498 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10381 - 10625													
12	713 X	381	-0-	-332	-0-	381 2						53	
01	775 X	700	-0-	-75	-0-	699 2	1 9					54	
02	705 X	705	-0-	-0-	-0-	704 2	1 9					53	
03	775 X	632	-0-	-143	-0-	632 2						53	
04	749 X	749	-0-	-0-	-0-	748 2	1 9					54	
05	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-							54	
DILWORTH GAS UNIT #1													
WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848													
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2						13	
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	699 2	1 9					14	
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	704 2	1 9					13	
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2						13	
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	748 2	1 9					14	
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-							14	
DILWORTH, J. C. JR.													
WELL #: 6 RRCID -> 043951 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
DILWORTH, J. C. JR.													
WELL #: 9 RRCID -> 050319 COMPL. DATE 04/29/1971 TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A													
12	40517 X	33375	-0-	-7142	-0-	33350 2	25 9					406	
01	40517 X	36643	-0-	-3874	-0-	36619 2	24 9					428	
02	39382 X	39382	-0-	-0-	-0-	39351 2	31 9					320	
03	40517 X	37801	-0-	-2716	-0-	37780 2	21 9					339	
04	44264 X	44264	-0-	-0-	-0-	44240 2	24 9					361	
05	40517 X	NO RPT	-0-	-40517	-0-							361	

DILWORTH (EDWARDS LIME)			//CONT.// 24806 333			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.// 701613													
DILWORTH, J. C. JR.			WELL #: 10			RRCID -> 053792			COMPL. DATE 09/26/1972			TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
12		713 X	381	-0-	-332	-0-	-0-		381 2			N	-0-			38
01		700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-		699 2		1 9	N	1			39
02		705 N	705	-0-	-0-	-0-	-0-		704 2		1 9	N	1	2 1		38
03		632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-		632 2			N	-0-			38
04		749 N	749	-0-	-0-	-0-	-0-		748 2		1 9	N	1			39
05		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	-0-					N	NO RPT			39
DILWORTH, J. C. JR.			WELL #: 11			RRCID -> 065874			COMPL. DATE 01/01/1976			TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DILWORTH, J. C. JR.			WELL #: 12			RRCID -> 070264			COMPL. DATE 12/05/1976			TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DILWORTH GAS UNIT #1			WELL #: 3			RRCID -> 070354			COMPL. DATE 12/05/1976			TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A				
12	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	-0-		11015 2		7 9	N	6			61
01	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	-0-		11156 2		10 9	N	9			70
02	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	-0-		11571 2		7 9	N	6	40 1		36
03	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	-0-		12068 2		6 9	N	5			41
04	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	-0-		14408 2		8 9	N	7			48
05	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-	-0-					N	NO RPT			48
DILWORTH GAS UNIT 1			WELL #: 4			RRCID -> 082910			COMPL. DATE 05/29/1979			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750				
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	-0-		381 2			N	-0-			27
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	-0-		699 2		1 9	N	1			28
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	-0-		704 2		1 9	N	1	2 1		27
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	-0-		632 2			N	-0-			27
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	-0-		748 2		1 9	N	1			28
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-	-0-					N	NO RPT			28
DILWORTH, J. C. JR.			WELL #: 14			RRCID -> 083702			COMPL. DATE 05/22/2003			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469				
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	-0-		381 2			N	-0-			13
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	-0-		699 2		1 9	N	1			14
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	-0-		704 2		1 9	N	1	2 1		13
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	-0-		632 2			N	-0-			13
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	-0-		748 2		1 9	N	1			14
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-	-0-					N	NO RPT			14

DILWORTH, SOUTHEAST (EDWARDS LIME) CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC Y BAR				24811 333 103575	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
				WELL #:	1	RRCID ->	228791	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL	DEPTH	12137	PERF.	11302	-	11371		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SUTTON PRODUCING CORP. HENRY, ALLYE				831283 WELL #:	3	RRCID ->	253461	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL	DEPTH	11399	PERF.	11262	-	11296		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DILWORTH, SE (WILCOX 5700) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SBR				24811 666 102824	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
				WELL #:	164	RRCID ->	166203	COMPL. DATE	08/25/1997	TOTAL	DEPTH	10250	PERF.	6856	-	7100		
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	481	-0-	-135	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	408	-0-	-57	-0-	-0-	407	3	1	9	Y	-0-	1	1			-0-
04	600	N	339	-0-	-261	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	331	-0-	-196	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
HUFF				WELL #:	4	RRCID ->	167868	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL	DEPTH	11320	PERF.	7933	-	7941		
12	14B	DENY	778	-0-	778	3049	778	3				Y	-0-					-0-
01	4088	X	1039	-0-	-3049	-0-	1039	3				Y	-0-					-0-
02	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3				Y	-0-					-0-
03	775	N	623	-0-	-152	-0-	623	3				Y	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	150	1	1034	3		Y	-0-					-0-
05	527	N	384	-0-	-143	-0-	19	1	365	3		Y	-0-					-0-
PALEO OIL COMPANY LLC TEAL RANCH				635131 WELL #:	1	RRCID ->	299126	COMPL. DATE	10/09/2023	TOTAL	DEPTH	6349	PERF.	5936	-	5942		
12	24180	X	-0-	-0-	-24180	-0-	-0-					N	-0-					205
01	24180	X	-0-	-0-	-24180	-0-	-0-					N	-0-					205
02	18816	X	-0-	-0-	-18816	-0-	-0-					N	-0-					205
03	18941	X	-0-	-0-	-18941	-0-	-0-					N	-0-					205
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-	-0-					N	-0-					205
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205
DOERING RANCH (GEORGETOWN) TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC HARLAN, R. K.				25146 230 100797	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FRIIO							
				WELL #:	1FD	RRCID ->	069792	COMPL. DATE	11/05/1976	TOTAL	DEPTH	6291	PERF.	N/A				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO															
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797															
HARLAN, R. K. WELL #: 3FD RRCID -> 071146 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HARLAN, R. K. WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A															
12	3100	N	3237	-0-	137	137	3231	3	6	9	N	5			68
01	2101	N	1964	-0-	-137	-0-	1954	3	10	9	N	9			77
02	1708	N	1371	-0-	-337	-0-	1367	3	4	9	N	4			81
03	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2772	3	7	9	N	6			87
04	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1953	3	11	9	N	10			97
05	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2372	3	6	9	N	5			102
HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229															
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310															
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-			100
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-			100
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-			100
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1926	3	81	9	N	74			174
04	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-			174
*05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2238	3	25	9	N	23			197

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: FRIO				
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797															
HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2026 - WELL PLUGGED 04/24/26															
CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350															
12	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	-0-	4966	3			N	-0-			-0-
01	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	-0-	4708	3			N	-0-			-0-
02	4032 X	3511	-0-	-521	-0-	-0-	3511	3			N	-0-			-0-
03	4464 X	3287	-0-	-1177	-0-	-0-	3287	3			N	-0-			-0-
04	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	-0-	5295	3			N	-0-			-0-
05	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	-0-	5421	3			N	-0-			-0-
CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO									
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797									
TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				42
HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368									
12	2077 X	1272	-0-	-805	-0-	1272	3		71
01	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1098	3	33 9	101
02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1569	3	58 9	154
03	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2290	3	20 9	172
04	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2190	3	29 9	196
*05	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2130	3	1 9	197
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: FRIO			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/07/2026 - WELL PLUGGED 05/27/26														
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418														
12	1911 N	998	-0-	-913	-0-	930	3	68	9	Y	62	164 1		53
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	930	3	52	9	Y	47			100
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	840	3	31	9	Y	28			128
03	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-			128
04	979 X	979	-0-	-0-	-0-	960	3	19	9	Y	17			145
05	930 X	900	-0-	-30	-0-	900	3			Y	-0-			145
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOUGLAS (FRIO 1560)			25855 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
LA RONYA OIL & GAS			487108														
BUCHANAN, E. A.			WELL #: 3		RRCID -> 105666		COMPL. DATE 03/24/1983		TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1560 - 1580								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DUBOSE (EDWARDS -A-)			26261 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GONZALES								
YATES ENERGY CORPORATION			946195														
DUBOSE, GEORGIA			WELL #: 1		RRCID -> 000174		COMPL. DATE 10/12/1960		TOTAL DEPTH 12574 PERF.12069 - 12138								
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02		280 N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					32
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 037592		COMPL. DATE 11/11/1965		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129								
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2022																	
BORCHERS, H. F.			WELL #: 1		RRCID -> 064760		COMPL. DATE 07/16/1999		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2446 - 2456								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DUBOSE "A"			WELL #: 2		RRCID -> 144639		COMPL. DATE 12/24/1992		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126								
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
CAMPBELL-HAHN UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 172244		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125								
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02		952 X	-0-	-0-	-952	-0-					Y	-0-					56
03		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					56
04		1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					56
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
AGERON ENERGY, LLC				008625														
DH UNIT				WELL #:		2H		RRCID -> 292795		COMPL. DATE 03/17/2022		TOTAL DEPTH 5865		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BPX OPERATING COMPANY				085408														
DILWORTH 1				WELL #:		1H		RRCID -> 260055		COMPL. DATE 11/22/2010		TOTAL DEPTH 11577		PERF.12000 - 19113				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	141	141	1			157	
01	74 X	74	-0-	-0-	-0-			20	3	54	9	N	49	49	1		157	
02	2 X	2	-0-	-0-	-0-			2	4			N	-0-				157	
03	225 X	225	-0-	-0-	-0-			34	4	191	9	N	174	174	1		157	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				157	
05	287 X	287	-0-	-0-	-0-			165	3	122	9	N	111	176	1		92	
EDWARDS				WELL #:		1H		RRCID -> 260124		COMPL. DATE 01/11/2011		TOTAL DEPTH 11850		PERF.12157 - 17478				
12	764 X	764	-0-	-0-	-0-			607	3	157	9	Y	143	143	0		-0-	
01	365 X	365	-0-	-0-	-0-			222	3	143	9	Y	130	130	0		-0-	
02	596 X	596	-0-	-0-	-0-			412	3	21	4	Y	148	148	0		-0-	
								163	9									
03	706 X	706	-0-	-0-	-0-			518	3	188	9	Y	171	171	0		-0-	
04	472 X	472	-0-	-0-	-0-			162	3	310	9	Y	282	282	0		-0-	
05	332 X	332	-0-	-0-	-0-			148	3	184	9	Y	167	167	0		-0-	
DILWORTH 2				WELL #:		2H		RRCID -> 260539		COMPL. DATE 02/22/2011		TOTAL DEPTH 11521		PERF.11836 - 17291				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	338	338	1		118	
01	207 X	207	-0-	-0-	-0-			54	3	153	9	N	139	139	1		118	
02	232 X	232	-0-	-0-	-0-			36	4	196	9	N	178	178	1		118	
03	212 X	212	-0-	-0-	-0-			33	4	179	9	N	163	163	1		118	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	173	188	1		103	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	142	170	1		75	
GW DEEP GAS UNIT 4				WELL #:		2H		RRCID -> 264460		COMPL. DATE 07/28/2012		TOTAL DEPTH 12251		PERF.12486 - 17623				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				213	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				213	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				213	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				213	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				213	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				213	
GW DEEP GAS UNIT 1				WELL #:		3H		RRCID -> 266088		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 12047		PERF.11994 - 17045				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	391	566	1		70	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	333	176	1		227	
02	466 X	466	-0-	-0-	-0-			40	4	426	9	N	387	380	1		234	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	191	191	1		234	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	424	377	1		281	
05	402 X	402	-0-	-0-	-0-			182	3	220	9	N	200	187	1		294	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH 4				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 085408 4H	ASSOCIATED RRCID -> 266395		CAPACITY COMPL. DATE 05/01/2012				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62					250
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112			194	1	168
02	92	X	92	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			53	4	N	35					203
03	248	X	248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			39	4	N	190			190	1	203
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69					272

FORREST WHEELER B 2						WELL #:	2H	RRCID -> 267240	COMPL. DATE 02/08/2025				TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071						
12	51894	X	25634	-0-	-26260	-0-	21861	3	3773	9	N	3430	3430	0					69
01	51894	X	28744	-0-	-23150	-0-	25196	3	3548	9	N	3225	3225	0					69
02	41020	X	40549	-0-	-471	-0-	37023	3	607	4	N	2654	2654	0					69
							2919	9											
03	41156	X	41156	-0-	-0-	-0-	37504	3	3652	9	N	3320	3265	0			60	1	64
04	31837	X	31837	-0-	-0-	-0-	27744	3	4093	9	N	3721	3721	0					-0-
05	42780	X	31486	-0-	-11294	-0-	27845	3	3641	9	N	3310	3310	0					-0-

GLASS UNIT 1						WELL #:	1H	RRCID -> 267256	COMPL. DATE 12/07/2012				TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773						
12	279	X	244	-0-	-35	-0-	230	3	2	4	Y	11	11	1					8
							12	9											
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-	169				Y	-0-	-0-						8
02	DLQ	G-10	169	-0-	169	-0-	169	3			Y	-0-	-0-						8
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	169				Y	-0-	-0-						8
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	169				Y	-0-	-0-						8
05	451	X	282	-0-	-169	-0-	267	3	15	9	Y	14	22	1					-0-

FORREST WHEELER B 1						WELL #:	1H	RRCID -> 267466	COMPL. DATE 07/10/2012				TOTAL DEPTH 11802 PERF.11998 - 17049						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	12	-0-	12				N	-0-	-0-						62
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	12	-0-	12				N	-0-	-0-						62
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	12	-0-	12				N	-0-	-0-						62
03	T. A.	294	-0-	294	306	-0-	228	3	66	9	N	60	54	1					68
04	T. A.	438	-0-	438	744	-0-	144	3	294	9	N	267	203	1					132
05	T. A.	143	-0-	143	887	-0-	143	3			N	-0-	-0-						132

EDWARDS						WELL #:	4H	RRCID -> 267739	COMPL. DATE 02/20/2013				TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096						
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	413	3	208	9	N	189	189	1					245
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	357	3	501	9	N	455	455	1					245
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	314	3	12	4	N	157	157	1					245
							173	9											
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	314	3	176	9	N	160	160	1					245
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-	-0-						245
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-	-0-	173	1				72

GW DEEP GAS UNIT 3						WELL #:	1H	RRCID -> 268148	COMPL. DATE 09/23/2012				TOTAL DEPTH 12242 PERF.12059 - 18238						
12	806	X	806	-0-	-0-	-0-	558	3	248	9	N	225	178	1			2	8	92
01	783	X	783	-0-	-0-	-0-	579	3	204	9	N	185	185	0					92
02	768	X	768	-0-	-0-	-0-	547	3	16	4	N	186	186	1					92
							205	9											
03	923	X	923	-0-	-0-	-0-	719	3	204	9	N	185	185	0					92
04	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-	-0-						92
05	672	X	672	-0-	-0-	-0-	460	3	212	9	N	193	193	0					92

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT./// 27135 700															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																																												
BPX OPERATING COMPANY															//CONT./// 085408																																																																																									
SCARBOROUGH															WELL #: 1H															RRCID -> 268497															COMPL. DATE 12/06/2012															TOTAL DEPTH 13377															PERF.13329 - 18011																													
M	ALLOW CODE														GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS					*	*	C	COND	DISPOSITIONS					*	*	EOM																																																																	
0															PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																					
12	0 X														-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-									78																																																																				
01	0 X														-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									78																																																																					
02	0 N														-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									78																																																																					
03	0 N														-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									78																																																																					
04	0 N														-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									78																																																																					
05	0 N														-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									78																																																																					
HOUSE UNIT 1																														WELL #: 1H															RRCID -> 269628															COMPL. DATE 12/21/2012															TOTAL DEPTH 12719															PERF.13130 - 16537														
12	4805 X														3573	-0-	-1232	-0-	-0-	3537	3	36	9	N	33												75																																																																			
01	4805 X														3232	-0-	-1573	-0-	-0-	3201	3	31	9	N	28										103																																																																					
02	3668 X														2062	-0-	-1606	-0-	-0-	2042	3	20	4	N	-0-									103																																																																						
03	3782 X														2768	-0-	-1014	-0-	-0-	2671	3	97	9	N	88	158	1							33																																																																						
04	3540 X														3113	-0-	-427	-0-	-0-	3019	3	94	9	N	85									118																																																																						
05	3565 X														2254	-0-	-1311	-0-	-0-	2254	3			N	-0-									118																																																																						
FORREST WHEELER B 4																														WELL #: 4H															RRCID -> 269630															COMPL. DATE 11/24/2012															TOTAL DEPTH 11701															PERF.12000 - 15962														
12	124 N														-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	46	169	1									162																																																																				
01	186 N														96	-0-	-90	-0-	-0-	96	3			N	-0-									162																																																																						
02	84 N														-0-	-0-	-84	-0-	-0-					N	110	190	1						82																																																																							
03	391 N														391	-0-	-0-	-0-	-0-	178	3	34	4	N	163	163	1						82																																																																							
																				179	9																																																																																			
04	118 N														118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-								82																																																																							
05	380 N														380	-0-	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-								82																																																																							
ZAVISCH NORTH UNIT 2																														WELL #: 1H															RRCID -> 270029															COMPL. DATE 01/21/2013															TOTAL DEPTH 12742															PERF.12946 - 19008														
12	3255 X														2643	-0-	-612	-0-	-0-	2465	3	178	9	Y	162	132	1								95																																																																					
01	2697 X														2341	-0-	-356	-0-	-0-	2217	3	124	9	Y	113	163	0							45																																																																						
02	DLQ G-10														1593	-0-	1593	1593	1585	3	8	4	Y	-0-								45																																																																								
03	DLQ G-10														1855	-0-	1855	3448	1687	3	168	9	Y	153	155	0						43																																																																								
04	DLQ G-10														2694	-0-	2694	6142	2627	3	67	9	Y	61							104																																																																									
05	3100 N														1961	-0-	-1139	5003	1885	3	76	9	Y	69	128	1						45																																																																								
ZAVISCH NORTH UNIT 1																														WELL #: 1H															RRCID -> 270052															COMPL. DATE 01/24/2013															TOTAL DEPTH 12218															PERF.12817 - 19033														
12	1965 N														1965	-0-	-0-	-0-	-0-	1965	3			Y	-0-										-0-																																																																					
01	1860 N														1576	-0-	-284	-0-	-0-	1576	3			Y	-0-									-0-																																																																						
02	DLQ G-10														1224	-0-	1224	1224	1213	3	11	4	Y	-0-								-0-																																																																								
03	DLQ G-10														1346	-0-	1346	2570	1346	3			Y	-0-								-0-																																																																								
04	DLQ G-10														1694	-0-	1694	4264	1616	3	11	4	Y	61							61																																																																									
																				67	9																																																																																			
05	3100 N														1403	-0-	-1697	2567	1403	3			Y	-0-	61	1						-0-																																																																								
DONNELL C																														WELL #: 2H															RRCID -> 270053															COMPL. DATE 01/25/2013															TOTAL DEPTH 11336															PERF.11912 - 16602														
12	713 N														466	-0-	-247	-0-	-0-	208	3	43	4	N	195	183	1								57																																																																					
																				215	9																																																																																			
01	806 N														217	-0-	-589	-0-	-0-	13	3	204	9	N	185	187	1						55																																																																							
02	700 N														609	-0-	-91	-0-	-0-	15	4	594	9	N	540	540	1					55																																																																								
03	465 N														245	-0-	-220	-0-	-0-	38	4	207	9	N	188	188	1					55																																																																								
04	210 N														-0-	-0-	-210	-0-	-0-					N	502	184	1					373																																																																								
05	682 N														-0-	-0-	-682	-0-	-0-					N	218	374	1					217																																																																								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)										CAPACITY		CNTY: KARNES						
BPX OPERATING COMPANY										COMPL. DATE		PERF.12360 - 18560						
EDWARDS B										DATE 03/04/2013								
WELL #: 5H RRCID -> 270298																		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	2480 X	1977	-0-	-503	-0-	-0-	1648	3	329	9	N	299	299	1				145
01	2480 X	1432	-0-	-1048	-0-	-0-	1432	3			N	-0-						145
02	2016 X	1856	-0-	-160	-0-	-0-	1407	3	39	4	N	373	373	1				145
							410	9										
03	1984 X	1746	-0-	-238	-0-	-0-	1552	3	194	9	N	176	176	1				145
04	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	-0-	1232	3	179	9	N	163	180	1				128
05	2046 N	1540	-0-	-506	-0-	-0-	1357	3	183	9	N	166	191	1				103
GW DEEP GAS UNIT 5										DATE 01/08/2013		TOTAL DEPTH 12391 PERF.12580 - 17307						
12	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	1147	3	109	9	N	99	151	1		3 8		135
01	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	-0-	964	3	215	9	N	195	182	1				148
02	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	-0-	1093	3	45	4	N	219	190	1				177
							241	9										
03	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-						177
04	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	-0-	943	3	211	9	N	192	187	1				182
05	402 X	402	-0-	-0-	-0-	-0-	365	3	37	9	N	34						216
DILWORTH 14										DATE 04/30/2014		TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300						
12	130 X	130	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3	80	9	N	73	72	0		1 8		-0-
01	443 X	443	-0-	-0-	-0-	-0-	249	3	194	9	N	176	176	0				-0-
02	77 X	77	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3	68	9	N	62	62	1				-0-
03	5 X	5	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3	3	9	N	3	3	0				-0-
04	304 X	304	-0-	-0-	-0-	-0-	159	3	145	9	N	132	132	0				-0-
05	409 X	409	-0-	-0-	-0-	-0-	168	3	241	9	N	219	161	0		58 1		-0-
DILWORTH 16										DATE 04/23/2013		TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	184 X	184	-0-	-0-	-0-	-0-	117	3	67	9	N	61	61	0				-0-
02	117 X	117	-0-	-0-	-0-	-0-	47	3	2	4	N	62	62	1				-0-
							68	9										
03	50 X	50	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3	8	4	N	-0-						-0-
04	64 X	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-						-0-
05	66 X	66	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3	64	9	N	58	58	1				-0-
GW DEEP GAS UNIT 2										DATE 06/27/2013		TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	190	190	1				172
01	367 X	367	-0-	-0-	-0-	-0-	166	3	201	9	Y	183	183	1				172
02	242 X	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-						172
03	488 X	488	-0-	-0-	-0-	-0-	394	3	94	9	Y	85	85	1				172
04	380 X	380	-0-	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-						172
05	240 X	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-						172
GW DEEP GAS UNIT 3										DATE 07/11/2013		TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	152	1				55
01	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	-0-	581	3	540	9	Y	491	292	1				254
02	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	-0-	764	3	24	4	Y	651	654	1				251
							716	9										
03	637 X	637	-0-	-0-	-0-	-0-	439	3	198	9	Y	180	293	1				138
04	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	-0-	960	3	762	9	Y	693	559	1				272
05	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	-0-	619	3	701	9	Y	637	645	1				264

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH 6														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 085408 WELL #: 6H RRCID -> 271562 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	154 X	154	-0-	-0-	-0-	47	3	18	4	N	81			268
01	176 X	176	-0-	-0-	-0-	89	9							
02	50 X	50	-0-	-0-	-0-	90	3	86	9	N	78	190	1	156
03	253 X	253	-0-	-0-	-0-	10	4	40	9	N	36			192
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	40	4	213	9	N	194	194	1	192
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			195
											11			206
BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11605 - 17500														
12	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			Y	-0-			-0-
01	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-			-0-
02	167 X	167	-0-	-0-	-0-	166	3	1	4	Y	-0-			-0-
03	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			Y	-0-			-0-
04	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			Y	-0-			-0-
05	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			Y	-0-			-0-
BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11575 - 17526														
12	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			Y	-0-			335
01	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			Y	-0-			335
02	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1077	3	33	4	Y	-0-			335
03	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			Y	-0-			335
04	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			Y	-0-			335
05	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3389	3	8	4	Y	-0-			335
DILWORTH 15 WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665														
12	291 X	291	-0-	-0-	-0-	109	3	182	9	N	165	165	0	-0-
01	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1209	3	180	9	N	164	164	0	-0-
02	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	1826	3	248	9	N	225	163	0	-0-
03	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	1883	3	180	9	N	164	164	0	-0-
04	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	2074	3	255	9	N	232	232	0	-0-
05	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1295	3	343	9	N	312	254	0	-0-
KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233														
12	2356 N	1529	-0-	-827	-0-	1311	3	218	9	Y	198	205	1	30
01	1705 N	781	-0-	-924	-0-	686	3	95	9	Y	86	75	0	41
02	1512 N	465	-0-	-1047	-0-	411	3	54	9	Y	49	81	1	9
03	1519 N	1000	-0-	-519	-0-	906	3	94	9	Y	85	68	1	26
04	750 N	614	-0-	-136	-0-	464	3	150	9	Y	136	64	0	43
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	628	3	135	9	Y	123	116	1	50
GW DEEP GAS UNIT 2 WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	318	229	1	252
01	138 X	138	-0-	-0-	-0-	63	3	75	9	Y	68	285	1	35
02	246 X	246	-0-	-0-	-0-	135	3	3	4	Y	98	95	1	38
						108	9							
03	664 X	664	-0-	-0-	-0-	447	3	217	9	Y	197	84	1	151
04	248 X	248	-0-	-0-	-0-	159	3	89	9	Y	81	200	1	32
05	198 X	198	-0-	-0-	-0-	111	3	87	9	Y	79	78	1	33

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY																	
FORREST WHEELER B 11																	
WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	264 X	264	-0-	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
01	397 X	397	-0-	-0-	-0-	-0-	203	3	194	9	Y	176	176	1			-0-
02	399 X	399	-0-	-0-	-0-	-0-	386	3	13	4	Y	-0-					-0-
03	321 X	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
04	602 X	602	-0-	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
05	683 X	683	-0-	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
DILWORTH 28													WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853				
12	1054 N	293	-0-	-761	-0-	-0-	116	3	177	9	N	161					283
01	372 N	125	-0-	-247	-0-	-0-	71	3	54	9	N	49	189	1			143
02	168 N	27	-0-	-141	-0-	-0-	25	3	2	4	N	-0-					143
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					N	-0-					143
04	120 N	47	-0-	-73	-0-	-0-	47	3			N	-0-					143
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	3			N	-0-					143
DONNELL MINERALS 1 UNIT													WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882				
12	1240 N	902	-0-	-338	-0-	-0-	840	3	62	9	Y	56					128
01	1054 N	577	-0-	-477	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					128
02	952 N	901	-0-	-51	-0-	-0-	885	3	16	4	Y	-0-					128
03	899 N	857	-0-	-42	-0-	-0-	836	3	21	9	Y	19	92	1			55
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	857	3	123	9	Y	112	89	1			78
05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	1006	3			Y	-0-					78
GW DEEP GAS UNIT 1													WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116				
12	556 X	556	-0-	-0-	-0-	-0-	412	3	144	9	N	131	136	1			18
01	478 X	478	-0-	-0-	-0-	-0-	300	3	178	9	N	162	127	1			53
02	420 X	420	-0-	-0-	-0-	-0-	265	3	6	4	N	135	104	1			84
							149	9									
03	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	752	3	392	9	N	356	280	1			160
04	832 X	832	-0-	-0-	-0-	-0-	606	3	226	9	N	205	216	1			149
05	334 X	334	-0-	-0-	-0-	-0-	207	3	127	9	N	115	229	1			35
FORREST WHEELER B 12													WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424				
12	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	-0-	634	3	670	9	Y	609	297	0	146	1	346
01	982 X	982	-0-	-0-	-0-	-0-	562	3	420	9	Y	382	451	0			277
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	487	118	0	226	1	420
03	916 X	916	-0-	-0-	-0-	-0-	373	3	543	9	Y	494	356	0	173	1	385
04	557 X	557	-0-	-0-	-0-	-0-	369	3	188	9	Y	171	164	1			392
05	340 X	340	-0-	-0-	-0-	-0-	78	3	262	9	Y	238	167	0	168	1	295
FORREST WHEELER 15													WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.12032 - 16973				
12	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	1099	3	2	4	Y	221	149	0	72	1	-0-
							243	9									
01	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	-0-	1214	3	201	9	Y	183	183	0			-0-
02	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	-0-	860	3	3	4	Y	160	160	0			-0-
							176	9									
03	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	-0-	1687	3	20	4	Y	624	415	0	209	1	-0-
							686	9									
04	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	-0-	1983	3	377	9	Y	343	224	0	119	1	-0-
05	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	-0-	2292	3	641	9	Y	583	226	0	357	1	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408													
DILWORTH 3				WELL #:		3H	RRCID ->	273435	COMPL.	DATE	12/20/2013	TOTAL	DEPTH	11308	PERF.11761 -	16852	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	156 X	156	-0-	-0-	-0-	-0-		24	3	132	9	N	120			404	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	261	192	0	284	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	40		189	324	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			324	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	103			427	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	159	190	1	396	
DILWORTH 12																	
WELL #:																	
12H	RRCID ->	273563	COMPL.	DATE	05/16/2014	TOTAL	DEPTH	11186	PERF.11371 -	15554							
12	414 X	414	-0-	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-				54	
01	822 X	822	-0-	-0-	-0-	-0-	535	3	287	9	N	261	276	1		39	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	245	124	1		160	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160	
DILWORTH 22																	
WELL #:																	
22H	RRCID ->	273572	COMPL.	DATE	05/16/2014	TOTAL	DEPTH	10942	PERF.11287 -	15815							
12	404 X	404	-0-	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-				74	
01	761 X	761	-0-	-0-	-0-	-0-	476	3	285	9	N	259	294	1		39	
02	233 X	233	-0-	-0-	-0-	-0-	153	3	80	9	N	73	64	1		48	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48	
04	18 X	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-				48	
05	4 X	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				48	
GW DEEP GAS UNIT 1																	
WELL #:																	
8H	RRCID ->	273581	COMPL.	DATE	03/31/2014	TOTAL	DEPTH	12038	PERF.12066 -	17049							
12	602 X	602	-0-	-0-	-0-	-0-	425	3	177	9	N	161	167	1		22	
01	791 X	791	-0-	-0-	-0-	-0-	512	3	279	9	N	254	193	1		83	
02	459 X	459	-0-	-0-	-0-	-0-	293	3	12	4	N	140	136	1		87	
							154	9									
03	272 X	272	-0-	-0-	-0-	-0-	167	3	105	9	N	95	139	1		43	
04	436 X	436	-0-	-0-	-0-	-0-	323	3	113	9	N	103	71	1		75	
05	465 X	465	-0-	-0-	-0-	-0-	283	3	182	9	N	165	190	1		50	
DILWORTH 37																	
WELL #:																	
37H	RRCID ->	273584	COMPL.	DATE	09/24/2014	TOTAL	DEPTH	11569	PERF.11813 -	17301							
12	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	751	3	337	9	Y	306	279	1		135	
01	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	-0-	1049	3	231	9	Y	210	249	1		96	
02	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	879	3	209	9	Y	190	227	1		59	
03	938 X	938	-0-	-0-	-0-	-0-	747	3	191	9	Y	174	165	1		68	
04	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	-0-	649	3	387	9	Y	352	315	1		105	
05	748 X	748	-0-	-0-	-0-	-0-	509	3	239	9	Y	217	161	1		161	
BROWN-TRUSTS UNIT 4																	
WELL #:																	
2H	RRCID ->	273595	COMPL.	DATE	06/20/2014	TOTAL	DEPTH	11384	PERF.11456 -	15939							
12	11284 X	10647	-0-	-637	-0-	-0-	10264	3	383	9	N	348	348	1		130	
01	11284 X	10400	-0-	-884	-0-	-0-	10190	3	210	9	N	191	191	1		130	
02	10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	-0-	10200	3	54	4	N	-0-				130	
03	10938 X	10938	-0-	-0-	-0-	-0-	10730	3	208	9	N	189	189	1		130	
04	10687 X	10687	-0-	-0-	-0-	-0-	10687	3			N	-0-				130	
05	10974 X	7374	-0-	-3600	-0-	-0-	7194	3	180	9	N	164	164	1		130	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
WHEELER UNIT 1														
WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
12	3100 X	2440	-0-	-660	-0-	2382	3	11	4	Y	43	79	1	53
01	3100 X	2170	-0-	-930	-0-	2097	3	73	9	Y	66			119
02	DLQ G-10	1166	-0-	1166	1166	1156	3	9	4	Y	1	85	1	35
03	DLQ G-10	1702	-0-	1702	2868	1702	3			Y	-0-			35
04	DLQ G-10	2487	-0-	2487	5355	2379	3	108	9	Y	98	76	1	57
05	3100 N	2022	-0-	-1078	4277	1972	3	50	9	Y	45			102
DILWORTH 8														
WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930														
12	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			237
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			237
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129	168	0	198
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
04	19 X	19	-0-	-0-	-0-	16	3	3	9	N	3			201
05	102 X	102	-0-	-0-	-0-	66	3	24	4	N	11			212
						12	9							
DONNELL MINERALS 1 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577														
12	1178 N	971	-0-	-207	-0-	901	3	70	9	Y	64			140
01	1023 N	745	-0-	-278	-0-	745	3			Y	-0-			140
02	952 N	654	-0-	-298	-0-	646	3	8	4	Y	-0-			140
03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1127	3	31	9	Y	28	101	1	67
04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	897	3	136	9	Y	124	105	1	86
05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-			86
KAREN WHEELER UNIT 2														
WELL #: 1H RRCID -> 274701 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628														
12	4557 X	1706	-0-	-2851	-0-	1525	3	4	4	Y	161	178	1	24
01	4557 X	1712	-0-	-2845	-0-	1519	3	193	9	Y	175	115	0	84
02	4116 X	1637	-0-	-2479	-0-	1340	3	7	4	Y	264	298	1	50
						290	9							
03	2790 X	1394	-0-	-1396	-0-	1261	3	9	4	Y	113	129	1	34
						124	9							
04	2430 X	1956	-0-	-474	-0-	1595	3	361	9	Y	328	126	0	103
05	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1648	3	290	9	Y	264	259	1	108
GW DEEP GAS UNIT 1														
WELL #: 6H RRCID -> 274717 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124														
12	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	864	3	211	9	N	192	199	1	26
01	973 X	973	-0-	-0-	-0-	711	3	262	9	N	238	186	1	78
02	606 X	606	-0-	-0-	-0-	436	3	9	4	N	146	133	1	91
						161	9							
03	517 X	517	-0-	-0-	-0-	373	3	144	9	N	131	163	1	59
04	339 X	339	-0-	-0-	-0-	255	3	84	9	N	76	80	1	55
05	453 X	453	-0-	-0-	-0-	312	3	141	9	N	128	144	1	39
FORREST WHEELER B 8														
WELL #: 8H RRCID -> 275137 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	21	0	7
01	28 X	28	-0-	-0-	-0-			5	3	Y	21	13	0	15
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	6	0	1
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	1	0	35
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	15	1	34
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	14	0	8

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
FORREST WHEELER B 9														
WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	850 X	850	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	505	3	345	9	Y	314	90
01	879 X	879	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	479	3	400	9	Y	364	152
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	166	3	205	9	Y	166	22
03	494 X	494	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	290	3	204	9	Y	185	23
04	521 X	521	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	353	3	168	9	Y	153	17
05	352 X	352	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3	278	9	Y	253	140
FORREST WHEELER B 13														
WELL #: 13H RRCID -> 275158 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154														
12	743 X	743	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	492	3	251	9	Y	228	129
01	865 X	865	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	547	3	318	9	Y	289	161
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	177	3	233	9	Y	177	124
03	462 X	462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	206	3	256	9	Y	233	122
04	581 X	581	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	403	3	178	9	Y	162	136
05	245 X	245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3	179	9	Y	163	130
FORREST WHEELER B 14														
WELL #: 14H RRCID -> 275159 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214														
12	708 X	708	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	468	3	240	9	Y	218	123
01	622 X	622	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	420	3	202	9	Y	184	103
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	182	3	237	9	Y	182	127
03	495 X	495	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	234	3	261	9	Y	237	124
04	519 X	519	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	367	3	152	9	Y	138	115
05	228 X	228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3	168	9	Y	153	122
DILWORTH 35														
WELL #: 35H RRCID -> 275878 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900														
12	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	731	1	458	3	Y	120	49
01	311 X	311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132	9	32	3	Y	191	117
02	837 X	837	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	421	3	Y	55	23
03	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	210	9	61	9	Y	143	58
04	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	353	1	550	3	Y	78	-0-
05	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	4	392	3	Y	49	-0-
								157	9	537	3	Y	191	-0-
								618	1					
								86	9					
								596	1					
								210	9					
FORREST WHEELER B 5														
WELL #: 5H RRCID -> 275895 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11842 PERF.12129 - 16975														
12	194 X	194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-	-0-
01	119 X	119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3	1	9	Y	1	-0-
02	361 X	361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	357	3	4	4	Y	-0-	-0-
03	290 X	290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-	-0-
04	363 X	363	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-	-0-
05	600 X	600	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH 33				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 085408 WELL #: 33H		ASSOCIATED RRCID -> 276345		CAPACITY COMPL. DATE 07/10/2014				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-		521 310 9	1	1510	3	Y	282	176 0	177 1			103
01	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-		462 330 9	1	1370	3	Y	300	86 0	162 1			155
02	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-		472 14 4	1	1236	3	Y	266	188 0	91 1			142
03	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-		238 295 9	1	1066	3	Y	268	181 0	97 1			132
04	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-		545 529 9	1	2033	3	Y	481	201 0	209 1			203
05	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-		663 405 9	1	1839	3	Y	368	217 0	109 1			245
DILWORTH 31																	
				WELL #:	31H	RRCID -> 276678	COMPL. DATE 07/10/2014				TOTAL DEPTH 11522	PERF.11665 - 18830					
12	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-		802 400 9	1	2372	3	Y	364	208 0 4 8	206 1			131
01	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-		631 279 9	1	1834	3	Y	254	82 0	172 1			131
02	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-		608 15 4	1	1585	3	Y	246	169 0	77 1			131
03	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-		580 315 9	1	1058	3	Y	286	179 0	97 1			141
04	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-		478 381 9	1	1814	3	Y	346	176 0	165 1			146
05	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-		556 309 9	1	1582	3	Y	281	161 0	79 1			187
DILWORTH 34																	
				WELL #:	34H	RRCID -> 276925	COMPL. DATE 10/25/2014				TOTAL DEPTH 11500	PERF.11726 - 16863					
12	720 X	720	-0-	-0-	-0-		435 13 9	1	272	3	Y	12	8 0	4 1			5
01	95 X	95	-0-	-0-	-0-		40 36 9	1	19	3	Y	33	18 0				20
02	460 X	460	-0-	-0-	-0-		200 15 9	1	245	3	Y	14	5 0	23 1			6
03	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-		441 17 9	1	558	3	Y	15	10 0	5 1			6
04	769 X	769	-0-	-0-	-0-		469 9 9	1	291	3	Y	8	4 0	10 1			-0-
05	749 X	749	-0-	-0-	-0-		417 21 9	1	311	3	Y	19	5 0	14 1			-0-
DILWORTH 36																	
				WELL #:	36H	RRCID -> 276928	COMPL. DATE 10/25/2014				TOTAL DEPTH 11411	PERF.11658 - 16843					
12	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-		850 482 9	1	533	3	Y	438	284 0	144 1			177
01	204 X	204	-0-	-0-	-0-		23 171 9	1	10	3	Y	155	237 0				95
02	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-		499 10 4	1	751	3	Y	484	158 0	218 1			203
03	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-		653 458 9	1	740	3	Y	416	308 0	144 1			167
04	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-		880 250 9	1	548	3	Y	227	124 0	270 1			-0-
05	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-		860 575 9	1	698	3	Y	523	134 0	389 1			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408														
GW DEEP GAS UNIT 1				WELL #:	9H	RRCID ->	276989	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL	DEPTH	12075	PERF.12070	-	17981				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	437	371	0	69	1	58
01	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	2123	3	N	363	217	0	144	1	60
									3	4	399	9							
02	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	441	1	2211	3	N	322	357	0			25
									4	4	354	9							
03	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	633	1	2794	3	N	376	298	0	77	1	26
									1	4	414	9							
04	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	475	1	3091	3	N	375	155	0	157	1	89
									5	4	413	9							
05	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	565	1	3039	3	N	405	235	0	156	1	103
									1	4	446	9							
DONNELL MINERALS 1 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	277308	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL	DEPTH	11994	PERF.11896	-	15769				
12	3720	X	2757	-0-	-963	-0-	-0-	-0-	133	1	2417	3	Y	188	192	1			109
									207	9									
01	3720	X	2777	-0-	-943	-0-	-0-	-0-	169	1	2463	3	Y	132	165	1			76
									145	9									
02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	2603	3	Y	207	164	1			119
									33	4	228	9							
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	2786	3	Y	103	104	1			118
									113	9									
04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	2779	3	Y	177	203	1			92
									195	9									
05	3379	X	3126	-0-	-253	-0-	-0-	-0-	184	1	2654	3	Y	262	205	1			149
									288	9									
STS C NORTH UNIT X				WELL #:	11H	RRCID ->	277532	COMPL. DATE	11/27/2015	TOTAL	DEPTH	11019	PERF.11387	-	17316				
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	3	67	9	N	61	61	0			-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3	123	9	N	112	112	0			-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3	15	9	N	14	14	0			-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	41	3	N	161	139	0	22	1	-0-
									23	4	177	9							
04	150	N	36	-0-	-114	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	23	23	0			-0-
									25	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DONNELL MINERALS 1 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	277552	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL	DEPTH	12070	PERF.11958	-	16683				
12	3565	X	2662	-0-	-903	-0-	-0-	-0-	164	1	2286	3	Y	193	189	1			112
									212	9									
01	3565	X	2829	-0-	-736	-0-	-0-	-0-	197	1	2356	3	Y	251	218	1			145
									276	9									
02	2492	X	2454	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	148	1	2082	3	Y	178	221	1			102
									28	4	196	9							
03	2759	X	2520	-0-	-239	-0-	-0-	-0-	158	1	2263	3	Y	90	89	1			103
									99	9									
04	2730	X	2563	-0-	-167	-0-	-0-	-0-	148	1	2246	3	Y	154	177	1			80
									169	9									
05	2821	X	2484	-0-	-337	-0-	-0-	-0-	147	1	2092	3	Y	223	176	1			127
									245	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
EDWARDS														
WELL #: 2H RRCID -> 277690														
COMPL. DATE 08/26/2015														
TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368														
CNTY: KARNES														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	3720 X	2426	-0-	-1294	-0-		2023	3	403	9	Y	366	366 0	-0-
01	3813 X	2116	-0-	-1697	-0-		1747	3	369	9	Y	335	335 0	-0-
02	3444 X	2234	-0-	-1210	-0-		1800	3	17	4	Y	379	379 0	-0-
							417	9						
03	2511 X	2097	-0-	-414	-0-		1595	3	19	4	Y	439	439 0	-0-
							483	9						
04	2430 X	1796	-0-	-634	-0-		1162	3	15	4	Y	563	563 0	-0-
							619	9						
05	2418 X	1636	-0-	-782	-0-		1254	3	16	4	Y	333	333 0	-0-
							366	9						
EDWARDS														
WELL #: 8H RRCID -> 277801														
COMPL. DATE 08/26/2015														
TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412														
12	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-		1692	3	414	9	Y	376	376 0	-0-
01	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-		1948	3	378	9	Y	344	344 0	-0-
02	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-		1810	3	34	4	Y	389	389 0	-0-
							428	9						
03	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-		1690	3	35	4	Y	450	450 0	-0-
							495	9						
04	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-		1125	3	35	4	Y	563	563 0	-0-
							619	9						
05	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-		1459	3	23	4	Y	333	333 0	-0-
							366	9						
STS C NORTH UNIT X														
WELL #: 13H RRCID -> 278054														
COMPL. DATE 11/11/2015														
TOTAL DEPTH 10995 PERF.11565 - 16633														
12	4867 X	2465	-0-	-2402	-0-		805	1	1476	3	N	167	167 0	-0-
							184	9						
01	4867 X	2310	-0-	-2557	-0-		499	1	1276	3	N	486	303 0	-0-
							535	9						
02	4396 X	61	-0-	-4335	-0-		2	1	15	3	N	38	38 0	-0-
							2	4	42	9				
03	3100 X	1670	-0-	-1430	-0-		960	1	155	3	N	463	398 0	-0-
							46	4	509	9				
04	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-		1223	1	2156	3	N	992	992 0	-0-
							1091	9						
05	2480 X	1600	-0-	-880	-0-		1102	1	498	9	N	453	453 0	-0-
STS C NORTH UNIT X														
WELL #: 12H RRCID -> 278748														
COMPL. DATE 11/27/2015														
TOTAL DEPTH 11055 PERF.11377 - 16885														
12	62 N	16	-0-	-46	-0-		3	1	7	3	N	5	5 0	-0-
							6	9						
01	31 N	24	-0-	-7	-0-		2	1	7	3	N	14	9 0	-0-
							15	9						
02	28 N	3	-0-	-25	-0-		2	4	1	9	N	1	1 0	-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-		4	1	3	3	N	14	12 0	-0-
							20	4	15	9				
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-		5	1	8	3	N	28	28 0	-0-
							31	9						
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-		4	1	14	9	N	13	13 0	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408														
GW DEEP GAS UNIT 2			WELL #:		16H		RRCID -> 278749		COMPL. DATE 06/26/2015		TOTAL DEPTH 12073		PERF.12329 - 18156						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
12	868 X	868	-0-	-0-	-0-	9 4	859 9	N	781	720 0	122 1	102							
01	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	317 1	3237 3	N	599	364 0	238 1	99							
02	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	16 4	659 9	N	529	588 0		40							
03	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	656 1	3267 3	N	580	462 0	119 1	39							
04	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	23 4	582 9	N	521	219 0	217 1	124							
05	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	833 1	3648 3	N	546	320 0	211 1	139							
						37 4	638 9												
						590 1	3850 3	N											
						108 4	573 9	N											
						688 1	3713 3	N											
						35 4	601 9												
DILWORTH 27													WELL #:		27H	RRCID -> 285619	COMPL. DATE 12/18/2013	TOTAL DEPTH 11355	PERF.11594 - 16824
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	126 3	6 9	N	5			346							
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			346							
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	7 4	402 9	N	365	376 0		335							
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			335							
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	30 3	256 9	N	233	191 0		377							
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	606	562 0		421							
DILWORTH 32													WELL #:		32H	RRCID -> 285622	COMPL. DATE 07/04/2014	TOTAL DEPTH 11552	PERF.11969 - 17767
12	10 X	10	-0-	-0-	-0-	6 3	4 9	N	4	11 1		2							
01	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1000 3	201 9	N	183	101 1		84							
02	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	1517 3	339 9	N	308	296 1		96							
03	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	849 3	240 9	N	218	229 1		85							
04	840 X	840	-0-	-0-	-0-	580 3	260 9	N	236	250 1		71							
05	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	861 3	293 9	N	266	139 1		198							
DILWORTH 7													WELL #:		7H	RRCID -> 285717	COMPL. DATE 07/04/2014	TOTAL DEPTH 11552	PERF.11880 - 18535
12	944 X	944	-0-	-0-	-0-	670 3	274 9	N	249	257 1		110							
01	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1289 3	220 9	N	200	218 1		92							
02	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1186 3	223 9	N	203	232 1		63							
03	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	894 3	185 9	N	168	166 1		65							
04	889 X	889	-0-	-0-	-0-	702 3	187 9	N	170	184 1		51							
05	185 X	185	-0-	-0-	-0-	153 3	32 9	N	29	58 1		22							
STS C - STS NORTH 9													WELL #:		9H	RRCID -> 286490	COMPL. DATE 04/20/2019	TOTAL DEPTH 11125	PERF.11512 - 17719
12	7595 X	2599	-0-	-4996	-0-	2490 3	109 9	Y	99	98 0		44							
01	7688 X	1722	-0-	-5966	-0-	1680 3	42 9	Y	38	38 0		44							
02	DLQ G-10	1184	-0-	1184	1184	1161 3	8 4	Y	14	14 0		44							
						15 9													
03	DLQ G-10	1365	-0-	1365	2549	1276 3	89 9	Y	81	75 0	50 1	-0-							
04	DLQ G-10	1230	-0-	1230	3779	1114 3	116 9	Y	105	105 0		-0-							
05	5283 X	1504	-0-	-3779	-0-	1452 3	52 9	Y	47	47 0		-0-							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
EDWARDS														
WELL #: 6H RRCID -> 286553														
COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 11746 PERF.12141 - 17950														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	7122	3	485	9	Y	441	441	0	4
01	6231 X	5677	-0-	-554	-0-	5194	3	483	9	Y	439	439	0	4
02	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	4916	3	37	4	Y	476	476	0	4
						524	9							
03	7037 X	5275	-0-	-1762	-0-	4812	3	463	9	Y	421	421	0	4
04	6810 X	5038	-0-	-1772	-0-	4518	3	520	9	Y	473	473	0	4
05	7037 X	4739	-0-	-2298	-0-	4313	3	426	9	Y	387	387	0	4
EDWARDS														
WELL #: 5H RRCID -> 286812														
COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12062 - 18046														
12	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	6943	3	572	9	Y	520	520	0	39
01	6820 X	6090	-0-	-730	-0-	5498	3	592	9	Y	538	538	0	39
02	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	5088	3	41	4	Y	530	530	0	39
						583	9							
03	7285 X	5739	-0-	-1546	-0-	5132	3	607	9	Y	552	552	0	39
04	7260 X	5124	-0-	-2136	-0-	4394	3	730	9	Y	664	664	0	39
05	7502 X	5216	-0-	-2286	-0-	4622	3	594	9	Y	540	540	0	39
STS C - STS NORTH 10														
WELL #: 10H RRCID -> 287127														
COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11817 - 19460														
12	5301 X	2665	-0-	-2636	-0-	2493	3	172	9	Y	156	155	0	41
01	5301 X	1747	-0-	-3554	-0-	1576	3	171	9	Y	155	155	0	41
02	DLQ G-10	997	-0-	997	997	841	3	2	4	Y	140	140	0	41
						154	9							
03	DLQ G-10	943	-0-	943	1940	766	3	177	9	Y	161	155	0	-0-
04	DLQ G-10	786	-0-	786	2726	622	3	164	9	Y	149	149	0	-0-
05	3796 X	1070	-0-	-2726	-0-	942	3	128	9	Y	116	116	0	-0-
EDWARDS														
WELL #: 9H RRCID -> 287472														
COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12013 PERF.11938 - 19183														
12	9476 X	9476	-0-	-0-	-0-	8743	3	733	9	Y	666	666	0	10
01	7688 X	6950	-0-	-738	-0-	6290	3	660	9	Y	600	600	0	10
02	6944 X	6451	-0-	-493	-0-	5650	3	52	4	Y	681	681	0	10
						749	9							
03	8153 X	6173	-0-	-1980	-0-	5522	3	651	9	Y	592	592	0	10
04	7890 X	5552	-0-	-2338	-0-	4793	3	759	9	Y	690	690	0	10
05	8153 X	5608	-0-	-2545	-0-	5000	3	608	9	Y	553	553	0	10
STS C - STS NORTH 7														
WELL #: 7H RRCID -> 287478														
COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11429 - 19375														
12	7378 X	2968	-0-	-4410	-0-	2385	3	583	9	Y	530	529	0	43
01	7378 X	2243	-0-	-5135	-0-	1818	3	425	9	Y	386	386	0	43
02	6664 X	2235	-0-	-4429	-0-	1799	3	12	4	Y	385	385	0	43
						424	9							
03	4402 X	1898	-0-	-2504	-0-	1318	3	580	9	Y	527	521	0	-0-
04	4260 X	1685	-0-	-2575	-0-	1029	3	656	9	Y	596	596	0	-0-
05	2976 X	1732	-0-	-1244	-0-	1348	3	384	9	Y	349	349	0	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
FORREST WHEELER B 16														
WELL #: 16H RRCID -> 287479 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12048 - 17865														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
12	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	3921	3	157	9	Y	143	83	0	-0-
01	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4007	3	128	9	Y	116	116	0	-0-
02	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3013	3	4	4	Y	176	125	0	-0-
						194	9							
03	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3696	3	164	9	Y	149	149	0	-0-
04	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3722	3	88	9	Y	80	80	0	-0-
05	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3589	3	166	9	Y	151	151	0	-0-
FORREST WHEELER B 7														
WELL #: 7H RRCID -> 287854 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11913 PERF.12118 - 17895														
12	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3551	3	374	9	Y	340	303	0	-0-
01	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	3694	3	449	9	Y	408	408	0	-0-
02	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	2934	3	4	4	Y	304	270	0	-0-
						334	9							
03	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	2959	3	161	9	Y	146	146	0	-0-
04	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3562	3	429	9	Y	390	390	0	-0-
05	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3491	3	177	9	Y	161	161	0	-0-
STS C - STS NORTH 8														
WELL #: 8H RRCID -> 288111 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11525 - 19350														
12	4681 X	2973	-0-	-1708	-0-	2624	3	349	9	Y	317	316	0	35
01	4774 X	1992	-0-	-2782	-0-	1739	3	253	9	Y	230	230	0	35
02	4312 X	1594	-0-	-2718	-0-	1424	3	5	4	Y	150	150	0	35
						165	9							
03	3813 X	1316	-0-	-2497	-0-	1140	3	176	9	Y	160	154	0	-0-
04	3690 X	1189	-0-	-2501	-0-	960	3	229	9	Y	208	208	0	-0-
05	2976 X	1577	-0-	-1399	-0-	1404	3	173	9	Y	157	157	0	-0-
EDWARDS														
WELL #: 10H RRCID -> 291821 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11964 - 20269														
12	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	6571	3	64	9	Y	58	58	0	8
01	6045 X	5366	-0-	-679	-0-	4898	3	468	9	Y	425	425	0	8
02	DLQ G-10	5210	-0-	5210	5210	4836	3	24	4	Y	318	318	0	8
						350	9							
03	DLQ G-10	5024	-0-	5024	10234	4585	3	439	9	Y	399	399	0	8
04	DLQ G-10	4691	-0-	4691	14925	4159	3	532	9	Y	484	484	0	8
05	19676 X	4751	-0-	-14925	-0-	4336	3	415	9	Y	377	377	0	8
DILWORTH														
WELL #: 24H RRCID -> 292397 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 6021 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STS C-STN NORTH 11														
WELL #: 11H RRCID -> 292838 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11446 - 22667														
12	17484 X	9570	-0-	-7914	-0-	8770	3	800	9	N	727	727	0	-0-
01	17949 X	12464	-0-	-5485	-0-	11620	3	844	9	N	767	767	0	-0-
02	16212 X	12517	-0-	-3695	-0-	11324	3	24	4	N	1063	1029	0	-0-
						1169	9							
03	16244 X	11584	-0-	-4660	-0-	10081	3	1503	9	N	1366	1341	0	-0-
04	14460 X	11695	-0-	-2765	-0-	9405	3	2290	9	N	2082	2082	0	-0-
05	13392 X	10914	-0-	-2478	-0-	9470	3	1444	9	N	1313	1313	0	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408											
DILWORTH				WELL #: 25H		RRCID -> 293034		COMPL. DATE 04/20/2022		TOTAL DEPTH 10836		PERF.11506 - 18656			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	4194	3	1088	9	N	989	989	0		-0-
01	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	4923	3	1828	9	N	1662	1662	0		-0-
02	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	5838	3	10	4	N	1017	1017	0		-0-
						1119	9								
03	7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	6178	3	1298	9	N	1180	1180	0		-0-
04	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	5283	3	1375	9	N	1250	1250	0		-0-
05	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	4613	3	826	9	N	751	751	0		-0-
DILWORTH 23															
					WELL #: 23H	RRCID -> 293036	COMPL. DATE 04/20/2022	TOTAL DEPTH 11071	PERF.11570	- 14925					
12	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	4032	3	977	9	N	888	888	0		-0-
01	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4287	3	650	9	N	591	591	0		-0-
02	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	3485	3	17	4	N	2296	2296	0		-0-
						2526	9								
03	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	3703	3	1594	9	N	1449	1449	0		-0-
04	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	3796	3	2129	9	N	1935	1935	0		-0-
05	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3117	3	708	9	N	644	644	0		-0-
DILWORTH 29															
					WELL #: 29H	RRCID -> 293037	COMPL. DATE 04/20/2022	TOTAL DEPTH 11143	PERF.11371	- 15554					
12	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	2798	3	389	9	N	354	354	0		-0-
01	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2485	3	384	9	N	349	349	0		-0-
02	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2518	3	2	4	N	348	348	0		-0-
						383	9								
03	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	2941	3	466	9	N	424	424	0		-0-
04	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	2615	3	465	9	N	423	423	0		-0-
05	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2277	3	320	9	N	291	291	0		-0-
STS C-STN NORTH 12															
					WELL #: 12H	RRCID -> 293188	COMPL. DATE 06/09/2022	TOTAL DEPTH 10879	PERF.11360	- 22019					
12	21979 X	12502	-0-	-9477	-0-	11124	3	1378	9	N	1253	1253	0		-0-
01	21979 X	15906	-0-	-6073	-0-	14330	3	1576	9	N	1433	1433	0		-0-
02	19152 X	16154	-0-	-2998	-0-	14320	3	40	4	N	1631	1579	0	52 1	-0-
						1794	9								
03	19747 X	12754	-0-	-6993	-0-	11361	3	1393	9	N	1266	1242	0	24 1	-0-
04	18000 X	15166	-0-	-2834	-0-	13022	3	2144	9	N	1949	1949	0		-0-
05	17174 X	14129	-0-	-3045	-0-	12629	3	1500	9	N	1364	1364	0		-0-
STS C-STN NORTH 13															
					WELL #: 13H	RRCID -> 293191	COMPL. DATE 06/09/2022	TOTAL DEPTH 10930	PERF.11580	- 21542					
12	20646 X	12632	-0-	-8014	-0-	11075	3	1557	9	N	1415	1415	0		-0-
01	20646 X	16526	-0-	-4120	-0-	14757	3	1769	9	N	1608	1608	0		-0-
02	17668 X	17437	-0-	-231	-0-	15519	3	40	4	N	1707	1653	0	54 1	-0-
						1878	9								
03	19561 X	15839	-0-	-3722	-0-	14187	3	1652	9	N	1502	1473	0	29 1	-0-
04	17520 X	15833	-0-	-1687	-0-	13824	3	2009	9	N	1826	1826	0		-0-
05	18476 X	9286	-0-	-9190	-0-	8393	3	893	9	N	812	812	0		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
BPX OPERATING COMPANY															
FORREST WHEELER B 22															
WELL #: 22H RRCID -> 293242 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12120 - 19236															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	11780 X	8321	-0-	-3459	-0-	7034	3	1287	9	Y	1170	1170	0		-0-
01	11780 X	7324	-0-	-4456	-0-	6500	3	824	9	Y	749	749	0		-0-
02	10528 X	6304	-0-	-4224	-0-	5391	3	14	4	Y	817	817	0		-0-
						899	9								
03	9238 X	6864	-0-	-2374	-0-	5880	3	10	4	Y	885	885	0		-0-
						974	9								
04	8850 X	6983	-0-	-1867	-0-	5762	3	9	4	Y	1102	1102	0		-0-
						1212	9								
05	8308 X	6594	-0-	-1714	-0-	5681	3	7	4	Y	824	824	0		-0-
						906	9								
DILWORTH 21															
WELL #: 21H RRCID -> 293253 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11654 - 16296															
12	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4178	3	628	9	N	571	571	0		-0-
01	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	3903	3	405	9	N	368	368	0		-0-
02	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	3556	3	4	4	N	535	535	0		-0-
						589	9								
03	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4064	3	663	9	N	603	603	0		-0-
04	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	3822	3	773	9	N	703	703	0		-0-
05	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	3067	3	1154	9	N	1049	1049	0		-0-
FORREST WHEELER B 21															
WELL #: 21H RRCID -> 293399 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 12228 PERF.12056 - 19364															
12	24304 X	16540	-0-	-7764	-0-	14847	3	1693	9	Y	1539	1539	0		-0-
01	24304 X	14758	-0-	-9546	-0-	13302	3	1456	9	Y	1324	1324	0		-0-
02	21952 X	14938	-0-	-7014	-0-	12844	3	41	4	Y	1866	1866	0		-0-
						2053	9								
03	18476 X	16298	-0-	-2178	-0-	14226	3	28	4	Y	1858	1858	0		-0-
						2044	9								
04	17010 X	16361	-0-	-649	-0-	14006	3	21	4	Y	2122	2122	0		-0-
						2334	9								
05	16554 X	15577	-0-	-977	-0-	14122	3	10	4	Y	1314	1314	0		-0-
						1445	9								
EDWARDS															
WELL #: 11H RRCID -> 293715 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12115 - 19251															
12	24986 X	15074	-0-	-9912	-0-	14174	3	900	9	N	818	814	0	4 8	-0-
01	17794 X	14343	-0-	-3451	-0-	13244	3	1099	9	N	999	934	0	65 1	-0-
02	16156 X	13866	-0-	-2290	-0-	12895	3	61	4	N	827	763	0	64 1	-0-
						910	9								
03	17887 X	12622	-0-	-5265	-0-	11802	3	820	9	N	745	745	0		-0-
04	14580 X	10549	-0-	-4031	-0-	9014	3	1535	9	N	1395	1395	0		-0-
05	15066 X	13072	-0-	-1994	-0-	11624	3	1448	9	N	1316	1316	0		-0-
EDWARDS															
WELL #: 12H RRCID -> 294299 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12067 - 20215															
12	41261 X	30999	-0-	-10262	-0-	28974	3	2025	9	N	1841	1841	0		-0-
01	36983 X	30527	-0-	-6456	-0-	28459	3	2068	9	N	1880	1759	0	121 1	-0-
02	34328 X	31067	-0-	-3261	-0-	29154	3	117	4	N	1633	1512	0	121 1	-0-
						1796	9								
03	38006 X	27124	-0-	-10882	-0-	25665	3	1459	9	N	1326	1326	0		-0-
04	30000 X	12450	-0-	-17550	-0-	11546	3	904	9	N	822	822	0		-0-
05	33449 X	32938	-0-	-511	-0-	30946	3	1992	9	N	1811	1811	0		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
GW DG UNIT 5-GW DG UNIT 1 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 299386 COMPL. DATE 12/16/2025 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12450 - 26398														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	206030	X	206030	-0-	-0-	-0-	179728	3	26302	9	N	23911	23911 0	-0-
01	190898	X	158536	-0-	-32362	-0-	142248	3	16288	9	N	14807	14807 0	-0-
02	172424	X	136158	-0-	-36266	-0-	119217	3	16941	9	N	15401	15401 0	-0-
03	190898	X	134675	-0-	-56223	-0-	118696	3	15979	9	N	14526	14526 0	-0-
04	184740	X	107125	-0-	-77615	-0-	88725	3	18400	9	N	16727	16727 0	-0-
05	190898	X	NO RPT	-0-	-190898	-0-				N	NO RPT			-0-
GW DG UNIT 5-MARLIN SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 299669 COMPL. DATE 12/15/2025 TOTAL DEPTH 12224 PERF.12485 - 22467														
12	175992	X	175992	-0-	-0-	-0-	159731	3	16261	9	N	14783	14783 0	-0-
01	124341	X	124341	-0-	-0-	-0-	115023	3	9318	9	N	8471	8471 0	-0-
02	102324	X	102324	-0-	-0-	-0-	92660	3	9664	9	N	8785	8785 0	-0-
03	100943	X	100943	-0-	-0-	-0-	91781	3	9162	9	N	8329	8329 0	-0-
04	84311	X	84311	-0-	-0-	-0-	73564	3	10747	9	N	9770	9770 0	-0-
05	85932	X	NO RPT	-0-	-85932	-0-				N	NO RPT			-0-
KW UNIT 1-GW DG UNIT 3 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 299705 COMPL. DATE 08/08/2025 TOTAL DEPTH 12303 PERF.12810 - 25778														
12	197453	X	197453	-0-	-0-	-0-	174527	3	22926	9	N	20842	20842 0	-0-
01	167539	X	167539	-0-	-0-	-0-	151875	3	15664	9	N	14240	14240 0	-0-
02	164236	X	164236	-0-	-0-	-0-	151535	3	12701	9	N	11546	11546 0	-0-
03	128030	X	126981	-0-	-1049	-0-	116103	3	10878	9	N	9889	9889 0	-0-
04	123900	X	109094	-0-	-14806	-0-	95280	3	13814	9	N	12558	12558 0	-0-
05	128030	X	90934	-0-	-37096	-0-	82246	3	8688	9	N	7898	7898 0	-0-
GW DG UNIT 5-MARLIN SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 299719 COMPL. DATE 12/16/2025 TOTAL DEPTH 12243 PERF.12450 - 22593														
12	128909	X	128909	-0-	-0-	-0-	115631	3	13278	9	N	12071	12071 0	-0-
01	111809	X	111809	-0-	-0-	-0-	100737	3	11072	9	N	10065	10065 0	-0-
02	87099	X	87099	-0-	-0-	-0-	78015	3	9084	9	N	8258	8258 0	-0-
03	85089	X	85089	-0-	-0-	-0-	75988	3	9101	9	N	8274	8274 0	-0-
04	73615	X	73615	-0-	-0-	-0-	62980	3	10635	9	N	9668	9668 0	-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GW DG UNIT 5-MARLIN SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 299720 COMPL. DATE 12/14/2025 TOTAL DEPTH 12270 PERF.12500 - 22487														
12	200787	X	94383	-0-	-106404	-0-	83661	3	10722	9	N	9747	9747 0	-0-
01	200787	X	112453	-0-	-88334	-0-	100872	3	11581	9	N	10528	10528 0	-0-
02	181356	X	89452	-0-	-91904	-0-	78759	3	10693	9	N	9721	9721 0	-0-
03	169973	X	87148	-0-	-82825	-0-	76806	3	10342	9	N	9402	9402 0	-0-
04	125580	X	72247	-0-	-53333	-0-	61083	3	11164	9	N	10149	10149 0	-0-
05	112437	X	NO RPT	-0-	-112437	-0-				N	NO RPT			-0-
KW UNIT 1-GW DG UNIT 3 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 299783 COMPL. DATE 08/06/2025 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12450 - 24846														
12	194181	X	194181	-0-	-0-	-0-	167652	3	26529	9	N	24117	24117 0	-0-
01	159709	X	159709	-0-	-0-	-0-	140024	3	19685	9	N	17895	17895 0	-0-
02	158083	X	158083	-0-	-0-	-0-	139725	3	18358	9	N	16689	16689 0	-0-
03	137088	X	137088	-0-	-0-	-0-	119743	3	17345	9	N	15768	15768 0	-0-
04	123900	X	108722	-0-	-15178	-0-	92229	3	16493	9	N	14994	14994 0	-0-
05	128030	X	92119	-0-	-35911	-0-	80276	3	11843	9	N	10766	10766 0	-0-
KW UNIT 1-GW DG UNIT 3 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 299823 COMPL. DATE 08/09/2025 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12811 - 25779														
12	150164	X	150164	-0-	-0-	-0-	130604	3	19560	9	N	17782	17782 0	-0-
01	122230	X	122230	-0-	-0-	-0-	106999	3	15231	9	N	13846	13846 0	-0-
02	132976	X	132976	-0-	-0-	-0-	117492	3	15484	9	N	14076	14076 0	-0-
03	128030	X	110291	-0-	-17739	-0-	98313	3	11978	9	N	10889	10889 0	-0-
04	123900	X	109374	-0-	-14526	-0-	93082	3	16292	9	N	14811	14811 0	-0-
05	128030	X	87981	-0-	-40049	-0-	77421	3	10560	9	N	9600	9600 0	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
BROWN-TRUSTS 3H-BD SA 2														
WELL #: 2H RRCID -> 300313 COMPL. DATE 10/04/2025 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11183 - 22429														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	1304331 X	631709	-0-	-672622	-0-	620348	3	11361	9	N	10328	10328	0	-0-
01	568972 X	568972	-0-	-0-	-0-	559834	3	9138	9	N	8307	8307	0	-0-
02	473932 X	473932	-0-	-0-	-0-	466976	3	6956	9	N	6324	6274	0	-0-
03	481281 X	481281	-0-	-0-	-0-	474375	3	6906	9	N	6278	6278	0	-0-
04	402804 X	402804	-0-	-0-	-0-	395547	3	7257	9	N	6597	6597	0	-0-
05	409191 X	409191	-0-	-0-	-0-	403668	3	5523	9	N	5021	4970	0	-0-
BROWN-TRUSTS 3H-BD SA 1														
WELL #: 1H RRCID -> 300670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	1157509 X	559053	-0-	-598456	-0-	547898	3	11155	9	N	10141	10141	0	-0-
01	494384 X	494384	-0-	-0-	-0-	485842	3	8542	9	N	7765	7765	0	-0-
02	427414 X	427414	-0-	-0-	-0-	419997	3	7417	9	N	6743	6698	0	-0-
03	437075 X	437075	-0-	-0-	-0-	429940	3	7135	9	N	6486	6486	0	-0-
04	364277 X	364277	-0-	-0-	-0-	357985	3	6292	9	N	5720	5720	0	-0-
05	379165 X	379165	-0-	-0-	-0-	374187	3	4978	9	N	4525	4479	0	-0-
BROWN-DYKE UNIT 3-BD SA 3														
WELL #: 3H RRCID -> 300762 COMPL. DATE 10/07/2025 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11227 - 22618														
12	1382414 X	675079	-0-	-707335	-0-	662887	3	12192	9	N	11084	11084	0	-0-
01	597653 X	597653	-0-	-0-	-0-	588939	3	8714	9	N	7922	7922	0	-0-
02	480852 X	480852	-0-	-0-	-0-	473646	3	7206	9	N	6551	6502	0	-0-
03	513003 X	513003	-0-	-0-	-0-	505997	3	7006	9	N	6369	6369	0	-0-
04	421758 X	421758	-0-	-0-	-0-	414960	3	6798	9	N	6180	6180	0	-0-
05	422855 X	422855	-0-	-0-	-0-	417824	3	5031	9	N	4574	4527	0	-0-
BROWN-DYKE UNIT 3-BD SA 4														
WELL #: 4H RRCID -> 300763 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11345 - 22480														
12	1149939 X	565991	-0-	-583948	-0-	557145	3	8846	9	N	8042	8042	0	-0-
01	519304 X	519304	-0-	-0-	-0-	512250	3	7054	9	N	6413	6413	0	-0-
02	457756 X	457756	-0-	-0-	-0-	451585	3	6171	9	N	5610	5566	0	-0-
03	482441 X	482441	-0-	-0-	-0-	476439	3	6002	9	N	5456	5456	0	-0-
04	413320 X	413320	-0-	-0-	-0-	407014	3	6306	9	N	5733	5733	0	-0-
05	411998 X	411998	-0-	-0-	-0-	407407	3	4591	9	N	4174	4131	0	-0-
SOCO ATX LLC														
HIGHWAY 183 SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200														
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC														
MORRILL UNIT D														
WELL #: 1H RRCID -> 279853 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11500 - 18818														
12	2046 X	1735	-0-	-311	-0-	1401	2	334	9	N	304	361	1	176
01	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1037	2	367	9	N	334	303	1	207
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	187	2	9	4	N	43			250
						47	9							
03	1736 N	189	-0-	-1547	-0-	161	2	28	9	N	25			275
*04	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1396	2	547	9	N	497	336	1	436
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	981	2	122	9	N	111	335	1	212

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BARGER RANCH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290720 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7936 - 14075														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2387 X	2149	-0-	-238	-0-	224 1	902 2	Y	922	917	0			21
01	2697 X	1803	-0-	-894	-0-	9 4	1014 9							
02	2156 N	1739	-0-	-417	-0-	189 1	766 2	Y	750	759	0			12
03	2139 N	1584	-0-	-555	-0-	23 4	825 9							
*04	1740 N	1439	-0-	-301	-0-	115 1	707 2	Y	826	822	0			16
05	1922 N	1304	-0-	-618	-0-	8 4	909 9							
						109 1	801 2	Y	611	612	0			15
						2 4	672 9							
						82 1	645 2	Y	647	649	0			13
						712 9								
						62 1	545 2	Y	625	626	0			12
						9 4	688 9							
ERCPC MINERALS WELL #: 12H RRCID -> 290817 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8270 - 14282														
12	1922 X	870	-0-	-1052	-0-	195 1	186 2	Y	216	183	1			82
01	2263 X	262	-0-	-2001	-0-	251 4	238 9							
02	2044 X	981	-0-	-1063	-0-	43 1	219 9	Y	199	219	1			62
03	2263 X	1063	-0-	-1200	-0-	337 1	313 2	Y	217	224	1			55
*04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	92 4	239 9							
05	1085 N	608	-0-	-477	-0-	432 1	455 2	Y	160	179	1			36
						176 9								
						362 1	434 2	Y	183	189	1			30
						2 4	201 9							
						176 1	116 2	Y	106	97	1			39
						199 4	117 9							
RATHJEN A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290820 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8640 - 13298														
12	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	225 1	905 2	Y	137	136	0			3
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	9 4	151 9							
02	1512 X	938	-0-	-574	-0-	200 1	810 2	Y	185	185	0			3
03	1674 X	954	-0-	-720	-0-	24 4	204 9							
*04	1290 X	829	-0-	-461	-0-	111 1	679 2	Y	127	128	0			2
05	1302 X	1021	-0-	-281	-0-	8 4	140 9							
						92 1	678 2	Y	166	164	0			4
						1 4	183 9							
						74 1	584 2	Y	155	156	0			3
						171 9								
						74 1	651 2	Y	260	258	0			5
						10 4	286 9							
RATHJEN A UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 290821 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8294 - 13330														
12	806 N	794	-0-	-12	-0-	88 1	352 2	Y	319	317	0			7
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	3 4	351 9							
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	123 1	500 2	Y	283	285	0			5
03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	15 4	311 9							
*04	930 N	549	-0-	-381	-0-	80 1	492 2	Y	228	229	0			4
05	930 N	573	-0-	-357	-0-	6 4	251 9							
						83 1	611 2	Y	259	256	0			7
						1 4	285 9							
						49 1	383 2	Y	106	111	0			2
						117 9								
						42 1	372 2	Y	139	138	0			3
						6 4	153 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
RATHJEN B UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290822 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8830 - 13211															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	253 1	1019 2	1019 2	Y	819	815 0				19
01	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	10 4	901 9	901 9							
02	2156 N	1612	-0-	-544	-0-	219 1	887 2	887 2	Y	756	763 0				12
03	2170 N	2098	-0-	-72	-0-	26 4	832 9	832 9							
*04	1890 N	1829	-0-	-61	-0-	113 1	692 2	692 2	Y	726	724 0				14
05	1798 N	1750	-0-	-48	-0-	8 4	799 9	799 9							
						121 1	895 2	895 2	Y	982	971 0				25
						2 4	1080 9	1080 9							
						91 1	716 2	716 2	Y	929	935 0				19
						1022 9									
						79 1	690 2	690 2	Y	882	884 0				17
						11 4	970 9	970 9							
SMITH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290824 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8410 - 12875															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SMITH B UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 290825 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8509 - 12982															
12	3100 N	345	-0-	-2755	385	60 1	240 2	240 2	Y	39	42 0				1
						2 4	43 9	43 9							
01	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-	1 0			-0-
02	2380 X	1	-0-	-2379	-0-	1 2				Y	-0-				-0-
03	2635 X	3	-0-	-2632	-0-	3 2				Y	-0-				-0-
*04	2100 X	2	-0-	-2098	-0-	2 2				Y	-0-				-0-
05	341 X	6	-0-	-335	-0-	1 1	5 2	5 2	Y	-0-					-0-
SMITH B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 290832 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8790 - 12894															
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	105 1	423 2	423 2	Y	195	194 0				4
						4 4	215 9	215 9							
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	93 1	378 2	378 2	Y	133	135 0				2
						11 4	146 9	146 9							
02	672 N	451	-0-	-221	-0-	43 1	264 2	264 2	Y	128	128 0				2
						3 4	141 9	141 9							
03	744 N	654	-0-	-90	-0-	55 1	403 2	403 2	Y	177	175 0				4
						1 4	195 9	195 9							
*04	600 N	562	-0-	-38	-0-	41 1	321 2	321 2	Y	182	182 0				4
						200 9									
05	496 N	431	-0-	-65	-0-	29 1	258 2	258 2	Y	127	129 0				2
						4 4	140 9	140 9							
BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290833 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8516 - 13894															
12	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	970 1	1088 2	1088 2	Y	212	210 0				5
						11 4	233 9	233 9							
01	2263 N	2212	-0-	-51	-0-	985 1	969 2	969 2	Y	209	211 0				3
						28 4	230 9	230 9							
02	2240 X	1909	-0-	-331	-0-	833 1	818 2	818 2	Y	226	225 0				4
						9 4	249 9	249 9							
03	2480 X	2212	-0-	-268	-0-	913 1	1019 2	1019 2	Y	253	251 0				6
						2 4	278 9	278 9							
*04	2250 X	1818	-0-	-432	-0-	842 1	749 2	749 2	Y	206	208 0				4
						227 9									
05	2294 X	1945	-0-	-349	-0-	862 1	767 2	767 2	Y	276	275 0				5
						12 4	304 9	304 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 ERCP MINERALS														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
WELL #: 14H RRCID -> 290891 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8201 - 14822														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
12	3224 X	1813	-0-	-1411	-0-	470 1	481 2	Y	194	272 1			73	
01	3968 X	320	-0-	-3648	-0-	649 4	213 9							
02	3248 X	1435	-0-	-1813	-0-	41 1	279 9	Y	254	248 1			79	
						420 1	394 2	Y	459	422 1			116	
						116 4	505 9							
03	3596 X	2129	-0-	-1467	-0-	680 1	742 2	Y	642	615 1			143	
						1 4	706 9							
*04	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	637 1	800 2	Y	653	689 1			107	
						4 4	718 9							
05	1798 X	161	-0-	-1637	-0-	30 1	131 9	Y	119	182 1			44	
TALBUTT TRUST C WELL #: 6H RRCID -> 290893 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 8119 - 14569														
12	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	1086 2	954 9	Y	867	867 0			10	
01	1519 N	767	-0-	-752	-0-	387 2	380 9	Y	345	335 0	6 1		14	
02	1708 N	1644	-0-	-64	-0-	783 2	861 9	Y	783	784 0			13	
03	2046 N	1872	-0-	-174	-0-	989 2	883 9	Y	803	799 0			17	
*04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	973 2	716 9	Y	651	650 0			18	
05	1829 N	1629	-0-	-200	-0-	958 2	671 9	Y	610	599 0			29	
BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290899 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8422 - 13956														
12	961 N	318	-0-	-643	-0-	105 1	118 2	Y	85	84 0			2	
						1 4	94 9							
01	744 N	102	-0-	-642	-0-	37 1	36 2	Y	25	27 0			-0-	
						1 4	28 9							
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-			Y	-0-				-0-	
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-				-0-	
*04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
IRVIN WEST WELL #: 16H RRCID -> 290906 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 14043														
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	116 1	354 2	Y	411	411 0			11	
						27 4	452 9							
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	99 1	253 2	Y	384	371 0			24	
						69 4	422 9							
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	70 1	202 2	Y	436	446 0			14	
						80 4	480 9							
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	85 1	304 2	Y	428	428 0			14	
						107 4	471 9							
*04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	78 1	284 2	Y	440	433 0			21	
						127 4	484 9							
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	123 1	407 2	Y	385	356 0	24 1		26	
						85 4	424 9							
JLH LIC D UNIT WELL #: 12H RRCID -> 290939 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8550 - 13535														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				//CONT.//	100351									
JLH LIC D UNIT				WELL #:	D 5H	RRCID ->	290940	COMPL. DATE	10/10/2012	TOTAL DEPTH	8315	PERF.	8377	- 12885
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LIBERATORE RANCH A UNIT														
				WELL #:	A 1H	RRCID ->	290945	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL DEPTH	8029	PERF.	8464	- 14917
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	80	1	321	2	Y	256	254	0	6
						3	4	282	9					
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	80	1	326	2	Y	264	266	0	4
						10	4	290	9					
02	672 N	620	-0-	-52	-0-	46	1	282	2	Y	263	262	0	5
						3	4	289	9					
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	47	1	345	2	Y	299	296	0	8
						1	4	329	9					
*04	690 N	214	-0-	-476	-0-	13	1	104	2	Y	88	94	0	2
						97	9							
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	5	7	0	-0-
LIBERATORE RANCH B UNIT														
				WELL #:	B 1H	RRCID ->	290946	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	7921	PERF.	8337	- 12752
12	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	351	1	1410	2	Y	1558	1526	0	36
						14	4	1714	9					
01	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	317	1	1286	2	Y	3333	3315	0	54
						38	4	3666	9					
02	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	330	1	2025	2	Y	1778	1798	0	34
						24	4	1956	9					
03	3503 X	2108	-0-	-1395	-0-	115	1	851	2	Y	1036	1044	0	26
						2	4	1140	9					
*04	5130 X	4150	-0-	-980	-0-	337	1	2648	2	Y	1058	1063	0	21
						1	4	1164	9					
05	9330 X	9330	-0-	-0-	-0-	823	1	7226	2	Y	1057	1057	0	21
						118	4	1163	9					
JASIK														
				WELL #:	40H	RRCID ->	290951	COMPL. DATE	12/07/2013	TOTAL DEPTH	7651	PERF.	8040	- 12228
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
LIBERATORE RANCH B UNIT														
				WELL #:	B 2H	RRCID ->	290953	COMPL. DATE	06/19/2013	TOTAL DEPTH	7938	PERF.	8364	- 13565
12	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	347	1	1395	2	Y	1066	1050	0	24
						14	4	1173	9					
01	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	772	1	3133	2	Y	754	766	0	12
						92	4	829	9					
02	3248 X	2296	-0-	-952	-0-	221	1	1355	2	Y	640	640	0	12
						16	4	704	9					
03	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	466	1	3438	2	Y	776	768	0	20
						7	4	854	9					
*04	9320 X	9320	-0-	-0-	-0-	972	1	7633	2	Y	646	653	0	13
						4	4	711	9					
05	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	435	1	3820	2	Y	750	748	0	15
						62	4	825	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 BRIDWELL LIMITED UNIT														CNTY: KARNES																																																	
//CONT.// 27135 700 WELL #: 3H														ASSOCIATED										CAPACITY																																							
RRCID -> 290964														COMPL. DATE 03/30/2011										TOTAL DEPTH 8048										PERF. 8520 - 13261																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* CODE	EOM BALANCE																																													
12	1674 X	1095	-0-	-0-	-579	-0-		615 1	419 2	4 4	57 9	Y	52	52 0				1																																													
01	1302 X	841	-0-	-0-	-461	-0-		519 1	273 2	8 4	41 9	Y	37	37 0				1																																													
02	980 X	665	-0-	-0-	-315	-0-		421 1	199 2	2 4	43 9	Y	39	39 0				1																																													
03	1085 X	801	-0-	-0-	-284	-0-		403 1	338 2	1 4	59 9	Y	54	54 0				1																																													
*04	1050 X	775	-0-	-0-	-275	-0-		361 1	345 2	69 9		Y	63	63 0				1																																													
05	1085 X	619	-0-	-0-	-466	-0-		364 1	208 2	3 4	44 9	Y	40	40 0				1																																													
LIBERATORE RANCH A UNIT														WELL #: C 1H										RRCID -> 290971										COMPL. DATE 08/18/2013										TOTAL DEPTH 8067										PERF. 8402 - 15277									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																													
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																													
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-		14 1	124 2	2 4	211 9	Y	192	188 0				4																																													
LIBERATORE RANCH A UNIT														WELL #: C 2H										RRCID -> 290972										COMPL. DATE 08/19/2013										TOTAL DEPTH 8035										PERF. 8376 - 14417									
12	8463 X	6508	-0-	-0-	-1955	-0-		1050 1	4222 2	41 4	1195 9	Y	1086	1080 0				25																																													
01	9672 X	4683	-0-	-0-	-4989	-0-		692 1	2809 2	83 4	1099 9	Y	999	1008 0				16																																													
02	8848 X	4452	-0-	-0-	-4396	-0-		392 1	2404 2	28 4	1628 9	Y	1480	1468 0				28																																													
03	9796 X	6274	-0-	-0-	-3522	-0-		540 1	3979 2	8 4	1747 9	Y	1588	1576 0				40																																													
*04	6690 X	4041	-0-	-0-	-2649	-0-		325 1	2551 2	1 4	1164 9	Y	1058	1077 0				21																																													
05	6510 X	2293	-0-	-0-	-4217	-0-		117 1	1026 2	16 4	1134 9	Y	1031	1032 0				20																																													
ARNOLD A UNIT														WELL #: 10H										RRCID -> 290976										COMPL. DATE 06/25/2012										TOTAL DEPTH 7806										PERF. 8255 - 12847									
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-		419 2	27 4	267 9		Y	243	251 0				6																																													
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-		260 2	17 4	160 9		Y	145	147 0				4																																													
02	560 N	149	-0-	-0-	-411	-0-		71 2	4 4	74 9		Y	67	42 0	16 1			13																																													
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-		193 2	1 4	433 9		Y	394	391 0				16																																													
*04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-		248 2	429 9			Y	390	389 0				17																																													
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-		236 2	1 4	472 9		Y	429	434 0				12																																													

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 27135 700 100351															ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: KARNES									
IRVIN WEST															WELL #: 18H					RRCID -> 290977					COMPL. DATE 11/13/2015					TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9049 - 14213				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE																				
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	29 1	7 4	89 2	308 9	Y	280	281 0		7																				
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	5 1	4 4	14 2	202 9	Y	184	178 0		13																				
02	196 N	73	-0-	-123	-0-	2 1	3 4	7 2	61 9	Y	55	65 0		3																				
03	217 N	83	-0-	-134	-0-	3 1	4 4	11 2	65 9	Y	59	58 0		4																				
*04	210 N	80	-0-	-130	-0-	3 1	4 4	10 2	63 9	Y	57	57 0		4																				
05	93 N	50	-0-	-43	-0-	3 1	2 4	8 2	37 9	Y	34	32 0	2 1	4																				
ARNOLD A UNIT															WELL #: 11H					RRCID -> 290978					COMPL. DATE 06/25/2012					TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8176 - 12799				
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	441 2	372 9	28 4		Y	338	341 0		8																				
01	1116 N	310	-0-	-806	-0-	99 2	205 9	6 4		Y	186	189 0		5																				
02	1148 N	61	-0-	-1087	-0-	14 2	46 9	1 4		Y	42	28 0	11 1	8																				
03	837 N	366	-0-	-471	-0-	66 2		300 9		Y	273	270 0		11																				
*04	300 N	149	-0-	-151	-0-	44 2		105 9		Y	95	102 0		4																				
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	105 2		132 9		Y	120	121 0		3																				
LIBERATORE RANCH B UNIT															WELL #: B 3H					RRCID -> 290982					COMPL. DATE 11/23/2013					TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8546 - 12418				
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5 1	56 9	22 2		Y	51	51 0		1																				
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6 1	1 4	26 2		Y	69	69 0		1																				
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4 1	74 9	23 2		Y	67	67 0		1																				
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	4 1	92 9	27 2		Y	84	83 0		2																				
*04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	5 1	95 9	43 2		Y	86	86 0		2																				
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8 1	1 4	67 2		Y	85	85 0		2																				
ERCP MINERALS															WELL #: 10H					RRCID -> 290984					COMPL. DATE 11/19/2018					TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8257 - 13182				
12	3038 X	1154	-0-	-1884	-0-	169 1	217 4	161 2	607 9	Y	552	470 1		209																				
01	3410 X	1220	-0-	-2190	-0-	37 1		1183 9		Y	1075	948 1		336																				
02	3080 X	2109	-0-	-971	-0-	599 1	171 4	584 2	755 9	Y	686	848 1		174																				
03	3410 X	2165	-0-	-1245	-0-	673 1	1 4	746 2	745 9	Y	677	700 1		151																				
*04	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	559 1	4 4	706 2	706 9	Y	642	688 1		105																				
05	2325 X	666	-0-	-1659	-0-	154 1	179 4	105 2	228 9	Y	207	236 1		76																				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 ERCP MINERALS														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
WELL #: 11H RRCID -> 290985 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8197 - 14155														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2728 X	1022	-0-	-1706	-0-	208 1	222 2	292 9	Y	265	239	1		100
01	8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	300 4	2974 2	513 9	Y	466	421	1		145
02	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2508 1	977 2	573 9	Y	521	534	1		132
03	2790 X	2608	-0-	-182	-0-	2007 4	1084 2	587 9	Y	534	547	1		119
*04	3090 X	2772	-0-	-318	-0-	954 1	1174 2	713 9	Y	648	661	1		106
05	3193 X	2355	-0-	-838	-0-	286 4	429 2	678 9	Y	616	496	1		226
						936 1								
						1 4								
						879 1								
						6 4								
						514 1								
						734 4								
TALBUTT TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 291188 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8025 - 12127														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TALBUTT TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 291190 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8180 - 12297														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
WEST PENA A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 291250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8055 - 15259														
12	3565 X	3124	-0-	-441	-0-	477 1	2196 2	380 9	Y	345	360	0		12
01	3999 X	3541	-0-	-458	-0-	71 4	2278 2	602 9	Y	547	546	0		13
02	3612 X	2783	-0-	-829	-0-	573 1	1603 2	718 9	Y	653	640	0		26
03	3999 X	2798	-0-	-1201	-0-	88 4	1761 2	578 9	Y	525	532	0		19
*04	3420 X	3376	-0-	-44	-0-	402 1	2170 2	578 9	Y	525	526	0		18
05	3534 X	2210	-0-	-1324	-0-	60 4	1241 2	531 9	Y	483	487	0		14
						367 1								
						92 4								
						449 1								
						179 4								
						309 1								
						129 4								
WEST PENA A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291251 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8027 - 15258														
12	2914 X	2899	-0-	-15	-0-	450 1	2068 2	314 9	Y	285	283	0		10
01	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	67 4	2119 2	366 9	Y	333	335	0		8
02	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	533 1	1936 2	392 9	Y	356	350	0		14
03	3131 X	2785	-0-	-346	-0-	82 4	1870 2	427 9	Y	388	388	0		14
*04	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	485 1	2307 2	428 9	Y	389	390	0		13
05	3193 X	2310	-0-	-883	-0-	73 4	1475 2	315 9	Y	286	291	0		8
						390 1								
						98 4								
						477 1								
						190 4								
						367 1								
						153 4								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				//CONT.//	100351													
WEST PENNA A UNIT				WELL #:	15H	RRCID -> 291252		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL	DEPTH	7663	PERF.	8189 - 15172				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2883 X	2432	-0-	-451	-0-			371 1	1706 2			Y	272	271 0				10
01	2883 X	2513	-0-	-370	-0-			56 4	299 9									7
02	2604 X	2044	-0-	-560	-0-			430 1	1709 2			Y	280	283 0				10
03	2418 X	2318	-0-	-100	-0-			66 4	308 9									7
*04	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-			344 1	1374 2			Y	249	246 0				10
05	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-			52 4	274 9									9
								348 1	1666 2			Y	197	200 0				
								87 4	217 9									
								510 1	2464 2			Y	308	305 0				
								203 4	339 9									
								758 1	3046 2			Y	301	302 0				
								315 4	331 9									
BROWN TRUST				WELL #:	202H	RRCID -> 291262		COMPL. DATE 05/14/2019		TOTAL	DEPTH	9398	PERF.	9499 - 16417				
12	3100 N	1569	-0-	-1531	-0-			106 1	622 2			Y	689	688 0				8
01	3100 N	1568	-0-	-1532	-0-			83 4	758 9									9
02	1919 N	1509	-0-	-410	-0-			111 1	608 2			Y	697	696 0				9
03	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-			82 4	767 9									9
*04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-			113 1	633 2			Y	646	646 0				7
05	1674 N	546	-0-	-1128	-0-			52 4	711 9									8
								71 1	901 2			Y	619	621 0				8
								24 4	681 9									2
								50 1	859 2			Y	610	609 0				2
								69 4	671 9									
								22 1	359 2			Y	134	140 0				
								18 4	147 9									
BROWN TRUST				WELL #:	29H	RRCID -> 291263		COMPL. DATE 05/25/2019		TOTAL	DEPTH	9400	PERF.	9423 - 15810				
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-			3 1	15 2			Y	344	353 0				4
01	837 N	424	-0-	-413	-0-			2 4	378 9									5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			7 1	37 2			Y	341	340 0				4
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			5 4	375 9									3
*04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-							Y	269	270 0				3
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-							Y	291	292 0				3
												Y	247	247 0				3
								10 1	172 2			Y	279	279 0				
								9 4	307 9									
WEST PENNA A UNIT				WELL #:	16H	RRCID -> 291267		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL	DEPTH	7699	PERF.	8038 - 15269				
12	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-			503 1	2316 2			Y	1109	1096 0				39
01	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-			75 4	1220 9									16
02	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-			663 1	2635 2			Y	671	694 0				22
03	4123 X	3487	-0-	-636	-0-			102 4	738 9			Y	548	542 0				21
*04	3990 X	3647	-0-	-343	-0-			579 1	2310 2			Y	595	596 0				10
05	4123 X	3751	-0-	-372	-0-			87 4	603 9									
								469 1	2246 2			Y						
								117 4	655 9									
								531 1	2568 2			Y	305	316 0				
								212 4	336 9									
								631 1	2535 2			Y	294	295 0				
								262 4	323 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
WEST PENA B UNIT WELL #: 220H RRCID -> 291271 COMPL. DATE 04/14/2017 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8069 - 15279																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-		361	1	1661	2	Y	587	585	0		21	
01	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-		54	4	646	9							
02	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-		400	1	1588	2	Y	578	585	0		14	
03	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-		61	4	636	9							
*04	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-		496	1	1979	2	Y	398	396	0		16	
05	3317 X	2345	-0-	-972	-0-		74	4	438	9							
							466	1	2235	2	Y	392	394	0		14	
							117	4	431	9							
							553	1	2675	2	Y	512	509	0		17	
							220	4	563	9							
							346	1	1392	2	Y	421	426	0		12	
							144	4	463	9							
WEST PENA C UNIT WELL #: 32H RRCID -> 291272 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8089 - 12860																	
12	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-		587	1	2699	2	Y	170	171	0		6	
01	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-		88	4	187	9							
02	3724 X	3438	-0-	-286	-0-		676	1	2686	2	Y	339	337	0		8	
03	4123 X	2643	-0-	-1480	-0-		104	4	373	9							
*04	3990 X	1689	-0-	-2301	-0-		589	1	2353	2	Y	371	364	0		15	
05	3844 X	3079	-0-	-765	-0-		88	4	408	9							
							382	1	1832	2	Y	303	307	0		11	
							96	4	333	9							
							223	1	1078	2	Y	272	274	0		9	
							89	4	299	9							
							504	1	2023	2	Y	312	312	0		9	
							209	4	343	9							
WEST PENA C UNIT WELL #: 33H RRCID -> 291273 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8096 - 12642																	
12	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-		657	1	3022	2	Y	490	489	0		17	
01	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-		98	4	539	9							
02	4172 X	3277	-0-	-895	-0-		769	1	3058	2	Y	457	463	0		11	
03	4619 X	4239	-0-	-380	-0-		118	4	503	9							
*04	4470 X	4158	-0-	-312	-0-		576	1	2298	2	Y	288	287	0		12	
05	4433 X	1352	-0-	-3081	-0-		86	4	317	9							
							572	1	2742	2	Y	711	698	0		25	
							143	4	782	9							
							606	1	2930	2	Y	346	359	0		12	
							241	4	381	9							
							184	1	739	2	Y	320	323	0		9	
							77	4	352	9							
ARNOLD C UNIT WELL #: 51H RRCID -> 291274 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8380 - 13319																	
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-		7	1	268	2	Y	659	657	0	1	1	15
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-		11	4	725	9							
02	504 N	260	-0-	-244	-0-		7	1	280	2	Y	536	540	0			11
03	558 N	377	-0-	-181	-0-		13	4	590	9							
*04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-		65	2	4	4	Y	174	179	0	1	1	5
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		191	9			Y	264	262	0			7
							85	2	2	4	Y	-0-	7	0			-0-
							290	9			Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
JLH LIC G UNIT WELL #: D 8H RRCID -> 291275 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8522 - 12882														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	138 5	1 4	556 259	2 9	Y	235	234 0		5
01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	118 14	1 4	477 327	2 9	Y	297	297 0		5
02	924 N	719	-0-	-205	-0-	64 5	1 4	394 256	2 9	Y	233	234 0		4
03	961 N	867	-0-	-94	-0-	68 1	1 4	504 294	2 9	Y	267	264 0		7
*04	900 N	753	-0-	-147	-0-	49 318	1 9	386	2	Y	289	290 0		6
05	806 N	697	-0-	-109	-0-	41 6	1 4	356 294	2 9	Y	267	268 0		5
MUSTANG WELL #: 3H RRCID -> 291276 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10470 - 14900														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ARNOLD C UNIT WELL #: 52H RRCID -> 291277 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8415 - 13364														
12	2505 N	1634	-0-	-871	-0-	14 23	1 4	567 1030	2 9	Y	936	931 0	1 1	21
01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	14 26	1 4	575 732	2 9	Y	665	672 0		14
02	1316 N	385	-0-	-931	-0-	1 10	1 4	151 223	2 9	Y	203	209 0	2 1	6
03	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2 24	1 4	842 1403	2 9	Y	1275	1245 0		36
*04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	2 39	1 4	568 1036	2 9	Y	942	947 0		31
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	2 44	1 4	446 1034	2 9	Y	940	948 0	2 1	21
ARNOLD D UNIT WELL #: 53H RRCID -> 291278 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8360 - 13283														
12	3100 N	1783	-0-	-1317	1230	21 35	1 4	866 861	2 9	Y	783	776 0	3 1	17
01	2949 N	1719	-0-	-1230	-0-	20 37	1 4	819 843	2 9	Y	766	767 0		16
02	1540 N	458	-0-	-1082	-0-	1 14	1 4	199 244	2 9	Y	222	228 0	3 1	7
03	1798 N	1700	-0-	-98	-0-	2 24	1 4	837 837	2 9	Y	761	746 0		22
*04	1650 N	1384	-0-	-266	-0-	2 40	1 4	582 760	2 9	Y	691	690 0		23
05	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	3 76	1 4	768 1214	2 9	Y	1104	1099 0	3 1	25

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351				//CONT.// 100351									
ARNOLD D UNIT				WELL #: 55H		RRCID -> 291279		COMPL. DATE 08/30/2014		TOTAL DEPTH		8096 PERF. 8355 - 13308	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	10 1	419 2	Y	413	411	0	1 1	9
						17 4	454 9						
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	5 1	227 2	Y	405	406	0		8
						10 4	446 9						
02	560 N	68	-0-	-492	-0-	23 2	2 4	Y	39	45	0	1 1	1
						43 9							
03	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1 1	437 2	Y	791	770	0		22
						12 4	870 9						
*04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	2 1	386 2	Y	622	624	0		20
						27 4	684 9						
05	934 N	934	-0-	-0-	-0-	2 1	397 2	Y	451	460	0	1 1	10
						39 4	496 9						

WEST PENNA C UNIT				WELL #: 34H		RRCID -> 291280		COMPL. DATE 03/29/2017		TOTAL DEPTH		7881 PERF. 8052 - 12644	
12	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	551 1	2534 2	Y	375	373	0		13
						82 4	413 9						
01	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	763 1	3032 2	Y	386	390	0		9
						117 4	425 9						
02	2856 X	2640	-0-	-216	-0-	461 1	1839 2	Y	246	245	0		10
						69 4	271 9						
03	3565 X	2910	-0-	-655	-0-	435 1	2087 2	Y	254	255	0		9
						109 4	279 9						
*04	4200 X	1921	-0-	-2279	-0-	268 1	1295 2	Y	228	229	0		8
						107 4	251 9						
05	4340 X	684	-0-	-3656	-0-	67 1	270 2	Y	290	289	0		9
						28 4	319 9						

WEST PENNA C UNIT				WELL #: 35H		RRCID -> 291281		COMPL. DATE 03/28/2017		TOTAL DEPTH		7884 PERF. 8072 - 12603	
12	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	391 1	1799 2	Y	143	145	0		5
						59 4	157 9						
01	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	374 1	1488 2	Y	113	115	0		3
						57 4	124 9						
02	2296 X	1475	-0-	-821	-0-	271 1	1082 2	Y	74	74	0		3
						41 4	81 9						
03	2542 X	1728	-0-	-814	-0-	271 1	1299 2	Y	82	82	0		3
						68 4	90 9						
*04	2460 X	1074	-0-	-1386	-0-	144 1	695 2	Y	162	160	0		5
						57 4	178 9						
05	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	471 1	1892 2	Y	113	115	0		3
						196 4	124 9						

WEST PENNA D UNIT				WELL #: 31H		RRCID -> 291282		COMPL. DATE 04/19/2017		TOTAL DEPTH		7940 PERF. 8066 - 15480	
12	4247 X	3936	-0-	-311	-0-	584 1	2686 2	Y	526	525	0		19
						87 4	579 9						
01	4247 X	3296	-0-	-951	-0-	493 1	1958 2	Y	699	701	0		17
						76 4	769 9						
02	3836 X	3269	-0-	-567	-0-	524 1	2092 2	Y	522	518	0		21
						79 4	574 9						
03	4123 X	3390	-0-	-733	-0-	455 1	2183 2	Y	580	580	0		21
						114 4	638 9						
*04	3990 X	2536	-0-	-1454	-0-	312 1	1506 2	Y	540	543	0		18
						124 4	594 9						
05	3937 X	1962	-0-	-1975	-0-	276 1	1110 2	Y	419	425	0		12
						115 4	461 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																				
RATHJEN C UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 291283 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8329 - 16688																				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
12	3286 X	3072	-0-	-214	-0-	501	1	2015	2	Y	487	485	0			11				
						20	4	536	9											
01	3286 X	2384	-0-	-902	-0-	354	1	1435	2	Y	503	506	0			8				
						42	4	553	9											
02	3360 X	2263	-0-	-1097	-0-	250	1	1532	2	Y	421	421	0			8				
						18	4	463	9											
03	3069 X	2641	-0-	-428	-0-	243	1	1794	2	Y	545	539	0			14				
						4	4	600	9											
*04	2970 X	2240	-0-	-730	-0-	194	1	1520	2	Y	477	481	0			10				
						1	4	525	9											
05	3069 X	2255	-0-	-814	-0-	164	1	1443	2	Y	568	567	0			11				
						23	4	625	9											

GRAN TORINO A														WELL #:	11H	RRCID -> 291287	COMPL. DATE 08/16/2013	TOTAL DEPTH 10273	PERF.10670	- 14030
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				

GRAN TORINO A														WELL #:	1H	RRCID -> 291288	COMPL. DATE 02/26/2013	TOTAL DEPTH 10233	PERF.10210	- 14905
12	558 N	457	-0-	-101	-0-	358	2	8	4	Y	83	83	0			2				
						91	9													
01	558 N	458	-0-	-100	-0-	362	2	5	4	Y	83	81	0			4				
						91	9													
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	358	2	1	4	Y	84	85	0			3				
						92	9													
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	385	2	20	4	Y	87	86	0			4				
						96	9													
*04	450 N	259	-0-	-191	-0-	212	2	7	4	Y	36	39	0			1				
						40	9													
05	496 N	117	-0-	-379	-0-	102	2	2	4	Y	12	13	0			-0-				
						13	9													

GRAN TORINO A														WELL #:	17H	RRCID -> 291290	COMPL. DATE 09/12/2014	TOTAL DEPTH 9763	PERF.10507	- 15422
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				

MIESCH A UNIT														WELL #:	20H	RRCID -> 291291	COMPL. DATE 10/10/2015	TOTAL DEPTH 7552	PERF. 7990	- 13865
12	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2024	2	129	4	Y	139	141	0			3				
						153	9													
01	2232 N	2084	-0-	-148	-0-	1837	2	119	4	Y	116	116	0			3				
						128	9													
02	2016 N	581	-0-	-1435	-0-	501	2	28	4	Y	47	30	0	11	1	9				
						52	9													
03	3031 N	3031	-0-	-0-	-0-	2381	2	11	4	Y	581	567	0			23				
						639	9													
*04	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	1963	2	383	9	Y	348	355	0			16				
						1887	2	8	4	Y	426	430	0							
05	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	469	9									12				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351				WELL #: 14H		RRCID -> 291292		COMPL. DATE 12/16/2017		TOTAL DEPTH 7568		PERF. 7995 - 13942	
MIESCH B UNIT													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2883 X	2778	-0-	-105	-0-	2136 2	137 4	Y	459	455 0			11
01	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	505 9							
02	2464 X	824	-0-	-1640	-0-	2026 2	131 4	Y	519	517 0			13
03	2790 X	1830	-0-	-960	-0-	571 9							
*04	2700 X	1670	-0-	-1030	-0-	492 2	27 4	Y	277	172 0	66 1		52
05	2790 X	1305	-0-	-1485	-0-	305 9							
						1176 2	5 4	Y	590	618 0			24
						649 9							
						1040 2	630 9	Y	573	571 0			26
						707 2	3 4	Y	541	552 0			15
						595 9							

GARZA B UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 291294		COMPL. DATE 05/02/2013		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 9427 - 13450	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

GARDENDALE E UNIT				WELL #: 26H		RRCID -> 291295		COMPL. DATE 06/23/2015		TOTAL DEPTH 8194		PERF. 8600 - 14396	
12	1302 X	520	-0-	-782	-0-	54 1	125 2	Y	298	303 0			12
01	1147 X	1039	-0-	-108	-0-	13 4	328 9						
02	728 N	501	-0-	-227	-0-	235 1	412 2	Y	322	320 0			14
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	38 4	354 9						
*04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	79 1	205 2	Y	195	201 0			8
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	2 4	215 9						
						187 1	458 2	Y	214	214 0			8
						50 4	235 9						
						237 1	616 2	Y	186	187 0			7
						41 4	205 9						
						127 1	236 2	Y	205	202 0			10
						13 4	226 9						

GARDENDALE E UNIT				WELL #: 28H		RRCID -> 291296		COMPL. DATE 06/23/2015		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 8690 - 14430	
12	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	359 1	836 2	Y	477	485 0			20
01	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	87 4	525 9						
02	1764 X	1694	-0-	-70	-0-	367 1	645 2	Y	434	435 0			19
03	1953 X	1180	-0-	-773	-0-	60 4	477 9						
*04	1890 X	1535	-0-	-355	-0-	326 1	846 2	Y	465	464 0			20
05	1891 X	1654	-0-	-237	-0-	10 4	512 9						
						189 1	464 2	Y	434	437 0			17
						50 4	477 9						
						290 1	755 2	Y	400	401 0			16
						50 4	440 9						
						366 1	681 2	Y	518	508 0			26
						37 4	570 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351				WELL #: 35H		RRCID -> 291297		COMPL. DATE 02/13/2020		TOTAL DEPTH		9431 PERF. 9422 - 16915	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12	2635 X	1438	-0-	-1197	-0-	98 1	574 2	Y	627	631	0		7
01	2418 X	827	-0-	-1591	-0-	76 4	690 9						
02	2016 N	-0-	-0-	-2016	-0-	68 1	371 2	Y	307	310	0		4
03	1426 N	1296	-0-	-130	-0-	50 4	338 9						
*04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	43 1	551 2	Y	-0-	4 0			-0-
05	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	14 4	688 9		625	618	0		7
						41 1	704 2	Y	607	606	0		8
						57 4	668 9						
						46 1	754 2	Y	601	602	0		7
						38 4	661 9						

MIESCH B UNIT				WELL #: 21H		RRCID -> 291299		COMPL. DATE 10/10/2015		TOTAL DEPTH		7588 PERF. 7940 - 13818	
12	3100 N	1807	-0-	-1293	87	1438 2	92 4	Y	252	253	0		6
01	1859 N	1772	-0-	-87	-0-	277 9							
02	1596 N	499	-0-	-1097	-0-	1395 2	90 4	Y	261	260	0		7
03	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	287 9							
*04	1710 N	1630	-0-	-80	-0-	398 2	22 4	Y	72	47	0	18 1	14
05	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	79 9							
						1894 2	9 4	Y	358	358	0		14
						394 9							
						1290 2	340 9	Y	309	309	0		14
						1300 2	6 4	Y	245	252	0		7
						270 9							

BROWN TRUST				WELL #: 36H		RRCID -> 291302		COMPL. DATE 02/13/2020		TOTAL DEPTH		9411 PERF. 9466 - 17001	
12	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	693 1	4048 2	Y	283	281	0		3
01	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	537 4	311 9						
02	4676 X	3194	-0-	-1482	-0-	689 1	3760 2	Y	262	261	0		4
03	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-	506 4	288 9						
*04	5400 X	316	-0-	-5084	-0-	397 1	2219 2	Y	360	359	0		5
05	5580 X	584	-0-	-4996	-0-	182 4	396 9						
						3 1	57 2	Y	326	327	0		4
						5 4	251 9		228	229	0		3
						10 1	169 2	Y	360	359	0		4
						9 4	396 9						

BROWN TRUST				WELL #: 38H		RRCID -> 291303		COMPL. DATE 02/11/2020		TOTAL DEPTH		9731 PERF. 9539 - 16629	
12	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	104 1	610 2	Y	770	771	0		9
01	1736 N	1410	-0-	-326	-0-	81 4	847 9						
02	1596 N	1401	-0-	-195	-0-	95 1	517 2	Y	662	662	0		9
03	1643 N	398	-0-	-1245	-0-	70 4	728 9						
*04	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-	98 1	548 2	Y	645	645	0		9
05	1550 N	925	-0-	-625	-0-	45 4	710 9						
						16 1	198 2	Y	163	170	0		2
						5 4	179 9						
						19 1	319 2	Y	-0-	2 0			-0-
						16 4	571 9		519	513	0		6

ARNOLD C UNIT				WELL #: 31H		RRCID -> 291313		COMPL. DATE 11/25/2012		TOTAL DEPTH		7893 PERF. 8272 - 12732	
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-	1 0			-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-				-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				//CONT.//	100351									
BROWN TRUST				WELL #:	33H	RRCID -> 291323	COMPL. DATE	06/09/2016	TOTAL DEPTH	9053	PERF. 9500 - 18151			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-				-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	70	2	59	58	0		1
						9	4	65	9					
02	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	126	1	703	2	1259	1243	0		17
						58	4	1385	9					
03	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	79	1	1005	2	678	687	0		8
						26	4	746	9					
*04	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	58	1	1001	2	748	747	0		9
						80	4	823	9					
05	2263 N	2169	-0-	-94	-0-	66	1	1089	2	872	870	0		11
						55	4	959	9					

JASIK RANCH A UNIT				WELL #:	14H	RRCID -> 291370	COMPL. DATE	06/17/2017	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 8041 - 15761			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	8	1	608	2	259	240	0		19
						1	4	285	9					
03	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	18	1	1055	2	448	449	0		18
						493	9							
*04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	3	1	859	2	310	298	0		30
						341	9							
05	3100 N	3301	-0-	201	201	53	1	2231	2	922	885	0		67
						3	4	1014	9					

PENA B UNIT				WELL #:	90H	RRCID -> 291396	COMPL. DATE	09/06/2018	TOTAL DEPTH	8297	PERF. 8393 - 16885			
12	4960 X	4521	-0-	-439	-0-	3	1	3446	2	848	838	0	8	19
						139	4	933	9					
01	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5	1	4392	2	459	468	0		10
						197	4	505	9					
02	3864 X	1918	-0-	-1946	-0-	2	1	1412	2	369	359	0	9	11
						98	4	406	9					
03	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4	1	3542	2	708	699	0		20
						101	4	779	9					
*04	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	5	1	3442	2	885	876	0		29
						237	4	974	9					
05	4278 X	4090	-0-	-188	-0-	4	1	2789	2	927	925	0	10	21
						277	4	1020	9					

ARNOLD B UNIT				WELL #:	13H	RRCID -> 291424	COMPL. DATE	07/02/2012	TOTAL DEPTH	7949	PERF. 8320 - 13246			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351				//CONT.// 100351									
PENA SOUTH				WELL #: 43H		RRCID -> 291466		COMPL. DATE 08/19/2016		TOTAL DEPTH		8188 PERF. 8694 - 13962	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1054 N	739	-0-	-315	-0-	99 1	141 2	Y	452	443	0		17
						2 4	497 9						
01	1271 N	999	-0-	-272	-0-	168 1	228 2	Y	542	541	0		18
						7 4	596 9						
02	2044 N	473	-0-	-1571	-0-	73 1	71 2	Y	297	305	0		10
						2 4	327 9						
03	744 N	625	-0-	-119	-0-	163 1	155 2	Y	274	275	0		9
						6 4	301 9						
*04	960 N	745	-0-	-215	-0-	173 1	239 2	Y	292	287	0		14
						12 4	321 9						
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	141 1	219 2	Y	252	258	0		8
						12 4	277 9						

PENA SOUTH				WELL #: 46H		RRCID -> 291467		COMPL. DATE 08/18/2016		TOTAL DEPTH		8200 PERF. 8650 - 13944	
12	645 X	645	-0-	-0-	-0-	101 1	144 2	Y	361	365	0		13
						3 4	397 9						
01	687 X	687	-0-	-0-	-0-	114 1	156 2	Y	375	376	0		12
						4 4	413 9						
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	286 1	276 2	Y	448	444	0		16
						9 4	493 9						
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	232 1	221 2	Y	320	326	0		10
						8 4	352 9						
*04	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	284 1	391 2	Y	399	389	0		20
						19 4	439 9						
05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	240 1	374 2	Y	405	413	0		12
						21 4	446 9						

MUSTANG				WELL #: 1H		RRCID -> 291474		COMPL. DATE 12/21/2012		TOTAL DEPTH		10145 PERF. 10500 - 14784	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480			Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480			Y	-0-				-0-

PENA SOUTH				WELL #: 95H		RRCID -> 291506		COMPL. DATE 05/13/2015		TOTAL DEPTH		7987 PERF. 8146 - 15861	
12	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	681 1	3133 2	Y	335	332	0		12
						48 4	369 9						
01	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	834 1	3313 2	Y	247	253	0		6
						33 4	272 9						
02	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	678 1	2706 2	Y	498	484	0		20
						11 4	548 9						
03	4216 X	3824	-0-	-392	-0-	560 1	2684 2	Y	490	493	0		17
						41 4	539 9						
*04	4320 X	411	-0-	-3909	-0-	10 1	47 2	Y	320	326	0		11
						2 4	352 9						
05	4464 X	1127	-0-	-3337	-0-	140 1	564 2	Y	360	360	0		11
						27 4	396 9						

JASIK				WELL #: 51H		RRCID -> 291511		COMPL. DATE 04/30/2014		TOTAL DEPTH		7624 PERF. 7958 - 13871	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 JASIK RANCH A UNIT														
//CONT.// 27135 700					ASSOCIATED					CAPACITY				
WELL #: 15H					RRCID -> 291557					COMPL. DATE 06/18/2017				
					TOTAL DEPTH 7657					PERF. 8172 - 15852				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JASIK RANCH A UNIT														
WELL #: 12H					RRCID -> 291558					COMPL. DATE 06/19/2017				
					TOTAL DEPTH 7664					PERF. 8046 - 16810				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JLH LIC G UNIT														
WELL #: 13H					RRCID -> 291559					COMPL. DATE 02/06/2014				
					TOTAL DEPTH 8085					PERF. 8585 - 12510				
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	67	1	268	2	Y	135	134	0	3
						3	4	149	9					
01	496 N	476	-0-	-20	-0-	60	1	244	2	Y	150	151	0	2
						7	4	165	9					
02	448 N	361	-0-	-87	-0-	30	1	183	2	Y	133	132	0	3
						2	4	146	9					
03	496 N	458	-0-	-38	-0-	34	1	251	2	Y	156	155	0	4
						1	4	172	9					
*04	450 N	371	-0-	-79	-0-	24	1	190	2	Y	143	144	0	3
						157	9							
05	403 N	330	-0-	-73	-0-	20	1	173	2	Y	122	123	0	2
						3	4	134	9					
JLH LIC G UNIT														
WELL #: 14H					RRCID -> 291560					COMPL. DATE 02/05/2014				
					TOTAL DEPTH 8079					PERF. 8586 - 12711				
12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	182	1	733	2	Y	226	226	0	5
						7	4	249	9					
01	1178 N	1026	-0-	-152	-0-	151	1	612	2	Y	223	224	0	4
						18	4	245	9					
02	1204 N	861	-0-	-343	-0-	83	1	508	2	Y	240	239	0	5
						6	4	264	9					
03	1178 N	1069	-0-	-109	-0-	91	1	668	2	Y	281	279	0	7
						1	4	309	9					
*04	990 N	587	-0-	-403	-0-	48	1	378	2	Y	146	150	0	3
						161	9							
05	961 N	646	-0-	-315	-0-	42	1	372	2	Y	205	204	0	4
						6	4	226	9					
JASIK														
WELL #: 41H					RRCID -> 291563					COMPL. DATE 12/07/2013				
					TOTAL DEPTH 7635					PERF. 7915 - 12176				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 JASIK										27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
										WELL #: 34H		RRCID -> 291564		COMPL. DATE 04/03/2018		TOTAL DEPTH 7663		PERF. 8014 - 12970	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-		2	2	1	9	Y	1		1	0	-0-		

JASIK										WELL #: 35H		RRCID -> 291565		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 7657		PERF. 7964 - 12626	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

JASIK										WELL #: 37H		RRCID -> 291566		COMPL. DATE 03/31/2018		TOTAL DEPTH 7666		PERF. 7966 - 12304	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-		6	1	439	2	Y	254		235	0	19		
								1	4	279	9								
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-		23	1	1357	2	Y	692		683	0	28		
								761	9										
*04	854	N	854	-0-	-0-	-0-		2	1	596	2	Y	233		239	0	22		
								256	9										
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-		33	1	1386	2	Y	561		542	0	41		
								2	4	617	9								

JASIK										WELL #: 43H		RRCID -> 291584		COMPL. DATE 07/09/2016		TOTAL DEPTH 7685		PERF. 7971 - 13854	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*04	293	N	293	-0-	-0-	-0-		1	1	279	2	Y	12		11	0	1		
								13	9										
05	3100	N	3256	-0-	156	156		54	1	2280	2	Y	835		775	0	61		
								3	4	919	9								

JASIK										WELL #: 52H		RRCID -> 291587		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 7632		PERF. 7970 - 13928	
12	3100	N	3526	-0-	426	1054		33	1	2427	2	Y	934		936	0	53		
								39	4	1027	9								
01	3100	N	3373	-0-	273	1327		33	1	2374	2	Y	856		857	0	52		
								24	4	942	9								
02	4276	X	2949	-0-	-1327	-0-		27	1	2019	2	Y	816		808	0	60		
								5	4	898	9								
03	3751	X	1685	-0-	-2066	-0-		20	1	1193	2	Y	429		472	0	17		
								472	9										
*04	3630	X	1390	-0-	-2240	-0-		3	1	988	2	Y	363		345	0	35		
								399	9										
05	3534	X	3417	-0-	-117	-0-		53	1	2260	2	Y	1001		963	0	73		
								3	4	1101	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 JASIK															CAPACITY				CNTY: KARNES											
//CONT.// 27135 700															ASSOCIATED				COMPL. DATE 04/03/2018				TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7979 - 12346							
WELL #: 36H															RRCID -> 291693															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE																
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	9	1	677	2	Y	171	158	0	13																
						1	4	188	9																					
03	3100 N	3143	-0-	43	43	32	1	1871	2	Y	1127	1095	0	45																
						1240	9																							
*04	1711 N	1668	-0-	-43	-0-	4	1	1140	2	Y	476	476	0	45																
						524	9																							
05	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	41	1	1730	2	Y	848	831	0	62																
						2	4	933	9																					
JASIK															WELL #: 31H				RRCID -> 291798				COMPL. DATE 04/22/2018				TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8026 - 13922			
12	3255 X	1936	-0-	-1319	-0-	15	1	1074	2	Y	754	752	0	43																
						18	4	829	9																					
01	3255 X	1768	-0-	-1487	-0-	14	1	966	2	Y	707	707	0	43																
						10	4	778	9																					
02	3192 X	825	-0-	-2367	-0-	7	1	539	2	Y	253	277	0	19																
						1	4	278	9																					
03	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-	19	0	-0-																
*04	2460 X	81	-0-	-2379	-0-	57	2	24	9	Y	22	20	0	2																
05	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	39	1	1639	2	Y	271	253	0	20																
						2	4	298	9																					
JASIK															WELL #: 32H				RRCID -> 291837				COMPL. DATE 04/22/2018				TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8028 - 13622			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																
*04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-																
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																
JASIK															WELL #: 33H				RRCID -> 291840				COMPL. DATE 04/22/2018				TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8016 - 13283			
12	3100 N	6595	-0-	3495	5453	64	1	4718	2	Y	1579	1548	0	90																
						76	4	1737	9																					
01	3100 N	5564	-0-	2464	7917	56	1	3993	2	Y	1341	1349	0	82																
						40	4	1475	9																					
02	12567 X	4650	-0-	-7917	-0-	45	1	3312	2	Y	1168	1164	0	86																
						8	4	1285	9																					
03	5611 X	2466	-0-	-3145	-0-	30	1	1773	2	Y	603	665	0	24																
						663	9																							
*04	5430 X	1580	-0-	-3850	-0-	4	1	1088	2	Y	444	426	0	42																
						488	9																							
05	5611 X	1726	-0-	-3885	-0-	9	1	371	2	Y	1224	1177	0	89																
						1346	9																							
BOWMAN WEST															WELL #: 141H				RRCID -> 300133				COMPL. DATE 07/27/2017				TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8220 - 15882			
12	650 X	650	-0-	-0-	-0-	99	2	551	9	Y	501	568	1	41																
01	2511 X	827	-0-	-1684	-0-	35	2	792	9	Y	720	655	1	106																
02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	218	2	1216	9	Y	1105	1147	1	64																
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	38	2	737	9	Y	670	619	1	115																
*04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	113	2	1031	9	Y	937	1052	1	-0-																
05	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	116	2	1983	9	Y	1803	1772	0	31																

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.// 27135 700					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: KARNES									
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															WELL #: A302					RRCID -> 300134					COMPL. DATE 01/03/2019					TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8449 - 16144									
BOWMAN WEST																																							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2440	2397	0	39	1	29																				
*01	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3184	2	2992	9	Y	Y	2720	2710	0			39																				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	Y	1284	1304	0			19																				
*03	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1534	2	1516	9	Y	Y	1378	1377	0			20																				
*04	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3339	2	1140	9	Y	Y	1036	1029	0			27																				
*05	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	3754	2	Y	Y	1263	1269	0			21																				
								148	4	1389	9																												
BOWMAN WEST																				WELL #: 143H					RRCID -> 300233					COMPL. DATE 07/29/2017					TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8291 - 15932				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-																				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-																				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-																				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-																				
*04	14B2 EXT	31	-0-	-0-	31	-0-	31	31	2			Y		-0-					-0-																				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31					Y		-0-					-0-																				
BOWMAN WEST																				WELL #: 144H					RRCID -> 300234					COMPL. DATE 07/27/2017					TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7616 - 16035				
12	14B2 EXT	2021	-0-	-0-	2021	2021	340	2	1681	9	Y	Y		1528	1514	1			125																				
01	14B2 EXT	1066	-0-	-0-	1066	3087	58	2	1008	9	Y	Y		916	906	1			135																				
02	14B2 EXT	1095	-0-	-0-	1095	4182	251	2	844	9	Y	Y		767	858	1			44																				
03	14B2 EXT	1020	-0-	-0-	1020	5202	59	2	961	9	Y	Y		874	768	1			150																				
*04	T. A.	1234	-0-	-0-	1234	6436	114	2	1120	9	Y	Y		1018	1168	1			-0-																				
05	8502 X	2066	-0-	-0-	-6436	-0-	74	2	1992	9	Y	Y		1811	1780	0			31																				
BOWMAN WEST																				WELL #: 145H					RRCID -> 300245					COMPL. DATE 07/27/2017					TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8311 - 15967				
12	14B2 EXT	224	-0-	-0-	224	224	97	2	127	9	Y	Y		115	159	1			9																				
01	14B2 EXT	715	-0-	-0-	715	939	87	2	628	9	Y	Y		571	496	1			84																				
02	14B2 EXT	989	-0-	-0-	989	1928	385	2	604	9	Y	Y		549	601	1			32																				
03	14B2 EXT	391	-0-	-0-	391	2319	66	2	325	9	Y	Y		295	276	1			51																				
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2319	-0-					Y		-0-	51	1			-0-																				
05	2319 X	-0-	-0-	-0-	-2319	-0-	-0-					Y		-0-					-0-																				
BOWMAN WEST																				WELL #: 142H					RRCID -> 300249					COMPL. DATE 07/27/2017					TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8158 - 15956				
12	720 X	720	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2	674	9	Y	Y		613	643	1			50																				
01	571 X	571	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2	556	9	Y	Y		505	481	1			74																				
02	919 X	919	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2	855	9	Y	Y		777	806	1			45																				
03	633 X	633	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2	607	9	Y	Y		552	502	1			95																				
*04	275 X	275	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2	221	9	Y	Y		201	296	1			-0-																				
05	388 X	388	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2	303	9	Y	Y		275	270	0			5																				
SCHORP 'B'																				WELL #: 1H					RRCID -> 300289					COMPL. DATE 11/10/2018					TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8339 - 14600				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-																				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-																				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-																				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-																				
*04	155 X	155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2	7	4	Y	Y	104					104																				
								114	9																														
05	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2	65	4	Y	Y		1016	1005	1			115																				
							1118	9																															

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																				
BOWMAN WEST WELL #: 146H RRCID -> 300541 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8343 - 15882																				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
12	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	-0-			206 2	1529 9	Y	1390	1387 1					113		
01	918 X	918	-0-	-0-	-0-	-0-			59 2	859 9	Y	781	779 1					115		
02	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	-0-			225 2	1276 9	Y	1160	1208 1					67		
03	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	-0-			79 2	1344 9	Y	1222	1079 1					210		
*04	915 X	915	-0-	-0-	-0-	-0-			111 2	804 9	Y	731	941 1					-0-		
05	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	-0-			107 2	1515 9	Y	1377	1354 0					23		
HURRICANE-BOWMAN ALLOCATION														WELL #:	102H	RRCID -> 300796	COMPL. DATE 11/07/2017	TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8188 - 14925		
12	6572 X	3846	-0-	-2726	-0-	-0-			1050 2	465 4	N	2119	1832 1					540		
									2331 9											
01	6572 X	2367	-0-	-4205	-0-	-0-			484 2	496 4	N	1261	1183 1					618		
									1387 9											
02	5936 X	2240	-0-	-3696	-0-	-0-			1284 2	153 4	Y	730	994 1					354		
									803 9											
03	3689 X	1258	-0-	-2431	-0-	-0-			526 2	433 4	Y	272	328 1					298		
									299 9											
*04	3720 X	1442	-0-	-2278	-0-	-0-			532 2	910 9	Y	827	864 1					261		
*05	3844 X	2084	-0-	-1760	-0-	-0-			580 2	1504 9	Y	1367	1093 1					535		
BANDERA EAGLE FORD, LLC CASAMIGOS														101093	WELL #:	2H	RRCID -> 296355	COMPL. DATE 02/13/2024	TOTAL DEPTH 10670 PERF.11115 - 21412	
12	82925 X	65296	-0-	-17629	-0-	-0-			1263 1	64031 3	N	2						265		
									2 9											
01	80166 X	65606	-0-	-14560	-0-	-0-			64271 1	1335 3	N	-0-						265		
02	71680 X	51185	-0-	-20495	-0-	-0-			1159 1	50026 3	N	-0-						265		
03	71331 X	23002	-0-	-48329	-0-	-0-			684 1	22318 3	N	-0-						265		
04	70073 X	70073	-0-	-0-	-0-	-0-			1408 1	68665 3	N	-0-						265		
05	65596 X	31971	-0-	-33625	-0-	-0-			1166 1	30803 3	N	2						267		
									2 9											
CASAMIGOS														WELL #:	1H	RRCID -> 296358	COMPL. DATE 02/13/2024	TOTAL DEPTH 10726 PERF.11204 - 21783		
12	111817 X	90326	-0-	-21491	-0-	-0-			1837 1	88480 3	N	8						361		
									9 9											
01	111817 X	86944	-0-	-24873	-0-	-0-			1765 1	85179 3	N	-0-						361		
02	97916 X	69378	-0-	-28538	-0-	-0-			1641 1	67734 3	N	3						364		
									3 9											
03	100843 X	81273	-0-	-19570	-0-	-0-			2416 1	78855 3	N	2						366		
									2 9											
04	92280 X	74591	-0-	-17689	-0-	-0-			1498 1	73093 3	N	-0-						366		
05	90334 X	63377	-0-	-26957	-0-	-0-			2311 1	61055 3	N	10						376		
									11 9											
EVX OPERATING LLC DONNELL SWD														101131	WELL #:	1	RRCID -> 273541	COMPL. DATE 09/02/2023	TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: KARNES					
CROSSTEX ENVIRONMENTAL STX, LLC 101456																			
FOWLERTON SWD WELL #: 1 RRCID -> 286135 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4862 - 5558																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	PROD	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
VERDUN OIL EF II LLC 102886																			
PIERCE WELL #: 10H RRCID -> 260653 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378																			
12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-		69 1	730 2	Y	322	330 1							98	
							354 9												
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-		139 1	305 2	Y	201	221 1							78	
							221 9												
02	756 N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-							78	
03	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-							78	
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-		53 1	133 2	Y	514	477 1							115	
							565 9												
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-		39 1	8 2	Y	173	233 1							55	
							190 9												
MUMME RANCH WELL #: 20H RRCID -> 262592 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263																			
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-		5 1	7 2	Y	210	209 0							21	
							231 9												
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-		1 1	1 2	Y	225	220 0							26	
							248 9												
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	247	246 0						27	
03	248 N	242	-0-	-6	-0-		5 1	6 2	Y	208	219 0							16	
							2 4	229 9											
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-		37 1	56 2	Y	157	159 0							14	
							6 4	173 9											
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	124	137 0						1	
PIERCE WELL #: 20H RRCID -> 265873 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10475 - 19047																			
12	971 N	971	-0-	-0-	-0-		121 1	710 2	Y	127	141 1							16	
							140 9												
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-		133 1	544 2	Y	175	157 1							34	
							193 9												
02	1064 X	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-							34	
03	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-							34	
04	930 X	429	-0-	-501	-0-		127 1	149 2	Y	139	118 1							55	
							153 9												
05	961 X	197	-0-	-764	-0-		115 1	1 2	Y	74	118 1							11	
							81 9												
PIERCE WELL #: 21H RRCID -> 265876 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9927 PERF.10465 - 19151																			
12	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-		86 1	779 2	Y	567	599 1							114	
							624 9												
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-		124 1	174 2	Y	160	229 1							45	
							176 9												
02	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-							45	
03	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-							45	
04	1440 X	296	-0-	-1144	-0-		135 1	96 2	Y	59	73 1							31	
							65 9												
05	1488 X	694	-0-	-794	-0-		232 1	121 2	Y	310	205 1							136	
							341 9												

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC PIERCE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 102886 11H	ASSOCIATED RRCID -> 271314	CAPACITY COMPL. DATE 12/22/2013				TOTAL	DEPTH	10030	PERF.10350 - 14476	CNTY: KARNES			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-			42	1	380	2	Y	142	162	1			41
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-			156	9	170	2	Y	107	125	1			23
02	560 N	80	-0-	-480	-0-			23	1			Y	-0-					23
03	589 N	59	-0-	-530	-0-			118	9			Y	-0-					23
04	300 N	132	-0-	-168	-0-			80	1	13	2	Y	91	57	1			57
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-			59	1			Y						
								19	1									
								100	9									
								60	1	20	2	Y	133	148	1			42
								146	9									

PIERCE				WELL #:	12H	RRCID -> 271315	COMPL. DATE 12/26/2013				TOTAL	DEPTH	9980	PERF.10410 - 16789				
12	1147 X	855	-0-	-292	-0-			69	1	646	2	Y	127	140	1			26
01	744 X	470	-0-	-274	-0-			140	9	263	2	Y	115	85	1			56
02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-			80	1			Y	-0-					56
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			127	9			Y	-0-					56
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-			133	1	430	2	Y	269	265	1			60
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-			296	9									
								2	1	3	2	Y	122	145	1			37
								134	9									

MIDDLETON-SACHS A UNIT				WELL #:	12H	RRCID -> 273725	COMPL. DATE 12/11/2013				TOTAL	DEPTH	8450	PERF. 9025 - 15227				
12	31 X	12	-0-	-19	-0-			4	1	7	2	Y	-0-					-0-
01	498 X	498	-0-	-0-	-0-			1	4	176	2	Y	-0-					-0-
02	982 N	982	-0-	-0-	-0-			320	1			Y						
03	3100 N	10955	-0-	7855	7855			2	4	100	2	Y	792	754	0			38
04	3000 N	12621	-0-	9621	17476			11	1			Y						
05	3100 N	11082	-0-	7982	25458			871	9									
								327	1	3182	2	Y	6740	6678	0			100
								32	4	7414	9							
								401	1	3375	2	Y	7835	7874	0			61
								226	4	8619	9							
								327	1	3534	2	Y	6089	6079	0			71
								523	4	6698	9							

PIERCE				WELL #:	31H	RRCID -> 274636	COMPL. DATE 10/18/2014				TOTAL	DEPTH	9919	PERF.10420 - 17797				
12	1085 X	966	-0-	-119	-0-			71	1	673	2	Y	202	226	1			51
01	1054 X	488	-0-	-566	-0-			222	9	337	2	Y	97	122	1			26
02	1148 X	-0-	-0-	-1148	-0-			44	1			Y	-0-					26
03	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			107	9			Y	-0-					26
04	960 X	333	-0-	-627	-0-					74	2	Y	183	127	1			82
05	961 X	425	-0-	-536	-0-			58	1									
								201	9	58	2	Y	184	207	1			59
								165	1									
								202	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)					//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
VERDUN OIL EF II LLC					//CONT.// 102886												
BOOTH-MIDDLETON C UNIT					WELL #: 13H		RRCID -> 274783		COMPL. DATE 07/01/2014				TOTAL DEPTH 8874		PERF. 8920 - 15356		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-	
01	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-	
02	4536 X	-0-	-0-	-4536	-0-					Y	-0-					-0-	
03	5022 X	69	-0-	-4953	-0-	6	1	61	2	Y	1	1	0			-0-	
						1	4	1	9								
04	4860 X	90	-0-	-4770	-0-	9	1	67	2	Y	-0-					-0-	
						14	4										
05	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	85	1	940	2	Y	-0-					-0-	
						123	4										

BOOTH-MIDDLETON D UNIT					WELL #: 30H		RRCID -> 274786		COMPL. DATE 07/01/2014				TOTAL DEPTH 8862		PERF. 9022 - 14741		
12	3100 N	3385	-0-	285	1037	327	1	3031	2	Y	-0-					-0-	
						27	4										
01	1161 N	124	-0-	-1037	-0-	55	1	68	2	Y	-0-					-0-	
						1	4										
02	DLQ G-10	2956	-0-	2956	2956	281	1	2650	2	Y	17	17	0			-0-	
						6	4	19	9								
03	3422 X	466	-0-	-2956	-0-	45	1	416	2	Y	1	1	0			-0-	
						4	4	1	9								
04	3750 X	24	-0-	-3726	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					-0-	
05	3379 X	17	-0-	-3362	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-	
						1	4										

BOOTH-MIDDLETON B UNIT					WELL #: 11H		RRCID -> 274856		COMPL. DATE 07/01/2014				TOTAL DEPTH 8861		PERF. 8855 - 15480		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-	
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	1	1	0			-0-	
						1	9										
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					-0-	
						3	4										
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					-0-	
						8	4										

PIERCE					WELL #: 30H		RRCID -> 274947		COMPL. DATE 10/18/2014				TOTAL DEPTH 9918		PERF. 10440 - 18326		
12	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	163	1	1246	2	Y	215	233	1			53	
						237	9										
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	77	1	517	2	Y	130	152	1			31	
						143	9										
02	1288 X	480	-0-	-808	-0-	480	1			Y	-0-					31	
03	1643 X	561	-0-	-1082	-0-	561	1			Y	-0-					31	
04	1590 X	374	-0-	-1216	-0-	75	1	73	2	Y	205	160	1			76	
						226	9										
05	1643 X	178	-0-	-1465	-0-	6	1	172	9	Y	156	196	1			36	

BOOTH-MIDDLETON A UNIT					WELL #: 10H		RRCID -> 275231		COMPL. DATE 07/01/2014				TOTAL DEPTH 8841		PERF. 9035 - 16047		
12	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-	
01	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-	
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-	
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	2	2	0			-0-	
						2	9										
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC BOOTH-MIDDLETON D UNIT				//CONT.// 27135 700 102886	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
				WELL #:	31H	RRCID ->	275338	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL	DEPTH	8859	PERF.	9805 - 14754			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-						Y	-0-					-0-
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-					-0-
02	2800 N	2807	-0-	7		7	266	1	2524	2	Y	12	12	0			-0-
							4	4	13	9							
03	887 N	880	-0-	-7	-0-		84	1	788	2	Y	1	1	0			-0-
							7	4	1	9							
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-		10	1	81	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	682 N	549	-0-	-133	-0-		40	1	460	2	Y	-0-					-0-
							49	4									
GILBERT-LANDRUM B UNIT				WELL #:	41H	RRCID ->	276726	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL	DEPTH	8549	PERF.	8511 - 17815			
12	1147 X	785	-0-	-362	-0-		9	1	52	2	Y	657	687	0			27
							1	4	723	9							
01	1116 X	989	-0-	-127	-0-		5	1	26	2	Y	871	855	0			43
							958	9									
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-		2	1	15	2	Y	626	624	0			45
							689	9									
03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-		34	1	224	2	Y	742	724	0			63
							3	4	816	9							
04	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-		159	1	561	2	Y	909	908	0			64
							4	4	1000	9							
05	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-		128	1	1148	2	Y	946	956	0			54
							6	4	1041	9							
GILBERT-LANDRUM A UNIT				WELL #:	40H	RRCID ->	277086	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL	DEPTH	8552	PERF.	8635 - 18130			
12	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-		240	1	1473	2	Y	613	630	0			38
							15	4	674	9							
01	3100 X	1988	-0-	-1112	-0-		194	1	1081	2	Y	635	629	0			44
							14	4	699	9							
02	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-		192	1	1118	2	Y	604	594	0			54
							15	4	664	9							
03	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-		196	1	1260	2	Y	683	674	0			63
							18	4	751	9							
04	3000 N	6306	-0-	3306	3306		999	1	4391	2	Y	814	874	0			3
							21	4	895	9							
05	3100 N	3355	-0-	255	3561		246	1	2183	2	Y	832	788	0			47
							11	4	915	9							
MALTSBERGER UNIT A-1				WELL #:	97H	RRCID ->	296791	COMPL. DATE	03/20/2021	TOTAL	DEPTH	9681	PERF.	9812 - 17657			
12	3937 X	3202	-0-	-735	-0-		2063	1	250	2	N	473	458	0			35
							369	4	520	9							
01	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-		2408	1	639	2	N	426	428	0			33
							490	4	469	9							
02	2912 X	2585	-0-	-327	-0-		1817	1	125	2	N	388	399	0			22
							216	4	427	9							
03	3224 X	2904	-0-	-320	-0-		1786	1	128	2	N	397	395	0			24
							553	4	437	9							
04	3840 X	2515	-0-	-1325	-0-		1707	1	89	2	N	384	386	0			22
							297	4	422	9							
*05	3968 X	3214	-0-	-754	-0-		1979	1	134	2	N	350	341	0			31
							716	4	385	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MALTSBERGER UNIT A-3															//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 91H					ASSOCIATED RRCID -> 296792					CAPACITY COMPL. DATE 04/17/2021					CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9940 - 17110				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																		
12	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	2207 1	2836 2	404 4	1029 9	N	935	931 0				46																		
01	13239 X	13239	-0-	-0-	-0-	2591 1	9090 2	499 4	1059 9	N	963	969 0				40																		
02	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	1906 1	305 2	230 4	876 9	N	796	795 0				41																		
03	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	1984 1	2384 2	646 4	1027 9	N	934	931 0				44																		
04	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	1833 1	2208 2	338 4	955 9	N	868	850 0				62																		
*05	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	2378 1	2417 2	797 4	1088 9	N	989	996 0				55																		
MALTSBERGER UNIT B															WELL #: 98H					RRCID -> 296794					COMPL. DATE 09/24/2018					TOTAL DEPTH 9789 PERF. 10736 - 20438				
12	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	536 1	3446 2	46 4	575 9	N	523	505 0				35																		
01	4619 X	2899	-0-	-1720	-0-	473 1	1954 2	22 4	450 9	N	409	423 0				21																		
02	4172 X	2955	-0-	-1217	-0-	574 1	1856 2	43 4	482 9	N	438	423 0				36																		
03	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	956 1	2314 2	31 4	498 9	N	453	457 0				32																		
04	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	1049 1	2466 2	12 4	567 9	N	515	498 0				49																		
*05	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	867 1	2593 2	61 4	520 9	N	473	483 0				39																		
MALTSBERGER UNIT B															WELL #: 99H					RRCID -> 296795					COMPL. DATE 09/23/2018					TOTAL DEPTH 9803 PERF. 10709 - 20411				
12	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	960 1	6262 2	83 4	911 9	N	828	796 0				66																		
01	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	1305 1	5784 2	49 4	926 9	N	842	854 0				54																		
02	7476 X	6666	-0-	-810	-0-	1359 1	4414 2	103 4	790 9	N	718	732 0				40																		
03	7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	1978 1	4850 2	66 4	845 9	N	768	757 0				51																		
04	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	1974 1	4668 2	21 4	853 9	N	775	778 0				48																		
*05	6820 X	5629	-0-	-1191	-0-	1259 1	3435 2	102 4	833 9	N	757	747 0				58																		
MALTSBERGER UNIT C															WELL #: 102H					RRCID -> 296796					COMPL. DATE 10/22/2018					TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9814 - 20450				
12	8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	979 1	6302 2	85 4	1597 9	N	1452	1395 0				139																		
01	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	1205 1	5369 2	45 4	1921 9	N	1746	1779 0				106																		
02	7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	1542 1	4941 2	112 4	1244 9	N	1131	1174 0				63																		
03	10917 X	10917	-0-	-0-	-0-	2675 1	6565 2	89 4	1588 9	N	1444	1409 0				98																		
04	9932 X	9932	-0-	-0-	-0-	2472 1	5821 2	27 4	1612 9	N	1465	1471 0				92																		
*05	7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	1534 1	4690 2	124 4	1451 9	N	1319	1326 0				85																		

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MALTSBERGER UNIT A													CNTY: KARNES				
//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 89H						ASSOCIATED		CAPACITY									
						RRCID -> 296799		COMPL. DATE 04/17/2021		TOTAL DEPTH		9672 PERF.10005 - 17532					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	6324 X	3226	-0-		-3098	-0-		1071 1	1380 2	205 4	570 9	N	518	514 0		26	
01	7068 X	7068	-0-		-0-	-0-		1405 1	4786 2	262 4	615 9	N	559	561 0		24	
02	2744 X	1883	-0-		-861	-0-		1068 1	171 2	128 4	516 9	N	469	468 0		25	
03	3205 X	3205	-0-		-0-	-0-		1055 1	1272 2	330 4	548 9	N	498	497 0		26	
04	2940 X	2544	-0-		-396	-0-		861 1	1044 2	157 4	482 9	N	438	441 0		23	
*05	3038 X	3028	-0-		-10	-0-		1074 1	1084 2	362 4	508 9	N	462	459 0		26	
MALTSBERGER UNIT A-2						WELL #: 92H		RRCID -> 296800		COMPL. DATE 05/01/2021		TOTAL DEPTH		9737 PERF.10022 - 20427			
12	8122 X	5045	-0-		-3077	-0-		1750 1	2265 2	320 4	710 9	N	645	657 0		16	
01	9932 X	9932	-0-		-0-	-0-		2002 1	6857 2	398 4	675 9	N	614	606 0		24	
02	4564 X	2806	-0-		-1758	-0-		1558 1	248 2	187 4	813 9	N	739	726 0		37	
03	5053 X	4838	-0-		-215	-0-		1550 1	1858 2	507 4	923 9	N	839	833 0		43	
04	4890 X	4469	-0-		-421	-0-		1487 1	1818 2	249 4	915 9	N	832	831 0		44	
*05	5655 X	5655	-0-		-0-	-0-		2031 1	2104 2	625 4	895 9	N	814	814 0		44	
HIXON KINSEL C UNIT						WELL #: 16H		RRCID -> 296806		COMPL. DATE 05/05/2016		TOTAL DEPTH		10032 PERF.10264 - 15408			
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	185	184 1		87	
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	175	186 1		76	
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	182	171 1		87	
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	204	281 1		10	
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	264	263 1		11	
*05	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	223	218 1		16	
HIXON-LARSON 'A' UNIT						WELL #: 2H		RRCID -> 296807		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH		9296 PERF. 9891 - 16119			
12	1406 N	1406	-0-		-0-	-0-		153 1	1026 2	12 4	215 9	N	195	192 0		10	
01	1018 N	1018	-0-		-0-	-0-		158 1	678 2	7 4	175 9	N	159	159 0		10	
02	1025 N	1025	-0-		-0-	-0-		186 1	617 2	16 4	206 9	N	187	182 0		15	
03	1241 N	1241	-0-		-0-	-0-		293 1	722 2	10 4	216 9	N	196	201 0		10	
04	1193 N	1193	-0-		-0-	-0-		307 1	742 2	3 4	141 9	N	128	130 0		8	
05	868 N	480	-0-		-388	-0-		94 1	230 2	14 4	142 9	N	129	131 0		6	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886														
HIXON-STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296808 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10111 - 17017														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	29827 X	29827	-0-	-0-	-0-	4153 1	18540 2	N	5351	5374	0			303
						1248 4	5886 9							
01	26524 X	26524	-0-	-0-	-0-	4052 1	15797 2	N	4661	4671	0			293
						1548 4	5127 9							
02	23220 X	23220	-0-	-0-	-0-	3533 1	14636 2	N	3759	3737	0			315
						916 4	4135 9							
03	23436 X	23436	-0-	-0-	-0-	3766 1	15229 2	N	3660	3714	0			261
						415 4	4026 9							
04	19513 X	19513	-0-	-0-	-0-	3230 1	12772 2	N	2816	2857	0			220
						413 4	3098 9							
05	23498 X	15334	-0-	-8164	-0-	2518 1	9705 2	N	2512	2460	0			272
						348 4	2763 9							
HIXON-STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296809 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9894 PERF.10164 - 17159														
12	1891 X	785	-0-	-1106	-0-	95 1	429 2	N	213	212	0			13
						27 4	234 9							
01	1550 X	727	-0-	-823	-0-	96 1	377 2	N	198	198	0			13
						36 4	218 9							
02	1120 X	632	-0-	-488	-0-	82 1	340 2	N	172	171	0			14
						21 4	189 9							
03	659 X	659	-0-	-0-	-0-	95 1	387 2	N	153	153	0			14
						9 4	168 9							
04	749 X	749	-0-	-0-	-0-	113 1	445 2	N	161	160	0			15
						14 4	177 9							
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	77 1	284 2	N	139	142	0			12
						11 4	153 9							
MARK BROWN ALLOCATION A WELL #: 3H RRCID -> 296816 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10300 - 21051														
12	6076 X	5492	-0-	-584	-0-	1730 1	2038 2	N	1511	1486	0			183
						62 4	1662 9							
01	5983 X	4276	-0-	-1707	-0-	1464 1	1412 2	N	1120	1167	0			136
						168 4	1232 9							
02	5404 X	4504	-0-	-900	-0-	1369 1	1588 2	N	1315	1317	0			134
						100 4	1447 9							
03	5797 X	4162	-0-	-1635	-0-	1136 1	1333 2	N	1322	1352	0			104
						239 4	1454 9							
04	5610 X	4175	-0-	-1435	-0-	984 1	1622 2	N	1217	1220	0			101
						230 4	1339 9							
05	5487 X	4137	-0-	-1350	-0-	1007 1	1506 2	N	1227	1229	0			99
						274 4	1350 9							
VESTER UNIT WELL #: 106H RRCID -> 296819 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 9823 - 20117														
12	10355 X	10355	-0-	-0-	-0-	1869 1	7907 2	N	526	514	1			179
						579 9								
01	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	1080 1	3293 2	N	525	523	1			181
						578 9								
02	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	841 1	3327 2	N	441	455	1			167
						485 9								
03	5518 X	4483	-0-	-1035	-0-	789 1	3220 2	N	431	469	1			129
						474 9								
04	5340 X	4268	-0-	-1072	-0-	932 1	2821 2	N	468	441	1			156
						515 9								
*05	5518 X	3742	-0-	-1776	-0-	809 1	2400 2	N	409	430	1			135
						83 4	450 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC VESTER UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 108H	ASSOCIATED RRCID -> 296820	CAPACITY COMPL. DATE 05/14/2019				TOTAL DEPTH	9080	PERF. 9759 - 20055	CNTY: KARNES	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	475	1	2919	2	N	428	438	1	140
01	3869	X	3869	-0-	-0-	475	9			N	432	422	1	150
02	3288	X	3288	-0-	-0-	580	1	2312	2	N	360	371	1	139
03	4521	X	4521	-0-	-0-	396	9			N	375	408	1	106
04	4490	X	4490	-0-	-0-	805	1	3303	2	N	391	365	1	132
*05	4014	X	4014	-0-	-0-	413	9			N	406	396	1	142
						1010	1	3050	2	N				
						430	9			N				
						876	1	2586	2	N				
						105	4	447	9					

VESTER UNIT				WELL #: 109H	RRCID -> 296821	COMPL. DATE 05/12/2019				TOTAL DEPTH	9313	PERF. 9933 - 14496		
12	6961	X	6961	-0-	-0-	1222	1	5384	2	N	323	315	1	102
01	3286	X	3202	-0-	-84	355	9			N	323	309	1	116
02	3304	X	1654	-0-	-1650	647	1	2200	2	N	231	250	1	97
03	3658	X	2039	-0-	-1619	355	9			N	277	299	1	75
04	3540	X	2302	-0-	-1238	280	1	1120	2	N	233	221	1	87
*05	3658	X	3112	-0-	-546	254	9			N	283	277	1	93
						340	1	1394	2	N				
						305	9			N				
						508	1	1538	2	N				
						256	9			N				
						689	1	2026	2	N				
						86	4	311	9					

BRIGGS ZAPP ALLOCATION C				WELL #: 103H	RRCID -> 296937	COMPL. DATE 10/07/2021				TOTAL DEPTH	9602	PERF. 9973 - 20834		
12	1815	X	1815	-0-	-0-	39	1	922	2	N	772	764	1	9
01	1784	X	1784	-0-	-0-	5	4	849	9	N	733	730	1	12
02	1527	X	1527	-0-	-0-	44	1	929	2	N	627	639	1	-0-
03	1923	N	1923	-0-	-0-	5	4	806	9	N	780	768	1	12
04	1994	N	1994	-0-	-0-	39	1	789	2	N	701	701	1	12
05	1892	N	1892	-0-	-0-	9	4	690	9	N	675	677	1	10
						56	1	1008	2	N				
						1	4	858	9	N				
						392	1	829	2	N				
						2	4	771	9	N				
						56	1	1086	2	N				
						7	4	743	9					

BRIGGS ZAPP ALLOCATION D				WELL #: 104H	RRCID -> 296938	COMPL. DATE 10/09/2021				TOTAL DEPTH	9278	PERF. 10157 - 21006		
12	7254	X	6680	-0-	-574	203	1	4841	2	N	1459	1447	1	15
01	6776	X	6776	-0-	-0-	31	4	1605	9	N	1454	1447	1	22
02	6341	X	6341	-0-	-0-	233	1	4916	2	N	1414	1424	1	12
03	7816	X	7816	-0-	-0-	28	4	1599	9	N	1539	1526	1	25
04	8476	X	8476	-0-	-0-	224	1	4511	2	N	1458	1459	1	24
05	4836	X	4550	-0-	-286	51	4	1555	9	N	1442	1443	1	23
						324	1	5792	2	N				
						7	4	1693	9	N				
						2168	1	4690	2	N				
						14	4	1604	9	N				
						154	1	2796	2	N				
						14	4	1586	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HIXON KINSEL B UNIT																			
//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 7H					ASSOCIATED RRCID -> 296947					CAPACITY COMPL. DATE 04/25/2016					CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 10053 PERF.10375 - 15678				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
12	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	212 1 65 4	943 2 372 9			N	338	331 0			19				
01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	213 1 82 4	828 2 325 9			N	295	294 0			20				
02	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	301 1 94 4	1241 2 294 9			N	267	268 0			19				
03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	264 1 30 4	1069 2 287 9			N	261	258 0			22				
04	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	259 1 38 4	1016 2 325 9			N	295	293 0			24				
05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	225 1 35 4	820 2 235 9			N	214	223 0			15				
MALTSBERGER				WELL #:	55H	RRCID -> 296951				COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 9780 PERF.10169 - 14731							
12	3689 X	2997	-0-	-692	-0-	148 1 28 4	2351 2 470 9			N	427	428 0			6				
01	3503 X	2812	-0-	-691	-0-	152 1 29 4	2434 2 197 9			N	179	177 0			8				
02	3080 X	370	-0-	-2710	-0-	139 1 10 4	61 2 160 9			N	145	144 0			9				
03	3410 X	1883	-0-	-1527	-0-	106 1 4 4	1580 2 193 9			N	175	177 0			7				
04	3060 X	2423	-0-	-637	-0-	142 1 11 4	2125 2 145 9			N	132	133 0			6				
05	3007 X	2620	-0-	-387	-0-	205 1 10 4	2263 2 142 9			N	129	127 0			8				
MALTSBERGER				WELL #:	60H	RRCID -> 296953				COMPL. DATE 05/09/2015		TOTAL DEPTH 9797 PERF.10207 - 14575							
12	3100 N	3420	-0-	320	2000	179 1 32 4	2846 2 363 9			N	330	336 0			3				
01	3100 N	3401	-0-	301	2301	184 1 37 4	2931 2 249 9			N	226	215 0			14				
02	2817 X	516	-0-	-2301	-0-	219 1 12 4	95 2 190 9			N	173	179 0			8				
03	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	300 1 12 4	4357 2 120 9			N	109	117 0			-0-				
04	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	184 1 15 4	2761 2 102 9			N	93	88 0			5				
05	3069 X	1427	-0-	-1642	-0-	111 1 5 4	1211 2 100 9			N	91	90 0			6				
MALTSBERGER UNIT C				WELL #:	101H	RRCID -> 296962				COMPL. DATE 12/18/2017		TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9840 - 20397							
12	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	489 1 42 4	3167 2 711 9			N	646	625 0			50				
01	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	702 1 26 4	3153 2 620 9			N	564	585 0			29				
02	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	672 1 50 4	2169 2 516 9			N	469	467 0			31				
03	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	954 1 32 4	2365 2 662 9			N	602	596 0			37				
04	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	1071 1 12 4	2563 2 620 9			N	564	552 0			49				
*05	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	908 1 85 4	2685 2 630 9			N	573	571 0			51				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MALTSBERGER UNIT D														
//CONT.// 27135 700					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 102886										CNTY: KARNES				
WELL #: 107H					RRCID -> 296964					COMPL. DATE 01/12/2018				
										TOTAL DEPTH 9758				
										PERF. 10296 - 20548				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	6138 X	5844	-0-	-294	-0-	643 1	4164 2	54 4	983 9	N	894	874 0		61
01	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	930 1	4006 2	29 4	895 9	N	814	818 0		57
02	7140 X	6762	-0-	-378	-0-	1349 1	4151 2	134 4	1128 9	N	1025	1001 0		81
03	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	1792 1	4343 2	52 4	1027 9	N	934	949 0		66
04	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	1504 1	3584 2	15 4	1132 9	N	1029	1022 0		73
*05	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	1047 1	3238 2	86 4	1183 9	N	1075	1052 0		96
MALTSBERGER UNIT E														
WELL #: 200H					RRCID -> 296965					COMPL. DATE 10/25/2018				
										TOTAL DEPTH 8958				
										PERF. 9842 - 24955				
12	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	976 1	6303 2	79 4	1206 9	N	1096	1016 0		88
01	8649 X	7355	-0-	-1294	-0-	1107 1	4902 2	42 4	1304 9	N	1185	1202 0		71
02	8219 X	8219	-0-	-0-	-0-	1626 1	5482 2	154 4	957 9	N	870	886 0		55
03	8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	2024 1	4968 2	67 4	1213 9	N	1103	1107 0		51
04	8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	2102 1	4980 2	21 4	1122 9	N	1020	990 0		81
*05	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	1595 1	4861 2	130 4	1319 9	N	1199	1178 0		102
MALTSBERGER														
WELL #: 66H					RRCID -> 296989					COMPL. DATE 05/10/2015				
										TOTAL DEPTH 9759				
										PERF. 10202 - 14597				
12	2852 X	456	-0-	-2396	-0-	6 2	450 9	2 1	29 2	N	409	408 0		17
01	1612 X	489	-0-	-1123	-0-	458 9		3 1	1 2	N	416	409 0		24
02	1456 X	380	-0-	-1076	-0-	2 4	374 9	2 4		N	340	347 0		17
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	514	513 0		18
04	480 N	438	-0-	-42	-0-	2 1	30 2	406 9		N	369	368 0		19
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	16 1	191 2	1 4	428 9	N	389	387 0		21
LEHMAN BF ALLOCATION														
WELL #: 44H					RRCID -> 296990					COMPL. DATE 07/10/2019				
										TOTAL DEPTH 8447				
										PERF. 8664 - 15595				
12	2232 X	1694	-0-	-538	-0-	430 1	801 2	28 4	435 9	N	395	379 0		86
01	1302 X	898	-0-	-404	-0-	147 1	290 2	11 4	450 9	N	409	306 0		189
02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	248 1	485 2	108 4	464 9	N	422	380 0		231
03	3100 N	4937	-0-	1837	1837	1116 1	2479 2	481 4	861 9	N	783	789 0		225
04	3000 N	2783	-0-	-217	1620	589 1	1185 2	189 4	820 9	N	745	800 0		170
*05	3100 N	3372	-0-	272	1892	456 1	1999 2	250 4	667 9	N	606	693 0		83

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.// 27135 700															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																													
VERDUN OIL EF II LLC															//CONT.// 102886																																																																										
LEHMAN A UNIT															WELL #: 16H															RRCID -> 296991															COMPL. DATE 02/19/2018															TOTAL DEPTH 8078															PERF. 8686 - 15305														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																					
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-		335	1	22	4	599	2	N	386	387	0			114																																																																					
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-		560	1	76	4	1045	2	N	495	453	0			156																																																																					
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-		294	1	86	4	699	2	N	402	426	0			132																																																																					
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-		321	1	125	4	731	2	N	390	389	0			133																																																																					
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-		468	1	156	4	917	2	N	524	545	0			112																																																																					
*05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-		303	1	137	4	1323	2	N	432	471	0			73																																																																					
												475	9																																																																												
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION F																																																																																									
WELL #: 6H					RRCID -> 296996					COMPL. DATE 05/12/2022					TOTAL DEPTH 9268					PERF. 10349 - 18712																																																																					
12	12555	X	9816	-0-	-2739	-0-		1392	1	423	4	6209	2	N	1629	1625	0			100																																																																					
01	12555	X	9632	-0-	-2923	-0-		1486	1	565	4	5793	2	N	1625	1618	0			107																																																																					
02	10388	X	9105	-0-	-1283	-0-		1402	1	360	4	5811	2	N	1393	1376	0			124																																																																					
03	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-		1666	1	191	4	6742	2	N	1574	1576	0			122																																																																					
04	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-		1482	1	200	4	5839	2	N	1492	1488	0			126																																																																					
05	8246	X	7005	-0-	-1241	-0-		1130	1	165	4	4368	2	N	1220	1196	0			150																																																																					
												1342	9																																																																												
LEHMAN A UNIT																																																																																									
WELL #: 10H					RRCID -> 296998					COMPL. DATE 02/18/2018					TOTAL DEPTH 8062					PERF. 8745 - 16567																																																																					
12	1674	X	1530	-0-	-144	-0-		377	1	20	4	682	2	N	410	426	0			109																																																																					
01	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-		245	1	26	4	517	2	N	505	442	0			172																																																																					
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-		275	1	83	4	648	2	N	535	541	0			166																																																																					
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-		306	1	128	4	675	2	N	526	509	0			183																																																																					
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-		291	1	96	4	607	2	N	562	626	0			119																																																																					
*05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-		207	1	116	4	870	2	N	663	697	0			85																																																																					
												729	9																																																																												
LEHMAN B UNIT																																																																																									
WELL #: 22H					RRCID -> 296999					COMPL. DATE 02/23/2018					TOTAL DEPTH 8146					PERF. 8730 - 13735																																																																					
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-		205	1	19	4	345	2	N	392	395	0			116																																																																					
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-		172	1	28	4	321	2	N	451	427	0			140																																																																					
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-		160	1	50	4	375	2	N	407	410	0			137																																																																					
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-		138	1	61	4	306	2	N	378	390	0			125																																																																					
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-		366	1	126	4	835	2	N	421	455	0			91																																																																					
*05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-		226	1	95	4	991	2	N	463	481	0			73																																																																					
												509	9																																																																												

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC LEHMAN B2 ALLOCATION														
//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 41H					ASSOCIATED					CAPACITY				
					RRCID -> 297000					COMPL. DATE 09/12/2018				
										TOTAL DEPTH 8091				
										PERF. 9024 - 18664				
										CNTY: KARNES				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	5766 X	3708	-0-	-2058	-0-	1126 1	1926 2	N	510	570	0			146
01	4588 X	3856	-0-	-732	-0-	95 4	561 9	N	617	571	0			192
02	4144 X	3208	-0-	-936	-0-	1061 1	1964 2	N	511	540	0			163
03	4588 X	3484	-0-	-1104	-0-	152 4	679 9	N	483	484	0			162
04	4440 X	3752	-0-	-688	-0-	723 1	1703 2	N	511	572	0			101
*05	3844 X	3316	-0-	-528	-0-	220 4	562 9	N	682	692	0			91
						811 1	1792 2	N						
						350 4	531 9	N						
						934 1	1913 2	N						
						343 4	562 9	N						
						442 1	1847 2	N						
						277 4	750 9	N						
MALTSBERGER UNIT B														
WELL #: 100H					RRCID -> 297002					COMPL. DATE 12/15/2017				
										TOTAL DEPTH 9737				
										PERF. 9928 - 20326				
12	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	471 1	3046 2	N	716	680	0			73
01	5053 X	4723	-0-	-330	-0-	34 4	788 9	N	740	765	0			48
02	5404 X	4262	-0-	-1142	-0-	714 1	3169 2	N	730	740	0			38
03	5983 X	5106	-0-	-877	-0-	26 4	814 9	N	697	692	0			43
04	4920 X	3202	-0-	-1718	-0-	803 1	2595 2	N	561	570	0			34
*05	4712 X	3665	-0-	-1047	-0-	61 4	803 9	N	502	480	0			56
						1247 1	3050 2	N						
						42 4	767 9	N						
						734 1	1846 2	N						
						5 4	617 9	N						
						688 1	2362 2	N						
						63 4	552 9	N						
MESSINES C														
WELL #: 3H					RRCID -> 297005					COMPL. DATE 03/04/2024				
										TOTAL DEPTH 9585				
										PERF. 9749 - 23651				
12	65007 X	42815	-0-	-22192	-0-	1854 1	35209 2	N	5064	5021	1			53
01	61876 X	41704	-0-	-20172	-0-	182 4	5570 9	N	5239	5209	1			83
02	47152 X	34748	-0-	-12404	-0-	1954 1	33772 2	N	4994	5031	1			46
03	48453 X	33345	-0-	-15108	-0-	215 4	5763 9	N	4441	4429	1			58
04	45720 X	28496	-0-	-17224	-0-	1647 1	27302 2	N	3441	3441	1			58
05	42811 X	20182	-0-	-22629	-0-	306 4	5493 9	N	2746	2759	1			45
						1719 1	26705 2	N						
						36 4	4885 9	N						
						7634 1	17011 2	N						
						66 4	3785 9	N						
						1115 1	15958 2	N						
						88 4	3021 9	N						
MARK BROWN ALLOCATION B														
WELL #: 4H					RRCID -> 297017					COMPL. DATE 11/04/2022				
										TOTAL DEPTH 11788				
										PERF. 10175 - 20926				
12	7874 X	6632	-0-	-1242	-0-	2338 1	2773 2	N	1307	1245	0			163
01	7223 X	6503	-0-	-720	-0-	83 4	1438 9	N	1182	1190	0			155
02	6916 X	6762	-0-	-154	-0-	2565 1	2343 2	N	1230	1243	0			142
03	7657 X	7549	-0-	-108	-0-	295 4	1300 9	N	1514	1536	0			120
04	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	2407 1	2810 2	N	1059	1114	0			65
05	7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	192 4	1353 9	N	1229	1176	0			118
						2469 1	2893 2	N						
						522 4	1665 9	N						
						1955 1	3191 2	N						
						392 4	1165 9	N						
						2382 1	3566 2	N						
						543 4	1352 9	N						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.//	102886												
COTULLA MH SWD				WELL #:	1	RRCID -> 297058		COMPL. DATE 05/11/2023		TOTAL DEPTH 11288		PERF. 9803 - 10560					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	*	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT	*	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
DE LA GARZA				WELL #:	1H	RRCID -> 297059		COMPL. DATE 12/12/2012		TOTAL DEPTH 8048		PERF. 8146 - 14845					
12	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	1191	2	1	4	N	4303	3965	0				338
						4733	9										
01	20885 X	20885	-0-	-0-	-0-	1	1	5498	2	N	13976	13981	0				333
						12	4	15374	9								
02	17665 X	17665	-0-	-0-	-0-	5362	2	117	4	N	11078	11024	0				387
						12186	9										
03	17679 X	17679	-0-	-0-	-0-	2	1	5920	2	N	10435	10534	0				288
						278	4	11479	9								
04	22586 X	22586	-0-	-0-	-0-	12744	2	378	4	N	8604	8591	0				301
						9464	9										
05	23912 X	23912	-0-	-0-	-0-	15278	2	536	4	N	7362	7289	0				374
						8098	9										
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION A				WELL #:	1H	RRCID -> 297072		COMPL. DATE 09/16/2019		TOTAL DEPTH 9912		PERF.10359 - 19026					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION B				WELL #:	2H	RRCID -> 297081		COMPL. DATE 09/19/2019		TOTAL DEPTH 9862		PERF.10221 - 19971					
12	8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	1307	1	5837	2	N	1233	1236	0				70
						384	4	1356	9								
01	8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	1437	1	5613	2	N	1097	1101	0				66
						522	4	1207	9								
02	6440 X	5302	-0-	-1138	-0-	807	1	3320	2	N	854	845	0				75
						236	4	939	9								
03	7130 X	5944	-0-	-1186	-0-	891	1	3616	2	N	1209	1188	0				96
						107	4	1330	9								
04	6900 X	5351	-0-	-1549	-0-	809	1	3170	2	N	1141	1142	0				95
						117	4	1255	9								
*05	7316 X	4935	-0-	-2381	-0-	754	1	2942	2	N	1028	974	0				149
						108	4	1131	9								
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION E				WELL #:	5H	RRCID -> 297082		COMPL. DATE 05/12/2022		TOTAL DEPTH 9655		PERF.10273 - 18543					
12	11935 X	10317	-0-	-1618	-0-	1517	1	6769	2	N	1429	1425	0				89
						459	4	1572	9								
01	11935 X	10130	-0-	-1805	-0-	1633	1	6367	2	N	1374	1366	0				97
						619	4	1511	9								
02	10108 X	9854	-0-	-254	-0-	1564	1	6487	2	N	1277	1265	0				109
						398	4	1405	9								
03	13014 X	13014	-0-	-0-	-0-	2188	1	8854	2	N	1563	1543	0				129
						253	4	1719	9								
04	11525 X	11525	-0-	-0-	-0-	1911	1	7571	2	N	1625	1624	0				130
						255	4	1788	9								
05	9083 X	8510	-0-	-573	-0-	1377	1	5519	2	N	1290	1282	0				138
						195	4	1419	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MALTSBERGER													CNTY: KARNES	
//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 53H RRCID -> 297083													CAPACITY	
COMPL. DATE 10/03/2015													TOTAL DEPTH 9740	
PERF.10229 - 14684														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	102	1	1651	2	N	405	393	0	20
01	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	13	4	446	9					
02	332 X	332	-0-	-0-	-0-	87	1	1393	2	N	365	374	0	11
03	2201 N	1612	-0-	-589	-0-	17	4	402	9					
04	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	79	1	34	2	N	194	198	0	7
*05	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	6	4	213	9					
						92	1	1344	2	N	156	156	0	7
						4	4	172	9					
						101	1	1510	2	N	220	208	0	19
						9	4	242	9					
						132	1	1463	2	N	469	455	0	33
						5	4	516	9					
HIXON-TROUT D UNIT													TOTAL DEPTH 9482	
WELL #: 1H RRCID -> 297090													PERF. 9800 - 14377	
12	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	848	1	509	2	N	423	446	0	117
01	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	178	4	465	9					
02	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	684	1	625	2	N	397	361	0	153
03	1984 N	1917	-0-	-67	-0-	55	4	437	9					
04	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	897	1	603	2	N	436	470	0	119
*05	1984 N	1765	-0-	-219	-0-	82	4	480	9					
						901	1	522	2	N	398	404	0	113
						56	4	438	9					
						959	1	513	2	N	404	401	0	116
						62	4	444	9					
						820	1	476	2	N	412	437	0	91
						16	4	453	9					
MALTSBERGER													TOTAL DEPTH 9734	
WELL #: 77H RRCID -> 297094													PERF.10277 - 14567	
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	22	1	344	2	N	338	329	0	18
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	4	4	372	9					
02	616 N	331	-0-	-285	-0-	29	1	458	2	N	395	406	0	7
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	6	4	435	9					
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	33	1	15	2	N	255	257	0	5
*05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	2	4	281	9					
						41	1	592	2	N	163	160	0	8
						1	4	179	9					
						36	1	537	2	N	297	275	0	30
						3	4	327	9					
						48	1	524	2	N	452	428	0	54
						2	4	497	9					
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION D													TOTAL DEPTH 9650	
WELL #: 4H RRCID -> 297095													PERF.10484 - 18432	
12	6572 X	5745	-0-	-827	-0-	843	1	3763	2	N	804	802	0	48
01	6572 X	5617	-0-	-955	-0-	255	4	884	9					
02	5516 X	4826	-0-	-690	-0-	908	1	3540	2	N	747	736	0	59
03	5301 X	239	-0-	-5062	-0-	347	4	822	9					
04	5130 X	3816	-0-	-1314	-0-	764	1	3184	2	N	626	675	0	10
05	5301 X	4542	-0-	-759	-0-	189	4	689	9					
						33	1	137	2	N	59	69	0	-0-
						4	4	65	9					
						608	1	2484	2	N	569	499	0	70
						98	4	626	9					
						790	1	2914	2	N	655	656	0	69
						117	4	721	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO B 4B UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 254H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
					RRCID -> 297097	COMPL. DATE 03/08/2024	TOTAL	DEPTH	9813	PERF.10075 - 18501					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	12059 X	10459	-0-	-1600	-0-	645 1	7594 2	20 4	2200 9	N	2000	1988 0			67
01	12679 X	9895	-0-	-2784	-0-	546 1	7117 2	22 4	2210 9	N	2009	2004 0			72
02	11564 X	8173	-0-	-3391	-0-	495 1	5806 2	61 4	1811 9	N	1646	1702 0			16
03	12803 X	9095	-0-	-3708	-0-	629 1	6334 2	126 4	2006 9	N	1824	1717 0			123
04	10350 X	8470	-0-	-1880	-0-	532 1	6234 2	48 4	1656 9	N	1505	1534 0			94
05	10447 X	8760	-0-	-1687	-0-	529 1	5598 2	356 4	2277 9	N	2070	2073 0			91
ALTITO B 4A UNIT				WELL #: 255H	RRCID -> 297127	COMPL. DATE 03/09/2024	TOTAL	DEPTH	9741	PERF.10020 - 17526					
12	7347 X	5663	-0-	-1684	-0-	330 1	3871 2	10 4	1452 9	N	1320	1312 0			39
01	7502 X	4580	-0-	-2922	-0-	242 1	3168 2	9 4	1161 9	N	1055	1068 0			26
02	6776 X	5072	-0-	-1704	-0-	286 1	3338 2	39 4	1409 9	N	1281	1267 0			40
03	7316 X	4979	-0-	-2337	-0-	327 1	3324 2	61 4	1267 9	N	1152	1150 0			42
04	5820 X	4555	-0-	-1265	-0-	268 1	3144 2	24 4	1119 9	N	1017	999 0			60
05	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	362 1	3828 2	228 4	1264 9	N	1149	1158 0			51
MESSINES B				WELL #: 2H	RRCID -> 297164	COMPL. DATE 03/03/2024	TOTAL	DEPTH	9581	PERF. 9734 - 23676					
12	35941 X	35941	-0-	-0-	-0-	1667 1	31639 2	164 4	2471 9	N	2246	2235 1			11
01	33910 X	33910	-0-	-0-	-0-	1723 1	30027 2	79 4	2081 9	N	1892	1873 1			30
02	29373 X	29373	-0-	-0-	-0-	1454 1	24104 2	260 4	3555 9	N	3232	3230 1			32
03	33731 X	33731	-0-	-0-	-0-	1753 1	27022 2	35 4	4921 9	N	4474	4428 1			78
04	38687 X	38687	-0-	-0-	-0-	10892 1	23806 2	92 4	3897 9	N	3543	3562 1			59
05	30521 X	30521	-0-	-0-	-0-	1735 1	24883 2	154 4	3749 9	N	3408	3413 1			54
TILLY				WELL #: 1H	RRCID -> 297191	COMPL. DATE 07/08/2019	TOTAL	DEPTH	8756	PERF. 8814 - 18547					
12	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	248	246 0			73
01	2480 X	2124	-0-	-356	-0-	612 1	1106 2	96 4	310 9	N	282	269 0			86
02	2240 X	2074	-0-	-166	-0-	501 1	1181 2	153 4	239 9	N	217	228 0			75
03	2480 X	2461	-0-	-19	-0-	608 1	1340 2	271 4	242 9	N	220	223 0			72
04	2400 X	2216	-0-	-184	-0-	569 1	1197 2	194 4	256 9	N	233	261 0			44
*05	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	426 1	1711 2	272 4	273 9	N	248	251 0			41

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC TILLY				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #:	2H	RRCID -> 297192	COMPL. DATE 07/07/2019	TOTAL DEPTH	8730	PERF. 8792 - 18487	CAPACITY			CNTY: KARNES		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		3906 X	1867	-0-	-2039	-0-	570 1 105 4	929 2 263 9	Y		239	233 0				73
01		3689 X	2059	-0-	-1630	-0-	600 1 74 4	1104 2 281 9	Y		255	266 0				62
02		3052 X	1346	-0-	-1706	-0-	323 1 95 4	765 2 163 9	Y		148	161 0				49
03		2573 X	1673	-0-	-900	-0-	418 1 200 4	894 2 161 9	Y		146	143 0				52
04		2070 X	2051	-0-	-19	-0-	532 1 191 4	1117 2 211 9	Y		192	197 0				47
05		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	412 1 250 4	1701 2 328 9	Y		298	303 0				42

MACDIARMID ALLOCATION A				WELL #:	1H	RRCID -> 297211	COMPL. DATE 02/05/2021	TOTAL DEPTH	9743	PERF. 9729 - 20337						
12		2604 X	1977	-0-	-627	-0-	363 1 113 4	734 2 767 9	N		697	729 0				193
01		2325 X	2057	-0-	-268	-0-	383 1 158 4	933 2 583 9	N		530	537 0				186
02		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	423 1 92 4	1474 2 650 9	N		591	590 0				187
03		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	671 1 166 4	1924 2 680 9	N		618	632 0				173
04		2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	524 1 97 4	1273 2 542 9	N		493	375 0				291
*05		2914 X	2163	-0-	-751	-0-	559 1 241 4	740 2 623 9	N		566	593 0				264

MACDIARMID ALLOCATION B				WELL #:	2H	RRCID -> 297212	COMPL. DATE 02/03/2021	TOTAL DEPTH	9724	PERF. 9734 - 20342						
12		2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	334 1 85 4	714 2 1063 9	N		966	861 0				293
01		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	559 1 201 4	1389 2 1197 9	N		1088	1027 0				354
02		2800 N	3027	-0-	227	227	483 1 112 4	1650 2 782 9	N		711	864 0				201
03		3100 N	3604	-0-	504	731	697 1 167 4	2030 2 710 9	N		645	665 0				181
04		4420 X	3689	-0-	-731	-0-	788 1 147 4	1930 2 824 9	N		749	627 0				303
*05		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	774 1 344 4	1012 2 624 9	N		567	669 0				201

JOHNSON-KINSEL 'B' UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 297221	COMPL. DATE 08/20/2018	TOTAL DEPTH	9437	PERF. 10244 - 17700						
12		6851 X	4250	-0-	-2601	-0-	230 1 61 4	3314 2 645 9	N		586	557 0				36
01		6851 X	5750	-0-	-1101	-0-	270 1 6 4	4123 2 1351 9	N		1228	1217 0				47
02		6188 X	5102	-0-	-1086	-0-	509 1 67 4	3373 2 1153 9	N		1048	1076 0				19
03		6851 X	5652	-0-	-1199	-0-	276 1 80 4	4109 2 1187 9	N		1079	1088 0				10
04		6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	237 1 85 4	4802 2 923 9	N		839	838 0				11
05		5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	240 1 996 4	3671 2 989 9	N		899	887 0				23

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
VERDUN OIL EF II LLC															//CONT.//		102886										
HUBBARD A UNIT															WELL #:		3H		RRCID -> 297222		COMPL. DATE 04/07/2015		TOTAL DEPTH		9191 PERF. 9858 - 18234		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS	AMT	CODE	C	M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	AMT	CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE		
12		4247 X	2147	-0-	-2100	-0-		242	1			242	1	1561	2	N		294	282	0					25		
								21	4			21	4	323	9												
01		4247 X	2793	-0-	-1454	-0-		454	1			454	1	2058	2	N		240	256	0					9		
								17	4			17	4	264	9												
02		2856 X	1946	-0-	-910	-0-		378	1			378	1	1228	2	N		287	277	0					19		
								24	4			24	4	316	9												
03		2418 X	1877	-0-	-541	-0-		425	1			425	1	1097	2	N		312	313	0					18		
								12	4			12	4	343	9												
04		2340 X	1495	-0-	-845	-0-		348	1			348	1	840	2	N		277	279	0					16		
								2	4			2	4	305	9												
*05		2418 X	2217	-0-	-201	-0-		468	1			468	1	1522	2	N		167	160	0					23		
								43	4			43	4	184	9												
HUBBARD A UNIT															WELL #:		2H		RRCID -> 297224		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH		9210 PERF. 9876 - 18238		
12		3906 X	540	-0-	-3366	-0-		32	1			32	1	208	2	N		271	258	0					22		
								2	4			2	4	298	9												
01		1302 X	644	-0-	-658	-0-		53	1			53	1	236	2	N		321	326	0					17		
								2	4			2	4	353	9												
02		2408 X	961	-0-	-1447	-0-		150	1			150	1	462	2	N		309	308	0					18		
								9	4			9	4	340	9												
03		1500 X	1500	-0-	-0-	-0-		325	1			325	1	836	2	N		299	301	0					16		
								10	4			10	4	329	9												
04		973 X	973	-0-	-0-	-0-		212	1			212	1	502	2	N		234	230	0					20		
								2	4			2	4	257	9												
*05		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-		571	1			571	1	1652	2	N		287	284	0					23		
								17	4			17	4	316	9												
HUBBARD B UNIT															WELL #:		3H		RRCID -> 297225		COMPL. DATE 04/13/2015		TOTAL DEPTH		9214 PERF. 9916 - 18272		
12		930 X	420	-0-	-510	-0-		19	1			19	1	115	2	N		258	253	0					20		
								2	4			2	4	284	9												
01		1829 X	443	-0-	-1386	-0-		46	1			46	1	205	2	N		173	193	0					-0-		
								2	4			2	4	190	9												
02		605 N	605	-0-	-0-	-0-		88	1			88	1	283	2	N		209	194	0					15		
								4	4			4	4	230	9												
03		883 N	883	-0-	-0-	-0-		163	1			163	1	375	2	N		305	300	0					20		
								9	4			9	4	336	9												
04		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-		306	1			306	1	768	2	N		287	287	0					20		
								2	4			2	4	316	9												
*05		3100 N	3948	-0-	848	848		777	1			777	1	2742	2	N		330	316	0					34		
								66	4			66	4	363	9												
VESTER UNIT															WELL #:		107H		RRCID -> 297229		COMPL. DATE 05/08/2019		TOTAL DEPTH		9074 PERF. 9863 - 20072		
12		3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-										N		457	451	1					149		
01		4433 X	3128	-0-	-1305	-0-		362	1			362	1	2274	2	N		447	445	1					151		
								492	9			492	9														
02		4004 X	3615	-0-	-389	-0-		640	1			640	1	2545	2	N		391	388	1					154		
								430	9			430	9														
03		4853 X	4853	-0-	-0-	-0-		868	1			868	1	3553	2	N		393	437	1					110		
								432	9			432	9														
04		4066 X	4066	-0-	-0-	-0-		898	1			898	1	2710	2	N		416	384	1					142		
								458	9			458	9														
*05		3999 X	3412	-0-	-587	-0-		729	1			729	1	2149	2	N		395	404	1					133		
								99	4			99	4	435	9												

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HIXON-LARSON 'B' UNIT																				
//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 1H					ASSOCIATED RRCID -> 297230					CAPACITY COMPL. DATE 12/10/2012					CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 9252 PERF.10057 - 15939					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L) (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE						
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	105	1 4	576	2 9	N	76	75	0	7						
01	2046 X	1052	-0-	-994	-0-	201	1 4	768	2 9	N	64	67	0	4						
02	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	594	1 4	1717	2 9	N	78	71	0	11						
03	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	331	1 4	836	2 9	N	103	114	0	-0-						
04	575 X	575	-0-	-0-	-0-	146	1 4	351	2 9	N	70	66	0	4						
05	546 X	546	-0-	-0-	-0-	98	1 4	288	2 9	N	137	133	0	8						
RITCHIE FARMS R UNIT					WELL #: 99H	RRCID -> 297233					COMPL. DATE 07/20/2018					TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8337 - 13835				
12	11904 X	10671	-0-	-1233	-0-	3233	1 4	5266	2 9	N	1677	1726	0	82						
01	13330 X	10203	-0-	-3127	-0-	3023	1 4	5042	2 9	N	1632	1585	0	129						
02	12040 X	6903	-0-	-5137	-0-	1696	1 4	3197	2 9	N	1376	1401	0	104						
03	13330 X	6997	-0-	-6333	-0-	1703	1 4	3373	2 9	N	1686	1664	0	126						
04	12000 X	6172	-0-	-5828	-0-	1617	1 4	2411	2 9	N	1598	1590	0	134						
*05	10664 X	7046	-0-	-3618	-0-	1989	1 4	2822	2 9	N	1711	1720	0	125						
RITCHIE FARMS W UNIT					WELL #: 131H	RRCID -> 297234					COMPL. DATE 11/02/2015					TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8320 - 15960				
12	3906 X	2061	-0-	-1845	-0-	631	1 4	1017	2 9	N	318	337	0	16						
01	3875 X	2888	-0-	-987	-0-	865	1 4	1434	2 9	N	427	381	0	62						
02	3500 X	2198	-0-	-1302	-0-	541	1 4	1007	2 9	N	470	498	0	34						
03	3875 X	2081	-0-	-1794	-0-	133	1 4	517	2 9	N	540	537	0	37						
04	3690 X	1614	-0-	-2076	-0-	498	1 4	969	2 9	N	540	537	0	37						
*05	2883 X	1775	-0-	-1108	-0-	20	1 4	594	2 9	N	507	498	0	46						
ALTITO B					WELL #: 22H	RRCID -> 297240					COMPL. DATE 02/07/2020					TOTAL DEPTH 10077 PERF.10385 - 15474				
12	799 X	799	-0-	-0-	-0-	54	1 4	630	2 9	N	103	97	0	8						
01	845 X	845	-0-	-0-	-0-	57	1 4	739	2 9	N	43	50	0	1						
02	785 X	785	-0-	-0-	-0-	50	1 4	592	2 9	N	127	113	0	15						
03	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	79	1 4	793	2 9	N	159	168	0	6						
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	16	1 4	175	2 9	N	85	86	0	5						
*05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	67	1 4	787	2 9	N	100	99	0	6						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.//	102886										
MALTSBERGER-DB TRUST ALLO A				WELL #:	203H	RRCID ->	297256	COMPL. DATE	03/07/2021	TOTAL	DEPTH	9450	PERF. 9978 - 23135		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	3858 1	468 2	N	962	949 0				62	
01	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	699 4	1058 9	N	782	809 0				35	
02	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	3209 1	1151 2	N	829	767 0				97	
03	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	589 4	860 9	N	1275	1300 0				72	
04	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	3659 1	272 2	N	1055	1061 0				66	
*05	8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	441 4	912 9	N	1023	1002 0				87	
						4724 1	330 2	N							
						1476 4	1403 9	N							
						4547 1	220 2	N							
						820 4	1161 9	N							
						5142 1	345 2	N							
						1766 4	1125 9	N							

HIXON				WELL #:	37H	RRCID ->	297258	COMPL. DATE	08/29/2018	TOTAL	DEPTH	9947	PERF.10373 - 17223		
12	3131 X	2578	-0-	-553	-0-	1187 1	809 2	Y	529	466 1				226	
01	3131 X	2917	-0-	-214	-0-	582 9			417	461 1				182	
02	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	973 1	1467 2	Y	445	444 1				183	
03	2914 X	2266	-0-	-648	-0-	18 4	459 9	Y	379	549 1				13	
04	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	1585 1	1526 2	Y	380	375 1				18	
05	3472 X	3317	-0-	-155	-0-	200 4	490 9	Y	495	460 1				53	
						698 1	1096 2	Y							
						55 4	417 9	Y							
						381 1	2436 2	Y							
						108 4	418 9	Y							
						341 1	2335 2	Y							
						96 4	545 9	Y							

HIXON				WELL #:	38H	RRCID ->	297259	COMPL. DATE	08/24/2018	TOTAL	DEPTH	9958	PERF.10512 - 17266		
12	2542 X	2503	-0-	-39	-0-	1124 1	771 2	Y	553	517 1				235	
01	2542 X	2525	-0-	-17	-0-	608 9			414	478 1				171	
02	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	872 1	1184 2	Y	437	409 1				199	
03	2511 X	2363	-0-	-148	-0-	14 4	455 9	Y	435	612 1				22	
04	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	1390 1	1245 2	Y	503	511 1				14	
05	3441 X	3177	-0-	-264	-0-	167 4	481 9	Y	512	484 1				42	
						675 1	1151 2	Y							
						58 4	479 9	Y							
						350 1	2208 2	Y							
						102 4	553 9	Y							
						324 1	2204 2	Y							
						86 4	563 9	Y							

ALTITO B 13A UNIT				WELL #:	133H	RRCID ->	297282	COMPL. DATE	11/08/2017	TOTAL	DEPTH	9536	PERF.10048 - 18368		
12	4836 X	4054	-0-	-782	-0-	228 1	2691 2	N	1025	1033 0				29	
01	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	7 4	1128 9	N	972	966 0				35	
02	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	182 1	2379 2	N	1064	1056 0				43	
03	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	8 4	1069 9	N	1078	1081 0				40	
04	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	197 1	2306 2	N	1003	999 0				44	
*05	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	27 4	1170 9	N	1018	1032 0				30	
						255 1	2592 2	N							
						50 4	1186 9	N							
						175 1	2045 2	N							
						16 4	1103 9	N							
						233 1	2455 2	N							
						145 4	1120 9	N							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO A 25A UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #:	1H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES							
						RRCID -> 297283	COMPL. DATE 03/02/2019	TOTAL	DEPTH	9202	PERF. 9529	- 19410						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2046 X	996	-0-	-1050	-0-	39	1	7	4	334	2	N	560	562	0			43
01	2046 X	876	-0-	-1170	-0-	49	1	8	4	263	2	N	505	511	0			37
02	1204 X	680	-0-	-524	-0-	49	1	7	4	277	2	N	315	319	0			33
03	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	107	1	18	4	614	2	N	458	444	0			47
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	95	1	14	4	504	9		268	271	0			44
*05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	102	1	9	4	498	2	N	403	400	0			47
										295	9							
										481	2							
										443	9							
MUMME RANCH ALLOCATION A																		
						WELL #:	101H	RRCID -> 297290	COMPL. DATE 11/07/2018	TOTAL	DEPTH	10187	PERF.10271	- 23599				
12	4874 X	1955	-0-	-2919	-0-	599	1	22	4	690	2	Y	585	579	0			69
01	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	1647	1	397	4	1144	2	Y	595	598	0			66
02	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	1008	1	55	4	655	9		493	510	0			49
03	2170 X	1148	-0-	-1022	-0-	230	1	52	4	269	2	Y	543	546	0			46
04	2100 X	782	-0-	-1318	-0-	113	1	21	4	163	2	Y	441	445	0			42
05	2170 X	782	-0-	-1388	-0-	107	1	27	4	485	9		483	483	0			42
										117	2	Y						
										531	9							
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION C																		
						WELL #:	3H	RRCID -> 297303	COMPL. DATE 09/20/2019	TOTAL	DEPTH	9889	PERF.10364	- 20916				
12	8587 X	7167	-0-	-1420	-0-	1035	1	310	4	4624	2	N	1089	1098	0			58
01	8587 X	6960	-0-	-1627	-0-	1107	1	389	4	4333	2	N	1028	1007	0			79
02	7364 X	6662	-0-	-702	-0-	1035	1	264	4	1131	9		968	966	0			81
03	7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	1276	1	152	4	4298	2	N	1136	1122	0			95
04	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	1151	1	143	4	5161	2	N	1095	1105	0			85
*05	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	990	1	144	4	1250	9		949	939	0			95
										4563	2	N						
										1205	9							
										3744	2	N						
										1044	9							
MALTSBERGER-DB TRUST ALLO B																		
						WELL #:	205H	RRCID -> 297304	COMPL. DATE 09/26/2021	TOTAL	DEPTH	9409	PERF. 9741	- 20779				
12	8463 X	5496	-0-	-2967	-0-	3655	1	654	4	444	2	N	675	664	0			45
01	8463 X	6978	-0-	-1485	-0-	4273	1	868	4	743	9		686	681	0			50
02	6496 X	5811	-0-	-685	-0-	4052	1	495	4	1082	2	N	892	892	0			50
03	7037 X	6588	-0-	-449	-0-	4050	1	1248	4	755	9		912	907	0			55
04	6750 X	5527	-0-	-1223	-0-	3755	1	684	4	283	2	N	826	829	0			52
*05	6975 X	6939	-0-	-36	-0-	4331	1	1448	4	981	9		789	775	0			66
										179	2	N						
										909	9							
										292	2	N						
										868	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MALTSBERGER UNIT A-3				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 90H		ASSOCIATED RRCID -> 297306		CAPACITY COMPL. DATE 04/18/2021				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9773 - 16640			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	5673 X	2678	-0-	-2995	-0-	801 1	1035 2	192 4	650 9	N	591	587 0		25	
01	3720 X	3435	-0-	-285	-0-	722 1	1922 2	191 4	600 9	N	545	548 0		22	
02	3192 X	1158	-0-	-2034	-0-	566 1	86 2	66 4	440 9	N	400	405 0		17	
03	3534 X	2897	-0-	-637	-0-	818 1	957 2	362 4	760 9	N	691	671 0		37	
04	3330 X	2670	-0-	-660	-0-	812 1	983 2	142 4	733 9	N	666	679 0		24	
*05	3441 X	3014	-0-	-427	-0-	955 1	985 2	342 4	732 9	N	665	636 0		53	
MALTSBERGER-DB TRUST															
WELL #: 93H				RRCID -> 297307		COMPL. DATE 04/19/2021				TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9857 - 14746					
12	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	588 1	775 2	112 4	436 9	N	396	390 0		20	
01	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	632 1	718 2	130 4	428 9	N	389	390 0		19	
02	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	632 1	100 2	76 4	381 9	N	346	353 0		12	
03	2325 X	2013	-0-	-312	-0-	623 1	743 2	226 4	421 9	N	383	383 0		12	
04	1890 X	1588	-0-	-302	-0-	483 1	593 2	80 4	432 9	N	393	385 0		20	
*05	1922 X	1779	-0-	-143	-0-	583 1	596 2	194 4	406 9	N	369	368 0		21	
LEHMAN F UNIT															
WELL #: 29H				RRCID -> 297308		COMPL. DATE 07/09/2019				TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8667 - 15597					
12	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	1489 1	2664 2	107 4	462 9	Y	420	404 0		149	
01	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	1491 1	2883 2	182 4	660 9	Y	600	572 0		177	
02	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	603 1	1546 2	197 4	428 9	Y	389	454 0		112	
03	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	690 1	1559 2	292 4	514 9	Y	467	428 0		151	
04	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	636 1	1359 2	210 4	521 9	Y	474	525 0		100	
05	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	394 1	1660 2	210 4	615 9	Y	559	580 0		79	
MALTSBERGER UNIT D															
WELL #: 108H				RRCID -> 297317		COMPL. DATE 12/30/2017				TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9962 - 50511					
12	2542 X	2372	-0-	-170	-0-	271 1	1758 2	22 4	321 9	N	292	284 0		21	
01	2449 X	2095	-0-	-354	-0-	322 1	1441 2	11 4	321 9	N	292	296 0		17	
02	2016 N	1746	-0-	-270	-0-	339 1	1097 2	25 4	285 9	N	259	261 0		15	
03	2387 N	1888	-0-	-499	-0-	445 1	1101 2	17 4	325 9	N	295	295 0		15	
04	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	587 1	1393 2	6 4	267 9	N	243	242 0		16	
*05	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	437 1	1366 2	36 4	278 9	N	253	248 0		21	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MALTSBERGER-DB TRUST				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 201H	ASSOCIATED RRCID -> 297318	CAPACITY				CNTY: KARNES						
						COMPL. DATE 10/29/2018	TOTAL	DEPTH	8814	PERF.	9968	- 25408				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	8944 X	8944	-0-	-0-	-0-	764 88	1 4	6776 1316	2 9	N	1196	1171	0			82
01	8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	789 49	1 4	6020 1210	2 9	N	1100	1134	0			48
02	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	778 106	1 4	4545 1242	2 9	N	1129	1110	0			67
03	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	792 78	1 4	5725 1301	2 9	N	1183	1181	0			69
04	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	817 24	1 4	5758 1079	2 9	N	981	988	0			62
*05	6541 X	6516	-0-	-25	-0-	748 125	1 4	4666 977	2 9	N	888	877	0			73
MALTSBERGER-DB TRUST ALLO				WELL #: 208H	RRCID -> 297319	COMPL. DATE 11/13/2020				TOTAL	DEPTH	9191	PERF.	9689	- 17955	
12	8494 X	7239	-0-	-1255	-0-	342 61	1 4	5439 1397	2 9	N	1270	1279	0			55
01	8184 X	5418	-0-	-2766	-0-	245 45	1 4	3906 1222	2 9	N	1111	1106	0			60
02	7392 X	1846	-0-	-5546	-0-	326 24	1 4	142 1354	2 9	N	1231	1229	0			62
03	8184 X	7249	-0-	-935	-0-	374 14	1 4	5458 1403	2 9	N	1275	1269	0			68
04	7920 X	7508	-0-	-412	-0-	382 33	1 4	5695 1398	2 9	N	1271	1267	0			72
*05	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	533 24	1 4	5865 1398	2 9	N	1271	1275	0			68
GUTTMAN B UNIT				WELL #: 8H	RRCID -> 297402	COMPL. DATE 12/14/2013				TOTAL	DEPTH	7892	PERF.	8349	- 13489	
12	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1351 267	2 9	3 175	4 9	N	243	258	0			9
01	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1183 331	2 9	3 175	4 9	N	301	304	0			6
02	1652 X	1534	-0-	-118	-0-	1217 271	2 9	46 116	4 9	N	246	240	0			12
03	1612 N	847	-0-	-765	-0-	537 287	2 9	23 163	4 9	N	261	264	0			9
04	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2112 328	2 9	62 144	4 9	N	298	296	0			11
*05	3100 N	4425	-0-	1325	1325	3967 317	2 9	141 125	4 9	N	288	283	0			16
RITCHIE FARMS P UNIT				WELL #: 91H	RRCID -> 297403	COMPL. DATE 06/24/2015				TOTAL	DEPTH	8177	PERF.	8357	- 14053	
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	18 2	1 4	30 175	2 9	N	159	156	0			10
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	257 41	1 4	430 232	2 9	N	211	213	0			8
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	51 6	1 4	116 163	2 9	N	148	143	0			13
03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	361 11	1 4	899 142	2 9	N	129	132	0			10
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	74 13	1 4	144 118	2 9	N	107	117	0			-0-
*05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	51 10	1 4	95 125	2 9	N	114	111	0			3

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RITCHIE FARMS P UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 93H	ASSOCIATED RRCID -> 297405	CAPACITY				CNTY: KARNES				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	527 X	304	-0-	-223	-0-	9 1 1 4	16 2 278 9		N	253	258	0		14
01	620 X	382	-0-	-238	-0-	37 1 7 4	50 2 288 9		N	262	255	0		21
02	560 N	394	-0-	-166	-0-	34 1 5 4	68 2 287 9		N	261	264	0		18
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	115 1 4 4	235 2 306 9		N	278	277	0		19
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	66 1 14 4	116 2 274 9		N	249	245	0		23
*05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	78 1 14 4	119 2 297 9		N	270	273	0		20
MACDIARMID ALLOCATION D				WELL #: 4H	RRCID -> 297406	COMPL. DATE 02/04/2021				TOTAL DEPTH	9782	PERF. 9961 - 20363		
12	1798 X	1579	-0-	-219	-0-	317 1 93 4	638 2 531 9		N	483	536	0		141
01	1891 X	1608	-0-	-283	-0-	257 1 97 4	634 2 620 9		N	564	510	0		195
02	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	266 1 60 4	915 2 624 9		N	567	596	0		166
03	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	426 1 105 4	1234 2 600 9		N	545	569	0		142
04	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	516 1 95 4	1240 2 435 9		N	395	394	0		143
*05	2077 N	1930	-0-	-147	-0-	518 1 208 4	763 2 441 9		N	401	403	0		141
JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 297407	COMPL. DATE 09/28/2014				TOTAL DEPTH	9797	PERF. 10202 - 16981		
12	690 X	690	-0-	-0-	-0-	36 1 19 4	479 2 156 9		N	142	142	0		11
01	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	88 1 2 4	1342 2 469 9		N	426	421	0		16
02	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	160 1 25 4	911 2 361 9		N	328	344	0		-0-
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	39 1 1 4	540 2 283 9		N	257	254	0		3
04	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	81 1 14 4	1675 2 327 9		N	297	294	0		6
*05	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	81 1 333 4	1242 2 468 9		N	425	423	0		8
JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT				WELL #: 3H	RRCID -> 297408	COMPL. DATE 12/19/2014				TOTAL DEPTH	9788	PERF. 10082 - 16996		
12	981 X	981	-0-	-0-	-0-	50 1 16 4	706 2 209 9		N	190	189	0		10
01	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	70 1 2 4	1073 2 426 9		N	387	385	0		12
02	847 X	847	-0-	-0-	-0-	70 1 13 4	533 2 231 9		N	210	222	0		-0-
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	22 1 1 4	310 2 162 9		N	147	144	0		3
04	3000 N	3877	-0-	877	877	155 1 69 4	3212 2 441 9		N	401	399	0		5
*05	2992 N	2115	-0-	-877	-0-	87 1 353 4	1321 2 354 9		N	322	321	0		6

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT				//CONT.// //CONT.//	27135 700 102886	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
				WELL #:	4H	RRCID ->	297409	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL	DEPTH	9834	PERF.10533	- 17067			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		684 X	684	-0-	-0-	-0-		30 1 9 4	413 2 232 9	N		211	211	0			10
01		1547 X	1547	-0-	-0-	-0-		69 1 2 4	1051 2 425 9	N		386	383	0			13
02		871 X	871	-0-	-0-	-0-		65 1 15 4	537 2 254 9	N		231	244	0			-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	189	181	0			8
04		3000 N	3741	-0-	741	741		150 1 70 4	3078 2 443 9	N		403	406	0			5
*05		2517 N	1776	-0-	-741	-0-		69 1 294 4	1046 2 367 9	N		334	333	0			6
JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	297410	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL	DEPTH	9462	PERF.10200	- 16601			
12		279 X	25	-0-	-254	-0-		1 1 9 9	15 2	N		8	11	0			-0-
01		403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N		-0-					-0-
02		496 N	496	-0-	-0-	-0-		63 1 7 4	348 2 78 9	N		71	71	0			-0-
03		536 N	536	-0-	-0-	-0-		26 1 13 4	380 2 117 9	N		106	102	0			4
04		255 N	255	-0-	-0-	-0-		10 1 3 4	205 2 37 9	N		34	37	0			1
*05		558 N	520	-0-	-38	-0-		21 1 89 4	316 2 94 9	N		85	84	0			2
RITCHIE FARMS P UNIT				WELL #:	89H	RRCID ->	297416	COMPL. DATE	06/23/2015	TOTAL	DEPTH	8206	PERF. 8456	- 14317			
12		511 N	511	-0-	-0-	-0-		102 1 11 4	167 2 231 9	N		210	221	0			8
01		665 N	665	-0-	-0-	-0-		148 1 8 4	292 2 217 9	N		197	190	0			15
02		967 N	967	-0-	-0-	-0-		211 1 41 4	439 2 276 9	N		251	248	0			18
03		933 N	933	-0-	-0-	-0-		201 1 8 4	423 2 301 9	N		274	273	0			19
04		997 N	997	-0-	-0-	-0-		258 1 14 4	452 2 273 9	N		248	245	0			22
*05		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-		357 1 59 4	536 2 298 9	N		271	272	0			21
RITCHIE FARMS T UNIT				WELL #:	105H	RRCID ->	297418	COMPL. DATE	01/13/2016	TOTAL	DEPTH	8123	PERF. 8349	- 13286			
12		780 N	780	-0-	-0-	-0-		142 1 13 4	227 2 398 9	N		362	368	0			19
01		552 N	552	-0-	-0-	-0-		82 1 9 4	107 2 354 9	N		322	316	0			25
02		406 N	406	-0-	-0-	-0-		13 1 3 4	21 2 369 9	N		335	335	0			25
03		367 N	367	-0-	-0-	-0-		4 1 355 9	8 2	N		323	325	0			23
04		419 N	419	-0-	-0-	-0-		31 1 20 4	39 2 329 9	N		299	289	0			33
*05		503 N	503	-0-	-0-	-0-		61 1 9 4	68 2 365 9	N		332	340	0			25

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RITCHIE FARMS U UNIT													CNTY: KARNES																							
//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 119H													ASSOCIATED				CAPACITY				RRCID -> 297419				COMPL. DATE 04/16/2015				TOTAL DEPTH 7687				PERF. 8234 - 13262			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE																		
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	9	1	658	2	N	517	529	0					42																		
						4	4	569	9																											
01	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	17	1	1018	2	N	480	469	0					53																		
						5	4	528	9																											
02	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	25	1	1544	2	N	468	449	0					72																		
						515	9																													
03	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	20	1	879	2	N	466	455	0					83																		
						513	9																													
04	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	25	1	933	2	N	476	477	0					82																		
						524	9																													
*05	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	368	1	565	2	N	348	238	0					192																		
						383	9																													
RITCHIE FARMS N UNIT													WELL #: 83H				RRCID -> 297420				COMPL. DATE 06/21/2015				TOTAL DEPTH 8218				PERF. 8386 - 15624							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																		
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	7	1	10	2	N	206	186	0					20																		
						1	4	227	9																											
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	44	1	99	2	N	315	315	0					20																		
						3	4	347	9																											
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	27	1	52	2	N	259	261	0					18																		
						1	4	285	9																											
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	9	1	12	2	N	277	275	0					20																		
						2	4	305	9																											
*05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	40	2	N	255	255	0					20																		
						3	4	281	9																											
RITCHIE FARMS U UNIT													WELL #: 117H				RRCID -> 297421				COMPL. DATE 04/16/2015				TOTAL DEPTH 7677				PERF. 8179 - 12784							
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	3	1	214	2	N	480	472	0					62																		
						1	4	528	9																											
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	4	1	224	2	N	521	531	0					52																		
						1	4	573	9																											
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	2	1	110	2	N	367	371	0					48																		
						404	9																													
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	4	1	156	2	N	328	318	0					58																		
						361	9																													
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	5	1	197	2	N	295	300	0					53																		
						325	9																													
*05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	27	1	19	2	N	224	154	0					123																		
						246	9																													
RITCHIE FARMS U UNIT													WELL #: 118H				RRCID -> 297422				COMPL. DATE 04/17/2015				TOTAL DEPTH 7694				PERF. 0 - 12958							
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	5	1	312	2	N	405	399	0					44																		
						8	4	446	9																											
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	1	1	85	2	N	345	354	0					35																		
						380	9																													
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	7	2	293	9	N	266	267	0					34																		
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	201	198	0					37																		
						221	9																													
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	183	185	0					35																		
						201	9																													
*05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	80	1	15	2	N	201	143	0					93																		
						221	9																													

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.// 27135 700															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
VERDUN OIL EF II LLC															//CONT.// 102886															WELL #: 120H															RRCID -> 297423															COMPL. DATE 04/17/2015															TOTAL DEPTH 7699															PERF. 8252 - 13600																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
RITCHIE FARMS U UNIT																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RITCHIE FARMS W UNIT				//CONT.// 27135 700 102886 WELL #: 133H	ASSOCIATED RRCID -> 297427	CAPACITY COMPL. DATE 01/17/2016				CNTY: KARNES 8121 PERF. 8229 - 15914						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	295	1	477	2	N	387	395	0			20
01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	29	4	426	9							31
02	1232 N	1090	-0-	-142	-0-	319	1	520	2	N	376	365	0			27
03	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	37	4	414	9							35
04	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	214	1	400	2	N	449	441	0			46
*05	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	57	4	419	9							23
						650	1	1402	2	N	472	461	0			
						26	4	494	9							
						294	1	428	2	N						
						79	4	519	9							
						303	1	426	2	N	634	657	0			
						50	4	697	9							
RITCHIE FARMS W UNIT																
				WELL #: 129H	RRCID -> 297428	COMPL. DATE 01/17/2016				TOTAL DEPTH 8105 PERF. 8340 - 15641						
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	44	1	85	2	N	398	405	0			23
01	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	6	4	438	9							33
02	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	872	1	1350	2	N	405	395	0			29
03	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	115	4	446	9							28
04	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	727	1	1373	2	N	392	396	0			30
*05	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	179	4	431	9							28
						487	1	1007	2	N	425	426	0			
						20	4	468	9							
						452	1	678	2	N	346	344	0			
						113	4	381	9							
						499	1	748	2	N	379	381	0			
						77	4	417	9							
HIXON-TROUT C UNIT																
				WELL #: 3H	RRCID -> 297429	COMPL. DATE 10/21/2014				TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9634 - 14197						
12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	407	1	253	2	N	190	199	0			53
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	82	4	209	9							64
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	370	1	336	2	N	173	162	0			57
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	30	4	190	9							50
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	415	1	276	2	N	214	221	0			53
*05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	38	4	235	9							42
						345	1	197	2	N	179	186	0			
						20	4	197	9							
						394	1	207	2	N	182	179	0			
						23	4	200	9							
						496	1	284	2	N	199	210	0			
						10	4	219	9							
HIXON-TROUT C UNIT																
				WELL #: 1H	RRCID -> 297430	COMPL. DATE 09/18/2013				TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9681 - 13979						
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	313	1	188	2	N	104	110	0			28
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	66	4	114	9							26
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	270	1	253	2	N	69	71	0			31
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	22	4	76	9							29
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	327	1	213	2	N	117	112	0			28
*05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	30	4	129	9							24
						385	1	222	2	N	101	103	0			
						24	4	111	9							
						403	1	205	2	N	103	104	0			
						29	4	113	9							
						353	1	202	2	N	119	123	0			
						7	4	131	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HIXON-TROUT C UNIT														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 102886 WELL #: 4H RRCID -> 297431 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9587 - 14122														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	423 1	255 2	88 4	N	220	231 0			62
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	400 1	347 2	32 4	N	207	189 0			80
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	428 1	291 2	40 4	N	262	265 0			77
03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	441 1	258 2	29 4	N	208	228 0			57
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	376 1	198 2	24 4	N	185	183 0			59
*05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	467 1	268 2	9 4	N	234	244 0			49
DE LA GARZA														
WELL #: 3H RRCID -> 297437 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8336 - 14428														
12	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	1197 2	1 4	5671 9	N	5155	4733 0			422
01	20695 X	20695	-0-	-0-	-0-	1 1	4622 2	10 4	N	14602	14703 0			321
02	15495 X	15495	-0-	-0-	-0-	3515 2	16062 9	11920 9	N	10836	10771 0			386
03	17062 X	17062	-0-	-0-	-0-	2 1	5017 2	233 4	N	10736	10844 0			278
04	18812 X	18812	-0-	-0-	-0-	9698 2	11810 9	8829 9	N	8026	7985 0			319
*05	19673 X	19673	-0-	-0-	-0-	10488 2	285 4	8808 9	N	8007	7892 0			434
GARCIA C-D UNIT														
WELL #: 60H RRCID -> 297444 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8828 - 16905														
12	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	265 1	1179 2	18 4	N	662	666 0			11
01	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	989 1	728 9	12 4	N	666	664 0			13
02	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	198 1	981 2	7 4	N	562	570 0			5
03	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	208 1	733 9	20 4	N	602	600 0			7
04	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	213 1	1554 2	126 4	N	560	561 0			6
*05	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	175 1	2021 2	280 4	N	581	581 0			6
WHITWELL D UNIT														
WELL #: 17H RRCID -> 297445 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8393 - 15650														
12	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	1 1	2210 2	67 4	N	467	463 0			15
01	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	1962 2	514 9	503 9	N	457	455 0			17
02	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	5 1	32 4	20 4	N	402	404 0			15
03	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	1 1	1794 2	48 4	N	397	400 0			12
04	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	1 1	442 9	20 4	N	363	361 0			14
*05	2325 N	2048	-0-	-277	-0-	1 1	1926 2	3 1	N	379	383 0			10
						10 4	437 9	1618 2						
							417 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC WHITWELL A UNIT													//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
													WELL #: 20H		RRCID -> 297446		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 8254 - 14894	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
12	01	474 N	-0-474	-0-	-0-	-0-	-0-	175	2	3	4	N	260	263	0			4				
								296	9			N	269	263	0			10				
02		476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2	1	4	N	344	339	0			15				
03		568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	378	9	8	4	N	353	355	0			13				
04		720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2	3	4	N	290	297	0			6				
*05		802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	388	9			N	338	330	0			14				
								398	2	2	4	N										
								319	9													
								428	2													
								372	9													
WHITWELL A UNIT													WELL #: 24H		RRCID -> 297447		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 7763		PERF. 8212 - 14529	
12		4402 X	939	-0-	-3463	-0-	-0-	549	2	12	4	N	344	356	0			7				
								378	9													
01		1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	-0-	921	2	14	4	N	336	328	0			15				
								370	9													
02		1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	774	2	N	322	323	0			14				
								9	4	354	9											
03		1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	-0-	986	2	24	4	N	376	378	0			12				
								414	9													
04		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	970	2	11	4	N	318	318	0			12				
								350	9													
*05		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1025	2	N	327	330	0			9				
								6	4	360	9											
WHITWELL D UNIT													WELL #: 13H		RRCID -> 297448		COMPL. DATE 06/06/2015		TOTAL DEPTH 8103		PERF. 8397 - 14751	
12		513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2	12	4	N	390	392	0			9				
								429	9													
01		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	-0-	804	2	10	4	N	404	395	0			18				
								444	9													
02		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	1133	2	N	388	390	0			16				
								12	4	427	9											
03		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1287	2	N	399	404	0			11				
								31	4	439	9											
04		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	-0-	1299	2	12	4	N	373	370	0			14				
								410	9													
*05		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	1190	2	N	374	377	0			11				
								6	4	411	9											
WHITWELL D UNIT													WELL #: 15H		RRCID -> 297449		COMPL. DATE 06/04/2015		TOTAL DEPTH 8121		PERF. 8385 - 15037	
12		3100 N	8708	-0-	5608	5608	5608	5	1	8357	2	N	179	185	0			2				
								149	4	197	9											
01		3100 N	1439	-0-	-1661	3947	3947	917	2	30	4	N	447	432	0			17				
								492	9													
02		2800 N	1549	-0-	-1251	2696	2696	3	1	1119	2	N	377	379	0			15				
								12	4	415	9											
03		4615 X	1919	-0-	-2696	-0-	-0-	1	1	1469	2	N	376	379	0			12				
								35	4	414	9											
04		1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	-0-	1404	2	14	4	N	343	342	0			13				
								377	9													
*05		1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	1264	2	N	337	340	0			10				
								7	4	371	9											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC WHITWELL C UNIT														
//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 16H					ASSOCIATED RRCID -> 297450					CAPACITY COMPL. DATE 01/07/2014				
										TOTAL DEPTH 7803				
										PERF. 8209 - 13692				
										CNTY: KARNES				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	604	2	78	4	N	802	827	0	10
						882	9							
01	710 X	710	-0-	-0-	-0-	129	2	2	4	N	526	520	0	16
						579	9							
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	365	2	4	4	N	480	454	0	42
						528	9							
03	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	276	2	6	4	N	728	753	0	17
						801	9							
04	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2047	2	8	4	N	540	535	0	22
						594	9							
*05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	1	1	247	2	N	590	596	0	16
						1	4	649	9					
WHITWELL J UNIT														
WELL #: 56H					RRCID -> 297451					COMPL. DATE 07/15/2018				
										TOTAL DEPTH 7765				
										PERF. 8065 - 14132				
12	5797 X	4746	-0-	-1051	-0-	1	1	3698	2	N	766	766	0	27
						204	4	843	9					
01	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	4709	2	72	4	N	677	680	0	24
						745	9							
02	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	13	1	4263	2	N	641	636	0	29
						46	4	705	9					
03	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	2	1	4858	2	N	670	680	0	19
						117	4	737	9					
04	5160 X	5021	-0-	-139	-0-	2	1	4295	2	N	616	608	0	27
						46	4	678	9					
*05	5332 X	4997	-0-	-335	-0-	7	1	4263	2	N	640	651	0	16
						23	4	704	9					
LEHMAN D ALLOCATION														
WELL #: 42H					RRCID -> 297453					COMPL. DATE 09/19/2018				
										TOTAL DEPTH 8115				
										PERF. 8843 - 18945				
12	3968 X	1890	-0-	-2078	-0-	430	1	703	2	N	604	624	0	173
						93	4	664	9					
01	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	896	1	1652	2	N	745	679	0	239
						134	4	820	9					
02	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	656	1	1545	2	N	550	613	0	176
						200	4	605	9					
03	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	724	1	1591	2	N	540	531	0	185
						317	4	594	9					
04	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	617	1	1303	2	N	590	645	0	130
						214	4	649	9					
*05	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	466	1	1973	2	N	638	681	0	87
						269	4	702	9					
LEHMAN A UNIT														
WELL #: 35H					RRCID -> 297454					COMPL. DATE 10/26/2015				
										TOTAL DEPTH 8081				
										PERF. 8689 - 17168				
12	7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	2412	1	4297	2	N	976	901	0	268
						190	4	1074	9					
01	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	1841	1	3561	2	N	962	951	0	279
						212	4	1058	9					
02	3612 X	2984	-0-	-628	-0-	599	1	1444	2	N	701	759	0	221
						170	4	771	9					
03	3999 X	2934	-0-	-1065	-0-	589	1	1331	2	N	694	675	0	240
						251	4	763	9					
04	3870 X	2879	-0-	-991	-0-	593	1	1266	2	N	747	845	0	142
						198	4	822	9					
*05	3999 X	2726	-0-	-1273	-0-	351	1	1487	2	N	637	707	0	72
						187	4	701	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC LEHMAN B UNIT														
//CONT.// 27135 700				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES		
//CONT.// 102886														
WELL #: 26H				RRCID -> 297457				COMPL. DATE 07/16/2016				TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8838 - 15928		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	1290	1	2311	2	N	681	683	0	187
						82	4	749	9					
01	3813 X	2936	-0-	-877	-0-	812	1	1585	2	N	380	475	0	92
						121	4	418	9					
02	3444 X	3358	-0-	-86	-0-	798	1	1855	2	N	447	415	0	124
						213	4	492	9					
03	3813 X	2162	-0-	-1651	-0-	426	1	962	2	N	539	491	0	172
						181	4	593	9					
04	4290 X	2049	-0-	-2241	-0-	414	1	882	2	N	556	610	0	118
						141	4	612	9					
*05	4433 X	2414	-0-	-2019	-0-	262	1	1203	2	N	705	719	0	104
						173	4	776	9					
LEHMAN A UNIT														
WELL #: 39H				RRCID -> 297458				COMPL. DATE 02/22/2018				TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8614 - 14433		
12	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	407	1	708	2	N	483	455	0	147
						5	4	531	9					
01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	312	1	567	2	N	606	567	0	186
						50	4	667	9					
02	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	317	1	751	2	N	506	519	0	173
						94	4	557	9					
03	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	323	1	709	2	N	458	484	0	147
						143	4	504	9					
04	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	328	1	693	2	N	439	491	0	95
						113	4	483	9					
*05	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	223	1	1021	2	N	523	548	0	70
						79	4	575	9					
LEHMAN E UNIT														
WELL #: 8H				RRCID -> 297459				COMPL. DATE 10/06/2016				TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8644 - 13820		
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	94	1	155	2	N	243	262	0	67
						9	4	267	9					
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	230	1	431	2	N	253	243	0	77
						37	4	278	9					
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	177	1	417	2	N	207	214	0	70
						54	4	228	9					
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	189	1	416	2	N	181	193	0	58
						80	4	199	9					
04	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	350	1	710	2	N	174	195	0	37
						128	4	191	9					
*05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	149	1	611	2	N	239	240	0	36
						79	4	263	9					
RAMSEY-LARSON 'A' UNIT														
WELL #: 1H				RRCID -> 297460				COMPL. DATE 10/01/2012				TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9855 - 14971		
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	41	1	271	2	N	98	97	0	5
						4	4	108	9					
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	46	2	N	50	49	0	6
						1	4	55	9					
02	420 N	185	-0-	-235	-0-	25	1	85	2	N	66	66	0	6
						2	4	73	9					
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	74	1	181	2	N	77	77	0	6
						3	4	85	9					
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	81	1	197	2	N	64	66	0	4
						1	4	70	9					
*05	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	443	1	1566	2	N	69	67	0	6
						25	4	76	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC LEHMAN E UNIT																	
//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886					ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES					
WELL #: 4H					RRCID -> 297461	COMPL. DATE 10/07/2016		TOTAL	DEPTH	8128	PERF. 8672	- 13567					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	527 X	479	-0-	-48	-0-		78	1	127	2	N	237	236	0			70
							13	4	261	9							
01	643 X	643	-0-	-0-	-0-		118	1	238	2	N	242	242	0			70
							21	4	266	9							
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-		146	1	343	2	N	213	206	0			77
							44	4	234	9							
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-		273	1	635	2	N	215	219	0			73
							121	4	237	9							
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-		109	1	227	2	N	266	280	0			59
							40	4	293	9							
*05	848 N	848	-0-	-0-	-0-		108	1	461	2	N	211	238	0			32
							47	4	232	9							

MUMME-REED UNIT					WELL #: 112H	RRCID -> 297465	COMPL. DATE 08/30/2019		TOTAL	DEPTH	10050	PERF.10307	- 15422				
12	2821 X	2374	-0-	-447	-0-		727	1	818	2	N	732	721	0			88
							24	4	805	9							
01	2418 X	1467	-0-	-951	-0-		392	1	385	2	N	578	610	0			56
							54	4	636	9							
02	2184 N	745	-0-	-1439	-0-		115	1	119	2	N	459	467	0			48
							6	4	505	9							
03	2387 N	748	-0-	-1639	-0-		103	1	121	2	N	456	467	0			37
							22	4	502	9							
04	1410 N	960	-0-	-450	-0-		189	1	282	2	N	400	394	0			43
							49	4	440	9							
*05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-		205	1	291	2	N	497	495	0			45
							67	4	547	9							

RAMSEY-LARSON 'B' UNIT					WELL #: 2H	RRCID -> 297467	COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL	DEPTH	9714	PERF. 9839	- 15580				
12	4340 X	2799	-0-	-1541	-0-		318	1	2083	2	N	338	328	0			25
							26	4	372	9							
01	2790 X	1976	-0-	-814	-0-		294	1	1329	2	N	312	320	0			17
							10	4	343	9							
02	2380 X	1508	-0-	-872	-0-		280	1	887	2	N	288	287	0			18
							24	4	317	9							
03	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-		456	1	1084	2	N	284	282	0			20
							14	4	312	9							
04	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-		808	1	1927	2	N	321	321	0			20
							8	4	353	9							
*05	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-		515	1	1549	2	N	275	270	0			25
							44	4	303	9							

RAMSEY-LARSON 'B' UNIT					WELL #: 4H	RRCID -> 297469	COMPL. DATE 01/29/2014		TOTAL	DEPTH	9674	PERF. 9893	- 15693				
12	2356 X	483	-0-	-1873	-0-		46	1	286	2	N	133	129	0			10
							5	4	146	9							
01	527 X	495	-0-	-32	-0-		61	1	259	2	N	156	158	0			8
							3	4	172	9							
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-		78	1	265	2	N	140	139	0			9
							6	4	154	9							
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-		125	1	307	2	N	147	149	0			7
							4	4	162	9							
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-		61	1	138	2	N	126	125	0			8
							1	4	139	9							
*05	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-		504	1	1501	2	N	131	129	0			10
							31	4	144	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RAMSEY-LARSON 'C' UNIT				//CONT.// //CONT.//	27135 700 102886	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
				WELL #:	1H	RRCID ->	297471	COMPL. DATE	12/16/2012	TOTAL	DEPTH	9627	PERF. 9861 -	15329				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2542 X	1158	-0-	-1384	-0-	127 1	9 4	900 2	122 9	N	111	111 0	3					
01	1922 X	600	-0-	-1322	-0-	89 1	3 4	392 2	116 9	N	105	99 0	9					
02	1456 X	474	-0-	-982	-0-	69 1	5 4	216 2	184 9	N	167	163 0	13					
03	558 N	522	-0-	-36	-0-	95 1	3 4	234 2	190 9	N	173	176 0	10					
04	540 N	534	-0-	-6	-0-	107 1	1 4	261 2	165 9	N	150	152 0	8					
*05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	111 1	7 4	332 2	141 9	N	128	125 0	11					
RAMSEY-LARSON 'B' UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	297472	COMPL. DATE	01/30/2014	TOTAL	DEPTH	9692	PERF. 9980 -	15613				
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	72 1	7 4	459 2	151 9	N	137	137 0	7					
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	101 1	4 4	444 2	188 9	N	171	170 0	8					
02	924 N	892	-0-	-32	-0-	160 1	8 4	483 2	241 9	N	219	214 0	13					
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	165 1	4 4	424 2	187 9	N	170	171 0	12					
04	600 N	403	-0-	-197	-0-	69 1	1 4	162 2	171 9	N	155	158 0	9					
*05	620 N	475	-0-	-145	-0-	77 1	6 4	236 2	156 9	N	142	143 0	8					
HIXON-TROUT ALLOCATION				WELL #:	1H	RRCID ->	297473	COMPL. DATE	11/25/2013	TOTAL	DEPTH	9465	PERF. 9525 -	14318				
12	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	534 1	109 4	335 2	366 9	N	333	354 0	91					
01	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	596 1	48 4	540 2	370 9	N	336	301 0	126					
02	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	705 1	65 4	466 2	301 9	N	274	324 0	76					
03	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	902 1	54 4	515 2	322 9	N	293	290 0	79					
04	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	937 1	60 4	498 2	301 9	N	274	271 0	82					
*05	1705 X	1649	-0-	-56	-0-	840 1	18 4	486 2	305 9	N	277	303 0	56					
HIXON-TROUT C UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	297474	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL	DEPTH	9474	PERF. 9644 -	14212				
12	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	580 1	127 4	351 2	374 9	N	340	353 0	92					
01	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	548 1	44 4	496 2	345 9	N	314	286 0	120					
02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	660 1	60 4	445 2	391 9	N	355	375 0	100					
03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	696 1	42 4	400 2	376 9	N	342	355 0	87					
04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	656 1	44 4	349 2	380 9	N	345	338 0	94					
*05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	599 1	13 4	345 2	374 9	N	340	365 0	69					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HIXON-TROUT B UNIT				//CONT.// 27135 700 102886 WELL #:	3H	ASSOCIATED RRCID -> 297475	CAPACITY COMPL. DATE 04/26/2014				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9715 - 14165						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1094 N	1094	-0-	-0-		-0-	508	1	316	2	N	152	168	0			41
01	1034 N	1034	-0-	-0-		-0-	103	4	167	9							58
02	1001 N	1001	-0-	-0-		-0-	440	1	388	2	N	156	139	0			44
03	1021 N	1021	-0-	-0-		-0-	34	4	172	9							42
04	993 N	993	-0-	-0-		-0-	468	1	311	2	N	163	177	0			38
*05	899 N	805	-0-	-94		-0-	43	4	179	9							40
							513	1	299	2	N	160	162	0			
							33	4	176	9							
							522	1	278	2	N	144	148	0			
							35	4	158	9							
							397	1	229	2	N	155	153	0			
							8	4	171	9							

HIXON-TROUT B UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297476	COMPL. DATE 04/27/2013				TOTAL DEPTH 9478 PERF. 9715 - 14354						
12	1207 N	1207	-0-	-0-		-0-	595	1	371	2	N	111	112	0			32
01	673 N	673	-0-	-0-		-0-	119	4	122	9							35
02	555 N	555	-0-	-0-		-0-	274	1	272	2	N	93	90	0			18
03	574 N	574	-0-	-0-		-0-	25	4	102	9							26
04	539 N	539	-0-	-0-		-0-	274	1	172	2	N	80	97	0			23
*05	806 N	806	-0-	-0-		-0-	21	4	88	9							25
							296	1	158	2	N	96	88	0			
							14	4	106	9							
							274	1	139	2	N	96	99	0			
							20	4	106	9							
							413	1	243	2	N	127	125	0			
							10	4	140	9							

HIXON-TROUT B UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 297477	COMPL. DATE 04/27/2014				TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9719 - 14199						
12	1031 N	1031	-0-	-0-		-0-	463	1	288	2	N	169	180	0			46
01	893 N	893	-0-	-0-		-0-	94	4	186	9							61
02	800 N	800	-0-	-0-		-0-	360	1	325	2	N	163	148	0			53
03	743 N	743	-0-	-0-		-0-	29	4	179	9							50
04	868 N	868	-0-	-0-		-0-	335	1	224	2	N	192	200	0			46
*05	920 N	920	-0-	-0-		-0-	30	4	211	9							36
							331	1	191	2	N	182	185	0			
							21	4	200	9							
							430	1	231	2	N	163	167	0			
							28	4	179	9							
							462	1	265	2	N	166	176	0			
							10	4	183	9							

HIXON-TROUT B UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 297478	COMPL. DATE 04/24/2014				TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9664 - 14239						
12	1083 N	1083	-0-	-0-		-0-	491	1	304	2	N	169	174	0			47
01	805 N	805	-0-	-0-		-0-	102	4	186	9							56
02	793 N	793	-0-	-0-		-0-	327	1	287	2	N	151	142	0			47
03	899 N	899	-0-	-0-		-0-	25	4	166	9							49
04	971 N	971	-0-	-0-		-0-	354	1	230	2	N	161	170	0			48
*05	1087 N	1087	-0-	-0-		-0-	32	4	177	9							42
							437	1	252	2	N	166	164	0			
							27	4	183	9							
							485	1	267	2	N	170	171	0			
							32	4	187	9							
							552	1	317	2	N	186	192	0			
							13	4	205	9							

07/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1176

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HIXON-LARSON 'A' UNIT				//CONT.// WELL #:	27135 700 102886 3H	ASSOCIATED RRCID -> 297479	CAPACITY COMPL. DATE 08/08/2013				CNTY: KARNES 9301 PERF. 9906 - 16163					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	78	1 4	532	2 9	N	260	248	0		18	
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	146	1 4	636	2 9	N	170	176	0		12	
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	137	1 4	448	2 9	N	180	178	0		14	
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	194	1 4	494	2 9	N	206	209	0		11	
04	690 N	578	-0-	-112	-0-	128	1 4	296	2 9	N	139	142	0		8	
*05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	177	1 4	533	2 9	N	185	179	0		14	
HIXON-LARSON 'B' UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 297480	COMPL. DATE 08/09/2013				9264 PERF. 9891 - 15874					
12	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	231	1 4	1520	2 9	N	203	195	0		14	
01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	164	1 4	764	2 9	N	162	168	0		8	
02	1680 N	1078	-0-	-602	-0-	208	1 4	675	2 9	N	163	162	0		9	
03	1333 N	1216	-0-	-117	-0-	289	1 4	741	2 9	N	164	163	0		10	
04	1080 N	921	-0-	-159	-0-	228	1 4	529	2 9	N	146	144	0		12	
*05	1209 N	723	-0-	-486	-0-	132	1 4	442	2 9	N	123	122	0		13	
RITCHIE FARMS N UNIT				WELL #:	85H	RRCID -> 297483	COMPL. DATE 06/23/2015				8219 PERF. 8389 - 15537					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6				6	
01	1767 X	448	-0-	-1319	-0-	6	1 4	10	2 9	N	392	364	0		34	
02	1596 X	517	-0-	-1079	-0-	21	1 4	45	2 9	N	407	414	0		27	
03	1581 X	463	-0-	-1118	-0-	3	1 4	448	9							
04	450 X	411	-0-	-39	-0-	447	1 9	11	2	N	406	402	0		31	
*05	558 X	467	-0-	-91	-0-	409	1 9	1	2	N	372	372	0		31	
JOHNSON-KINSEL E UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 297488	COMPL. DATE 12/20/2014				9441 PERF.10216 - 17067					
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	17	1 9	252	2	N	92	92	0		9	
01	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	101	1 4	1158	2 9	N	342	340	0		11	
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	76	2 4	376	9							
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	60	1 4	459	2 9	N	191	202	0		-0-	
04	3000 N	3568	-0-	568	568	11		210			-0-				-0-	
*05	2439 N	1871	-0-	-568	-0-	143	1 4	2922	2 9	N	403	397	0		6	
							74	1	1123	2	N	329	329	0		6
							312	4	362	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HIXON-LARSON 'C' UNIT														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 102886 WELL #: 1H RRCID -> 297501 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 9720 - 15438														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
12	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	186 1	1184 2	N	166	151	0			15
01	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	15 4	183 9	N	224	229	0			10
02	1064 X	802	-0-	-262	-0-	191 1	882 2	N	154	151	0			13
03	1550 X	651	-0-	-899	-0-	6 4	246 9	N	205	212	0			6
04	1500 X	1227	-0-	-273	-0-	145 1	478 2	N	248	239	0			15
*05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	10 4	169 9	N	164	164	0			15
						119 1	303 2	N						
						3 4	226 9	N						
						280 1	672 2	N						
						2 4	273 9	N						
						228 1	837 2	N						
						28 4	180 9	N						
HIXON-LARSON 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297508 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9855 - 16054														
12	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	262 1	1899 2	N	99	94	0			12
01	1395 X	624	-0-	-771	-0-	14 4	109 9	N	89	94	0			7
02	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	103 1	419 2	N	147	143	0			11
03	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	4 4	98 9	N	175	174	0			12
04	960 X	465	-0-	-495	-0-	1626 1	5711 2	N	94	100	0			6
*05	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	185 4	162 9	N	125	123	0			8
						470 1	1171 2	N						
						13 4	193 9	N						
						114 1	246 2	N						
						2 4	103 9	N						
						408 1	1610 2	N						
						40 4	138 9	N						
JOHNSON-KINSEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297509 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 10131 - 16873														
12	899 X	269	-0-	-630	-0-	11 1	147 2	N	95	102	0			-0-
01	372 X	156	-0-	-216	-0-	6 4	105 9	N	35	23	0			12
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	8 1	109 2	N	242	236	0			18
03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	39 9	794 2	N	335	347	0			6
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	132 1	266 9	N	39	45	0			-0-
*05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	24 4	859 2	N	153	148	0			5
						59 1	369 9	N						
						32 4	145 2	N						
						7 1	775 2	N						
						43 9	168 9	N						
						50 1								
						226 4								
HIXON-KINSEL A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 297513 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 10377 - 15662														
12	2077 X	1952	-0-	-125	-0-	283 1	1264 2	N	296	296	0			17
01	2387 X	2023	-0-	-364	-0-	79 4	326 9	N	396	381	0			32
02	1904 N	1900	-0-	-4	-0-	302 1	1173 2	N	348	353	0			27
03	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	112 4	436 9	N	327	324	0			30
04	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	281 1	1163 2	N	316	316	0			30
*05	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	73 4	383 9	N	240	250	0			20
						318 1	1287 2	N						
						37 4	360 9	N						
						280 1	1099 2	N						
						40 4	348 9	N						
						333 1	1204 2	N						
						60 4	264 9	N						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RAMSEY-FAULKNER 'A' UNIT														
		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
		//CONT.//		102886										
		WELL #:		1H	RRCID ->	297519	COMPL. DATE	01/12/2013	TOTAL	DEPTH	9740	PERF.	10039 - 16002	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		3658 X	1480	-0-	-2178	-0-	175 1	1168 2	N	112	113	0		5
							14 4	123 9						
01		3658 X	385	-0-	-3273	-0-	49 1	213 2	N	110	109	0		6
							2 4	121 9						
02		3304 X	223	-0-	-3081	-0-	36 1	115 2	N	63	65	0		4
							3 4	69 9						
03		558 X	412	-0-	-146	-0-	94 1	227 2	N	80	79	0		5
							3 4	88 9						
04		2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	709 1	1644 2	N	81	82	0		4
							10 4	89 9						
*05		1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	339 1	924 2	N	116	113	0		7
							21 4	128 9						
RAMSEY-FAULKNER 'C' UNIT														
		WELL #:		1H	RRCID ->	297520	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL	DEPTH	9711	PERF.	9927 - 15819	
12		751 N	751	-0-	-0-	-0-	76 1	547 2	N	114	111	0		7
							3 4	125 9						
01		306 N	306	-0-	-0-	-0-	35 1	156 2	N	104	103	0		8
							1 4	114 9						
02		364 N	203	-0-	-161	-0-	28 1	93 2	N	73	74	0		7
							2 4	80 9						
03		326 N	326	-0-	-0-	-0-	72 1	188 2	N	58	62	0		3
							2 4	64 9						
04		426 N	426	-0-	-0-	-0-	112 1	261 2	N	47	46	0		4
							1 4	52 9						
*05		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	308 1	938 2	N	116	103	0		17
							43 4	128 9						
RAMSEY-FAULKNER 'B' UNIT														
		WELL #:		1H	RRCID ->	297521	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL	DEPTH	9715	PERF.	9865 - 15784	
12		415 N	415	-0-	-0-	-0-	30 1	188 2	N	177	176	0		8
							2 4	195 9						
01		381 N	381	-0-	-0-	-0-	46 1	206 2	N	116	118	0		6
							1 4	128 9						
02		528 N	528	-0-	-0-	-0-	108 1	322 2	N	85	86	0		5
							4 4	94 9						
03		379 N	379	-0-	-0-	-0-	70 1	163 2	N	130	129	0		6
							3 4	143 9						
04		659 N	659	-0-	-0-	-0-	156 1	367 2	N	123	121	0		8
							1 4	135 9						
*05		879 N	879	-0-	-0-	-0-	189 1	517 2	N	139	139	0		8
							20 4	153 9						
RITCHIE FARMS F UNIT														
		WELL #:		45H	RRCID ->	297522	COMPL. DATE	06/22/2013	TOTAL	DEPTH	8107	PERF.	8259 - 16722	
12		3472 X	666	-0-	-2806	-0-	150 1	102 2	N	353	444	0		24
							26 4	388 9						
01		610 X	610	-0-	-0-	-0-	147 1	360 2	N	63	85	0		2
							34 4	69 9						
02		1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	191 1	449 2	N	573	548	0		27
							33 4	630 9						
03		1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	132 1	440 2	N	677	665	0		39
							30 4	745 9						
04		1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	139 1	565 2	N	613	616	0		36
							29 4	674 9						
*05		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	76 1	303 2	N	591	584	0		43
							12 4	650 9						

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RITCHIE FARMS R UNIT																			
//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 97H					ASSOCIATED RRCID -> 297523					CAPACITY COMPL. DATE 07/21/2018					TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8425 - 13777				
CNTY: KARNES																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
12	11594 X	6267	-0-	-5327	-0-	1760	1	2422	2	N	1756	1786	0			88			
						153	4	1932	9										
01	8587 X	5678	-0-	-2909	-0-	1367	1	2661	2	N	1441	1421	0			108			
						65	4	1585	9										
02	5348 X	3292	-0-	-2056	-0-	774	1	1517	2	N	760	806	0			62			
						165	4	836	9										
03	6262 X	5230	-0-	-1032	-0-	1315	1	2596	2	N	1153	1128	0			87			
						51	4	1268	9										
04	6060 X	4325	-0-	-1735	-0-	1138	1	1727	2	N	1118	1098	0			107			
						230	4	1230	9										
*05	6262 X	5140	-0-	-1122	-0-	1442	1	2030	2	N	1300	1311	0			96			
						238	4	1430	9										

ALTITO A					WELL #: 357H	RRCID -> 297524	COMPL. DATE 01/19/2015				TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9888 - 16755								
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	53	1	629	2	Y	297	288	0			11			
						1	4	327	9										
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	34	1	420	2	Y	234	242	0			3			
						1	4	257	9										
02	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	274	1	3249	2	Y	106	109	0			-0-			
						61	4	117	9										
03	2604 X	265	-0-	-2339	-0-	23	1	238	2	Y	-0-					-0-			
						4	4												
04	990 X	567	-0-	-423	-0-	23	1	273	2	Y	245	237	0			8			
						1	4	270	9										
05	2604 X	826	-0-	-1778	-0-	42	1	455	2	Y	281	275	0			14			
						20	4	309	9										

ALTITO A 30B UNIT					WELL #: 3011H	RRCID -> 297525	COMPL. DATE 02/07/2016				TOTAL DEPTH 8983 PERF. 9378 - 14460								
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	187	1	132	2	N	326	332	0			20			
						24	4	359	9										
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	349	1	360	2	N	273	273	0			20			
						57	4	300	9										
02	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	760	1	775	2	N	371	366	0			25			
						122	4	408	9										
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	255	1	230	2	N	231	238	0			18			
						34	4	254	9										
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	214	1	218	2	N	262	258	0			22			
						28	4	288	9										
*05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	244	1	183	2	N	151	161	0			12			
						77	4	166	9										

ALTITO A					WELL #: 354H	RRCID -> 297526	COMPL. DATE 12/24/2015				TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9896 - 17277								
12	6014 X	1703	-0-	-4311	-0-	121	1	1403	2	Y	159	170	0			1			
						4	4	175	9										
01	3007 X	1389	-0-	-1618	-0-	84	1	1089	2	Y	193	189	0			5			
						4	4	212	9										
02	3248 X	849	-0-	-2399	-0-	55	1	655	2	Y	119	111	0			13			
						8	4	131	9										
03	3596 X	1139	-0-	-2457	-0-	83	1	805	2	Y	215	212	0			16			
						14	4	237	9										
04	3480 X	1842	-0-	-1638	-0-	114	1	1338	2	Y	345	346	0			15			
						10	4	380	9										
05	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	137	1	1402	2	Y	332	331	0			16			
						104	4	365	9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO A				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 355H				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES				
								RRCID -> 297527				COMPL. DATE 12/20/2015				TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9931 - 17264				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	2387 X	618	-0-	-1769	-0-					30 1 1 4			345 2 242 9	Y	220		223 0			1
01	1736 X	1017	-0-	-719	-0-					64 1 2 4			832 2 119 9	Y	108		105 0			4
02	1456 X	-0-	-0-	-1456	-0-					47 1 9 4			424 2 166 9	Y	103		104 0			3
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-					60 1 5 4			704 2 279 9	Y	151		131 0			23
04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-					70 1 57 4			729 2 288 9	Y	254		274 0			3
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-										262		260 0			5
ALTITO A				WELL #: 355H				RRCID -> 297528				COMPL. DATE 12/22/2015				TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9956 - 17195				
12	2325 X	875	-0-	-1450	-0-					38 1 1 4			489 2 347 9	Y	315		311 0			11
01	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-					164 1 3 4			2167 2 252 9	Y	229		237 0			3
02	1260 X	1173	-0-	-87	-0-					74 1 7 4			854 2 238 9	Y	216		214 0			5
03	1395 X	1101	-0-	-294	-0-					83 1 12 4			833 2 173 9	Y	157		143 0			19
04	1350 X	1308	-0-	-42	-0-					75 1 8 4			875 2 350 9	Y	318		320 0			17
05	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-					120 1 80 4			1272 2 419 9	Y	381		388 0			10
ALTITO A 30B UNIT				WELL #: 3010H				RRCID -> 297529				COMPL. DATE 02/08/2016				TOTAL DEPTH 8930 PERF. 9322 - 14376				
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-					61 1 10 4			46 2 326 9	N	296		298 0			30
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-					120 1 23 4			119 2 367 9	N	334		333 0			31
02	336 N	332	-0-	-4	-0-					29 1 4 4			32 2 267 9	N	243		259 0			15
03	434 N	271	-0-	-163	-0-					14 1 1 4			12 2 244 9	N	222		219 0			18
04	600 N	296	-0-	-304	-0-					21 1 3 4			26 2 246 9	N	224		229 0			13
*05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-					425 1 207 4			215 2 229 9	N	208		201 0			20
ALTITO A				WELL #: 216H				RRCID -> 297530				COMPL. DATE 03/03/2019				TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9567 - 13993				
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-					35 1 7 4			335 2 168 9	Y	153		157 0			7
01	2976 X	415	-0-	-2561	-0-					47 1 8 4			235 2 125 9	Y	114		111 0			10
02	896 X	379	-0-	-517	-0-					41 1 6 4			229 2 103 9	Y	94		96 0			8
03	713 X	702	-0-	-11	-0-					84 1 15 4			484 2 119 9	Y	108		105 0			11
04	589 X	589	-0-	-0-	-0-					79 1 11 4			409 2 90 9	Y	82		82 0			11
05	558 X	538	-0-	-20	-0-					73 1 7 4			344 2 114 9	Y	104		98 0			17

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO A															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 102886 WELL #: 358H RRCID -> 297531 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9915 - 16746															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	176 5 4	1 2154 292 9	2		Y	265	265	0		8
01	3100 N	3230	-0-	130	130	206 7 4	1 2684 333 9	2		Y	303	301	0		10
02	2800 N	2779	-0-	-21	109	197 26 4	1 2308 248 9	2		Y	225	225	0		10
03	2937 N	2828	-0-	-109	-0-	244 47 4	1 2474 63 9	2		Y	57	54	0		13
04	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	199 18 4	1 2335 251 9	2		Y	228	231	0		10
05	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	239 166 4	1 2526 407 9	2		Y	370	363	0		17
RAMSEY-LARSON 'C' UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 297532 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9802 - 15631															
12	1023 X	739	-0-	-284	-0-	69 6 4	1 443 221 9	2		N	201	196	0		15
01	1364 X	582	-0-	-782	-0-	74 3 4	1 326 179 9	2		N	163	172	0		6
02	1232 X	607	-0-	-625	-0-	99 8 4	1 326 174 9	2		N	158	146	0		18
03	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	274 14 4	1 619 212 9	2		N	193	197	0		14
04	724 X	724	-0-	-0-	-0-	160 2 4	1 360 202 9	2		N	184	186	0		12
*05	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	249 18 4	1 995 199 9	2		N	181	178	0		15
RAMSEY-LARSON 'B' UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 297533 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 9865 - 15557															
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	25 2 4	1 163 128 9	2		N	116	116	0		5
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	37 1 4	1 161 114 9	2		N	104	103	0		6
02	392 N	304	-0-	-88	-0-	53 3 4	1 164 84 9	2		N	76	77	0		5
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	166 7 4	1 374 80 9	2		N	73	74	0		4
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	104 1 4	1 250 44 9	2		N	40	42	0		2
*05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	217 28 4	1 563 106 9	2		N	96	95	0		3
SCHULZE-SCOTT B UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 297534 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7904 - 13658															
12	1395 X	1373	-0-	-22	-0-	1226 145 9	2 2 4	4		N	132	91	1		87
01	1116 X	1096	-0-	-20	-0-	941 69 1	2 155 9	2		N	141	148	1		80
02	1008 X	999	-0-	-9	-0-	178 263 1	9 752 9	2		N	162	135	1		107
03	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	144 216 1	9 1490 2	2		N	131	151	1		87
04	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	226 182 1	9 1161 2	2		N	205	140	1		152
*05	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	67 67 4	1 242 9	2		N	220	183	1		189

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886														
MELLENBRUCH ALLOCATION A WELL #: 101H RRCID -> 297535 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10416 - 16724														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	710 1	599 2	N	923	865 1				180
						188 4	1015 9							
01	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	319 1	354 2	N	559	662 1				77
						21 4	615 9							
02	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	290 1	257 2	N	558	537 1				98
						45 4	614 9							
03	2511 N	1976	-0-	-535	-0-	586 1	600 2	N	665	603 1				160
						58 4	732 9							
04	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	599 1	539 2	N	562	630 1				92
						128 4	618 9							
*05	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	775 1	917 2	N	734	727 1				99
						102 4	807 9							
MELLENBRUCH UNIT WELL #: 107H RRCID -> 297536 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10487 - 14901														
12	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	333 1	272 2	N	293	300 1				59
						95 4	322 9							
01	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	1399 1	1560 2	N	531	498 1				92
						93 4	584 9							
02	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	1074 1	999 2	N	453	477 1				68
						183 4	498 9							
03	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	841 1	830 2	N	309	320 1				57
						88 4	340 9							
04	2580 X	1141	-0-	-1439	-0-	430 1	368 2	N	225	249 1				33
						95 4	248 9							
*05	2666 X	1386	-0-	-1280	-0-	489 1	580 2	N	230	231 1				32
						64 4	253 9							
MELLENBRUCH UNIT WELL #: 106H RRCID -> 297537 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 10060 PERF.10508 - 14940														
12	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	430 1	365 2	N	344	327 1				89
						122 4	378 9							
01	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	1808 1	2003 2	N	619	617 1				91
						111 4	681 9							
02	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	1626 1	1436 2	N	483	493 1				81
						244 4	531 9							
03	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	991 1	973 2	N	309	329 1				61
						120 4	340 9							
04	1830 X	956	-0-	-874	-0-	364 1	326 2	N	182	217 1				26
						66 4	200 9							
*05	1891 X	1139	-0-	-752	-0-	395 1	470 2	N	200	195 1				31
						54 4	220 9							
MELLENBRUCH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 297538 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 10109 PERF.10300 - 16116														
12	1333 X	1069	-0-	-264	-0-	367 1	362 2	Y	234	165 1				78
						83 4	257 9							
01	1271 X	578	-0-	-693	-0-	159 1	176 2	Y	211	255 1				34
						11 4	232 9							
02	1148 X	885	-0-	-263	-0-	252 1	223 2	Y	292	285 1				41
						89 4	321 9							
03	1054 X	930	-0-	-124	-0-	307 1	314 2	Y	254	232 1				63
						30 4	279 9							
04	1020 X	932	-0-	-88	-0-	325 1	271 2	Y	237	273 1				27
						75 4	261 9							
05	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	379 1	575 2	Y	239	231 1				35
						41 4	263 9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.// 102886									
MELLENBRUCH UNIT				WELL #: 11H		RRCID -> 297539		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 10139		PERF.10358 - 16163	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	744 X	-0-	-0-	-744	-0-				Y	-0-			-0-
01	558 X	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	15	11	1	4
03	DLQ G-10	151	-0-	151	151	50	1	54	2	38	30	1	12
						5	4	42	9				
04	DLQ G-10	1491	-0-	1491	1642	736	1	572	2	31	39	1	4
						149	4	34	9				
05	DLQ G-10	477	-0-	477	2119	181	1	198	2	68	56	1	16
						23	4	75	9				

HIXON-CARDEN				WELL #: 3H		RRCID -> 297544		COMPL. DATE 10/28/2015		TOTAL DEPTH 9110		PERF. 9724 - 14511	
12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	497	1	294	2	179	198	0	47
						102	4	197	9				
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	367	1	341	2	168	156	0	59
						31	4	185	9				
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	344	1	234	2	179	189	0	49
						33	4	197	9				
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	426	1	230	2	159	165	0	43
						22	4	175	9				
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	441	1	238	2	170	163	0	50
						28	4	187	9				
*05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	439	1	254	2	193	199	0	44
						11	4	212	9				

HIXON-CARDEN				WELL #: 1H		RRCID -> 297545		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 9326		PERF. 9698 - 14189	
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	250	1	157	2	97	103	0	26
						53	4	107	9				
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	264	1	219	2	94	87	0	33
						18	4	103	9				
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	240	1	154	2	97	103	0	27
						20	4	107	9				
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	294	1	164	2	94	95	0	26
						17	4	103	9				
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	351	1	177	2	92	92	0	26
						23	4	101	9				
*05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	452	1	263	2	104	107	0	23
						10	4	114	9				

MALTSBERGER				WELL #: 33H		RRCID -> 297549		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 9783		PERF.10165 - 14646	
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	38	1	610	2	71	77	0	-0-
						7	4	78	9				
01	3100 N	4973	-0-	1873	1873	302	1	4515	2	87	81	0	6
						60	4	96	9				
02	1990 N	117	-0-	-1873	-0-	23	1	10	2	73	75	0	4
						4	4	80	9				
03	744 N	623	-0-	-121	-0-	32	1	458	2	120	120	0	4
						1	4	132	9				
04	2280 X	479	-0-	-1801	-0-	29	1	426	2	20	23	0	1
						2	4	22	9				
*05	2356 X	778	-0-	-1578	-0-	61	1	669	2	41	39	0	3
						3	4	45	9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC JOHNSON-KINSEL 'B' UNIT				//CONT.// 27135 700 102886 WELL #:	ASSOCIATED 1H	CAPACITY				CNTY: KARNES						
				RRCID -> 297625	COMPL. DATE 03/24/2013	TOTAL DEPTH	9384	PERF.10122	-	16550						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	11	15	0			-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	12	9	55	2	N	11	7	0			4
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	12	9	268	2	N	69	66	0			7
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	25	1	76	9	N	123	128	0			2
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	4	393	2	N	23	24	0			1
*05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	15	4	135	9	N	97	98	0			-0-
						6	1	126	2	N						
						3	4	25	9							
						29	1	468	2	N						
						115	4	107	9							
JOHNSON-KINSEL C UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297626	COMPL. DATE 01/14/2013	TOTAL DEPTH	9404	PERF.10063	-	16582				
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	11	15	0			-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12	9	162	2	N	24	24	0			-0-
02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	11	1	709	2	N	128	128	0			-0-
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	26	9	141	9	N	167	163	0			4
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	125	1	663	2	N	43	45	0			2
*05	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	14	4	184	9	N						3
						46	1	350	2	N						
						22	4	47	9							
						18	1	782	2	N						
						6	4	152	9							
						51	1									
						224	4									
JOHNSON-KINSEL E UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297627	COMPL. DATE 10/31/2012	TOTAL DEPTH	9456	PERF.10254	-	16360				
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	58	1	749	2	N	-0-					-0-
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	10	4	758	2	N	-0-					-0-
02	756 N	659	-0-	-97	-0-	50	1	559	2	N	-0-					-0-
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	1	4	81	2	N	-0-					-0-
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	85	1	741	2	N	-0-					-0-
*05	889 N	889	-0-	-0-	-0-	15	4	825	2	N	-0-					-0-
						51	1									
						31	4									
						41	1									
						18	4									
						43	1	659	2	N	-0-					-0-
						187	4									
ALTITO A 30A UNIT				WELL #:	3014H	RRCID -> 297666	COMPL. DATE 02/07/2016	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 9329	-	14363				
12	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	1324	1	1087	2	N	188	190	0			16
01	3100 N	4774	-0-	1674	1674	204	4	207	9	N	371	348	0			39
02	2095 N	421	-0-	-1674	-0-	422	4	1903	2	N	227	248	0			18
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	78	1	408	9	N	200	201	0			17
04	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	12	4	81	2	N	208	210	0			15
*05	242 X	242	-0-	-0-	-0-	2	1	250	9	N	177	176	0			16
						220	9	1	2							
						512	1	456	2	N						
						81	4	229	9							
						20	1	23	2	N						
						4	4	195	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.// 27135 700															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																													
VERDUN OIL EF II LLC															//CONT.// 102886																																																																										
RAMSEY-LARSON 'A' UNIT															WELL #: 2H															RRCID -> 297678															COMPL. DATE 12/11/2014															TOTAL DEPTH 9725															PERF. 9874 - 15372														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE																																																														
12	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	267	1	23	4	1728	2	371	9	N	337	328	0									24																																																														
01	2356	X	1945	-0-	-411	-0-	299	1	11	4	1351	2	284	9	N	258	273	0									9																																																														
02	2100	N	1543	-0-	-557	-0-	284	1	21	4	945	2	293	9	N	266	264	0									11																																																														
03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	590	1	20	4	1449	2	354	9	N	322	313	0									20																																																														
04	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	691	1	6	4	1666	2	306	9	N	278	280	0									18																																																														
*05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	453	1	40	4	1310	2	316	9	N	287	281	0									24																																																														
RAMSEY-LARSON 'A' UNIT															WELL #: 3H															RRCID -> 297679															COMPL. DATE 12/09/2014															TOTAL DEPTH 9708															PERF. 9918 - 15379														
12	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	257	1	22	4	1661	2	316	9	N	287	279	0									20																																																														
01	2387	X	1505	-0-	-882	-0-	229	1	9	4	1036	2	231	9	N	210	218	0									12																																																														
02	1512	N	1482	-0-	-30	-0-	273	1	20	4	884	2	305	9	N	277	253	0									36																																																														
03	2263	N	1441	-0-	-822	-0-	316	1	7	4	845	2	273	9	N	248	267	0									17																																																														
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	519	1	5	4	1266	2	244	9	N	222	223	0									16																																																														
*05	1643	N	1344	-0-	-299	-0-	242	1	23	4	798	2	281	9	N	255	250	0									21																																																														
GARCIA C-D UNIT															WELL #: 41H															RRCID -> 297700															COMPL. DATE 11/18/2022															TOTAL DEPTH 8829															PERF. 8950 - 18226														
12	5022	X	4224	-0-	-798	-0-	506	1	32	4	2217	2	1469	9	N	1335	1335	0									24																																																														
01	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	1715	1	21	4	1788	2	1553	9	N	1412	1404	0									32																																																														
02	5152	X	4532	-0-	-620	-0-	364	1	13	4	2834	2	1321	9	N	1201	1225	0									8																																																														
03	5704	X	5090	-0-	-614	-0-	358	1	34	4	3460	2	1238	9	N	1125	1115	0									18																																																														
04	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	404	1	235	4	3426	2	1317	9	N	1197	1203	0									12																																																														
05	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	328	1	540	4	3511	2	1198	9	N	1089	1091	0									10																																																														
MALTSBERGER															WELL #: 36H															RRCID -> 297722															COMPL. DATE 01/20/2025															TOTAL DEPTH 10041															PERF. 10525 - 17351														
12	58776	X	40524	-0-	-18252	-0-	1576	1	404	4	36198	2	2346	9	N	2133	2130	0									96																																																														
01	58776	X	36675	-0-	-22101	-0-	1413	1	413	4	32848	2	2001	9	N	1819	1824	0									91																																																														
02	48160	X	4348	-0-	-43812	-0-	1253	1	133	4	780	2	2182	9	N	1984	1976	0									99																																																														
03	53165	X	32756	-0-	-20409	-0-	1403	1	79	4	29133	2	2141	9	N	1946	1948	0									97																																																														
04	47130	X	29293	-0-	-17837	-0-	1228	1	150	4	25901	2	2014	9	N	1831	1834	0									94																																																														
05	40517	X	27472	-0-	-13045	-0-	1223	1	98	4	24179	2	1972	9	N	1793	1791	0									96																																																														

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886															
MALTSBERGER HIXON E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297728 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10282 - 17677															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	183 1	826 2	54 4	666 9	N	605	603 0			35
01	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	173 1	679 2	68 4	636 9	N	578	579 0			34
02	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	236 1	993 2	49 4	624 9	N	567	557 0			44
03	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	305 1	1239 2	38 4	457 9	N	415	434 0			25
04	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	279 1	1102 2	52 4	349 9	N	317	308 0			34
*05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	195 1	716 2	29 4	515 9	N	468	460 0			42
MALTSBERGER WELL #: 81H RRCID -> 297730 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9975 - 17576															
12	14601 X	11842	-0-	-2759	-0-	408 1	9373 2	104 4	1957 9	N	1779	1766 0			85
01	14074 X	11801	-0-	-2273	-0-	397 1	9241 2	114 4	2049 9	N	1863	1868 0			80
02	11788 X	2480	-0-	-9308	-0-	380 1	237 2	39 4	1824 9	N	1658	1646 0			92
03	13051 X	11683	-0-	-1368	-0-	446 1	9269 2	25 4	1943 9	N	1766	1773 0			85
04	12450 X	10984	-0-	-1466	-0-	412 1	8708 2	49 4	1815 9	N	1650	1657 0			78
*05	11842 X	11218	-0-	-624	-0-	450 1	8903 2	36 4	1829 9	N	1663	1651 0			90
MALTSBERGER WELL #: 79H RRCID -> 297731 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 9578 PERF.10092 - 18225															
12	5239 X	4595	-0-	-644	-0-	221 1	3481 2	23 4	870 9	N	791	794 0			36
01	5332 X	4674	-0-	-658	-0-	223 1	3556 2	41 4	854 9	N	776	775 0			37
02	5208 X	1204	-0-	-4004	-0-	208 1	91 2	15 4	890 9	N	809	792 0			54
03	5766 X	5069	-0-	-697	-0-	249 1	3635 2	10 4	1175 9	N	1068	1069 0			53
04	5580 X	4770	-0-	-810	-0-	230 1	3425 2	20 4	1095 9	N	995	983 0			65
*05	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	315 1	3486 2	14 4	1376 9	N	1251	1268 0			48
MALTSBERGER WELL #: 154H RRCID -> 297732 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9814 - 21246															
12	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	220 1	3494 2	41 4	941 9	N	855	857 0			38
01	4433 X	4227	-0-	-206	-0-	193 1	3080 2	38 4	916 9	N	833	836 0			35
02	5152 X	1071	-0-	-4081	-0-	171 1	76 2	7 4	817 9	N	743	737 0			41
03	5704 X	4763	-0-	-941	-0-	241 1	3514 2	9 4	999 9	N	908	908 0			41
04	5520 X	4518	-0-	-1002	-0-	227 1	3377 2	19 4	895 9	N	814	812 0			43
*05	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	319 1	3513 2	14 4	968 9	N	880	878 0			45

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.// 27135 700															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																																																																										
VERDUN OIL EF II LLC															//CONT.// 102886															WELL #: 153H															RRCID -> 297733															COMPL. DATE 06/08/2019															TOTAL DEPTH 9554															PERF. 9858 - 15426																																												
MALTSBERGER																																																																																																																																						
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																																																																		
12	3317	X	3062	-0-	-255	-0-	156	1	28	4	2484	2	N	358	353	0			15																																																																																																																			
01	3162	X	2955	-0-	-207	-0-	150	1	30	4	2389	2	N	351	355	0			11																																																																																																																			
02	2940	X	698	-0-	-2242	-0-	162	1	12	4	71	2	N	412	402	0			21																																																																																																																			
03	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	192	1	8	4	2813	2	N	405	405	0			21																																																																																																																			
04	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	176	1	15	4	2614	2	N	388	393	0			16																																																																																																																			
*05	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	287	1	13	4	3162	2	N	470	450	0			36																																																																																																																			
MALTSBERGER															WELL #: 75H															RRCID -> 297734															COMPL. DATE 02/06/2017															TOTAL DEPTH 9747															PERF.10069 - 19846																																																											
12	2511	X	2043	-0-	-468	-0-	93	1	17	4	1478	2	N	414	412	0			19																																																																																																																			
01	2511	X	2065	-0-	-446	-0-	93	1	18	4	1489	2	N	423	424	0			18																																																																																																																			
02	2100	X	512	-0-	-1588	-0-	87	1	6	4	38	2	N	346	346	0			18																																																																																																																			
03	2294	X	1983	-0-	-311	-0-	101	1	4	4	1475	2	N	366	366	0			18																																																																																																																			
04	2220	X	1773	-0-	-447	-0-	86	1	7	4	1292	2	N	353	354	0			17																																																																																																																			
*05	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	166	1	7	4	1803	2	N	313	299	0			31																																																																																																																			
MALTSBERGER															WELL #: 27H															RRCID -> 297735															COMPL. DATE 09/12/2014															TOTAL DEPTH 9564															PERF.10069 - 14512																																																											
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	33	1	6	4	526	2	N	388	385	0			18																																																																																																																			
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	32	1	6	4	516	2	N	389	392	0			15																																																																																																																			
02	812	N	292	-0-	-520	-0-	29	1	2	4	13	2	N	225	229	0			11																																																																																																																			
03	992	N	806	-0-	-186	-0-	33	1	1	4	482	2	N	264	252	0			23																																																																																																																			
04	960	N	722	-0-	-238	-0-	32	1	3	4	469	2	N	198	208	0			13																																																																																																																			
*05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	56	1	3	4	624	2	N	337	337	0			13																																																																																																																			
MALTSBERGER															WELL #: 19H															RRCID -> 297736															COMPL. DATE 04/26/2012															TOTAL DEPTH 9322															PERF. 9818 - 15276																																																											
12	1457	X	863	-0-	-594	-0-	39	1	7	4	622	2	N	177	176	0			7																																																																																																																			
01	1581	X	841	-0-	-740	-0-	39	1	9	4	626	2	N	152	154	0			5																																																																																																																			
02	1428	X	225	-0-	-1203	-0-	41	1	3	4	18	2	N	148	145	0			8																																																																																																																			
03	868	N	809	-0-	-59	-0-	41	1	2	4	587	2	N	163	165	0			6																																																																																																																			
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	116	1	9	4	1747	2	N	183	182	0			7																																																																																																																			
*05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	30	1	1	4	322	2	N	171	169	0			9																																																																																																																			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MALTSBERGER				//CONT.// WELL #:	27135 700 102886 32H	ASSOCIATED RRCID -> 297754		CAPACITY COMPL. DATE 02/12/2013				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 9783 PERF.10165 - 14646						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	652 X	652	-0-	-0-	-0-			19 2	1 4	302 2	2 9	N	299	299 0				-0-
01	648 X	648	-0-	-0-	-0-			37 7	1 4	582 2	2 9	N	20	20 0				-0-
02	756 N	64	-0-	-692	-0-			41 1	1 4	18 2	2 9	N	4	4 0				-0-
03	651 N	628	-0-	-23	-0-			39 2	1 4	569 2	2 9	N	16	15 0				1
04	630 N	523	-0-	-107	-0-			32 3	1 4	480 2	2 9	N	7	6 0				2
*05	544 N	544	-0-	-0-	-0-			44 2	1 4	483 15	2 9	N	14	15 0				1
MALTSBERGER				WELL #:	26H	RRCID -> 297759	COMPL. DATE 05/11/2014				TOTAL DEPTH	9707	PERF.10203	- 14599				
12	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-			105 11	1 4	1715 349	2 9	N	317	317 0				12
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-			43 7	1 4	718 257	2 9	N	234	234 0				12
02	1288 N	217	-0-	-1071	-0-			49 4	1 4	21 2	2 9	N	130	138 0				4
03	1426 N	1125	-0-	-301	-0-			61 2	1 4	861 201	2 9	N	183	187 0				-0-
04	990 N	248	-0-	-742	-0-			15 2	1 4	227 4	2 9	N	4	3 0				1
*05	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-			214 11	1 4	2412 97	2 9	N	88	82 0				7
MALTSBERGER HIXON C UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 297773	COMPL. DATE 03/06/2015				TOTAL DEPTH	9904	PERF.10465	- 16734				
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-			4 1	1 4	68 68	2 9	N	62	62 0				3
01	158 X	158	-0-	-0-	-0-			7 3	1 4	113 35	2 9	N	32	34 0				1
02	196 X	128	-0-	-68	-0-			60 2	1 4	27 39	2 9	N	35	34 0				2
03	899 X	381	-0-	-518	-0-			20 1	1 4	310 50	2 9	N	45	45 0				2
04	562 X	562	-0-	-0-	-0-			30 2	1 4	449 81	2 9	N	74	73 0				3
*05	286 X	286	-0-	-0-	-0-			20 1	1 4	214 51	2 9	N	46	46 0				3
GARCIA B UNIT				WELL #:	103H	RRCID -> 297774	COMPL. DATE 02/23/2020				TOTAL DEPTH	8854	PERF. 9219	- 18944				
12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-			22 1	1 4	111 1011	2 9	N	919	921 0				12
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-			66 1	1 4	109 771	2 9	N	701	694 0				19
02	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-			33 1	1 4	252 1048	2 9	N	953	965 0				7
03	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-			29 3	1 4	288 1020	2 9	N	927	922 0				12
04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-			32 16	1 4	264 933	2 9	N	848	852 0				8
*05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-			24 39	1 4	258 1048	2 9	N	953	951 0				10

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HIXON-STATE OF TEXAS UNIT				//CONT.// //CONT.//	27135 700 102886	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
				WELL #:	1H	RRCID ->	297775	COMPL.	DATE	04/03/2014	TOTAL	DEPTH	9920	PERF.	10057 - 16975		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	63	1	280	2	N	223	223	0			14
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	18	4	245	9							
02	560	N	458	-0-	-102	-0-	54	1	213	2	N	229	227	0			16
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	21	4	252	9							
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	44	1	184	2	N	200	203	0			13
*05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	10	4	220	9							
							72	1	291	2	N	219	216	0			
							7	4	241	9							
							121	1	480	2	N	249	244	0			
							16	4	274	9							
							96	1	347	2	N	166	172	0			15
							16	4	183	9							
HIXON-CARDEN A UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	297776	COMPL.	DATE	11/26/2013	TOTAL	DEPTH	9142	PERF.	9450 - 14017		
12	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	564	1	359	2	N	175	178	0			50
01	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	115	4	193	9							
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	544	1	496	2	N	143	143	0			50
03	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	45	4	157	9							
04	1200	N	1185	-0-	-15	-0-	571	1	388	2	N	141	150	0			41
*05	1302	X	1266	-0-	-36	-0-	51	4	155	9							
							540	1	310	2	N	169	161	0			
							33	4	186	9							
							623	1	328	2	N	177	178	0			
							39	4	195	9							
							676	1	386	2	N	173	186	0			35
							14	4	190	9							
NEWMAN BROWN TRUST UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	297781	COMPL.	DATE	11/11/2015	TOTAL	DEPTH	8619	PERF.	9072 - 13508		
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	24	1	32	2	N	277	304	0			22
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	1	4	305	9							
02	952	N	264	-0-	-688	-0-	21	1	23	2	N	231	249	0			4
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	5	4	254	9							
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	27	2	N	201	158	0			47
*05	431	X	431	-0-	-0-	-0-	1	4	221	9							
							9	1	14	2	N	326	342	0			
							1	4	359	9							
							11	1	24	2	N	282	281	0			
							1	4	310	9							
							42	1	47	2	N	299	295	0			36
							13	4	329	9							
SCHULZE-SCOTT B UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	297787	COMPL.	DATE	11/04/2013	TOTAL	DEPTH	7440	PERF.	7904 - 13644		
12	2015	X	960	-0-	-1055	-0-	842	2	1	4	N	106	108	1			56
01	2015	X	970	-0-	-1045	-0-	117	9									
02	1652	N	789	-0-	-863	-0-	838	2	1	4	N	119	108	1			67
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	131	9									
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	46	1	578	2	N	150	124	1			93
*05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	165	9									
							112	1	769	2	N	107	127	1			
							118	9									
							166	1	1148	2	N	101	91	1			
							111	9									
							243	1	1473	2	N	120	105	1			98
							204	4	132	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.// 102886													
SCOTT-WILKINSON Q UNIT				WELL #: 16H		RRCID -> 297788		COMPL. DATE 11/12/2013		TOTAL DEPTH 7803		PERF. 8361 - 15623					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	119	127	0			4
01	539 X	539	-0-	-0-	-0-		235	2	304	9	N	276	257	0			23
02	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-		678	2	14	4	N	473	478	0			18
							520	9									
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-		1	1	862	2	N	430	436	0			12
							39	4	473	9							
04	988 N	988	-0-	-0-	-0-		536	2	14	4	N	398	397	0			13
							438	9									
*05	914 N	914	-0-	-0-	-0-		515	2	17	4	N	347	339	0			21
							382	9									

HUBBARD A UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 297792		COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH 9145		PERF. 9829 - 18110					
12	1953 X	990	-0-	-963	-0-		116	1	798	2	N	61	57	0			7
							9	4	67	9							
01	1953 X	193	-0-	-1760	-0-		15	1	69	2	N	98	101	0			4
							1	4	108	9							
02	1764 X	329	-0-	-1435	-0-		59	1	183	2	N	76	76	0			4
							3	4	84	9							
03	507 X	507	-0-	-0-	-0-		121	1	299	2	N	76	76	0			4
							3	4	84	9							
04	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-		272	1	688	2	N	80	79	0			5
							3	4	88	9							
*05	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-		351	1	948	2	N	94	88	0			11
							7	4	103	9							

HUBBARD B UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 297793		COMPL. DATE 02/10/2013		TOTAL DEPTH 9221		PERF. 9789 - 17423					
12	682 X	256	-0-	-426	-0-		16	1	108	2	N	119	121	0			5
							1	4	131	9							
01	682 X	368	-0-	-314	-0-		46	1	192	2	N	116	113	0			8
							2	4	128	9							
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-		62	1	199	2	N	94	99	0			3
							5	4	103	9							
03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-		394	1	1082	2	N	84	85	0			2
							23	4	92	9							
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-		124	1	295	2	N	78	71	0			9
							2	4	86	9							
*05	396 N	396	-0-	-0-	-0-		60	1	203	2	N	115	116	0			8
							6	4	127	9							

HUBBARD C UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 297795		COMPL. DATE 02/22/2013		TOTAL DEPTH 9264		PERF. 9822 - 17562					
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-		94	1	477	2	N	115	111	0			7
							12	4	127	9							
01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-		160	1	727	2	N	140	140	0			7
							5	4	154	9							
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-		64	1	202	2	N	89	91	0			5
							5	4	98	9							
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-		35	1	87	2	N	39	44	0			-0-
							1	4	43	9							
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-		208	1	487	2	N	62	52	0			10
							2	4	68	9							
*05	753 N	753	-0-	-0-	-0-		156	1	436	2	N	131	135	0			6
							17	4	144	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC SCOTT-WILKINSON Q UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 20H	ASSOCIATED RRCID -> 297796	CAPACITY COMPL. DATE 11/18/2013				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8387 - 15258						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1054 X	781	-0-		-273		-0-	517 263	2 9	1	4	N	239	255 0		8
01	1432 X	1432	-0-		-0-		-0-	1121 309	2 9	2	4	N	281	278 0		11
02	1635 X	1635	-0-		-0-		-0-	1262 332	2 9	41	4	N	302	304 0		9
03	1261 N	1261	-0-		-0-		-0-	913 305	2 9	43	4	N	277	276 0		10
04	1712 N	1712	-0-		-0-		-0-	1375 297	2 9	40	4	N	270	267 0		13
*05	1207 N	1207	-0-		-0-		-0-	796 384	2 9	27	4	N	349	345 0		17
GUTTMAN B UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 297800	COMPL. DATE 02/05/2013				TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8320 - 13370					
12	700 N	700	-0-		-0-		-0-	282 417	2 9	1	4	N	379	405 0		12
01	787 N	787	-0-		-0-		-0-	335 451	2 9	1	4	N	410	413 0		9
02	803 N	803	-0-		-0-		-0-	411 383	2 9	9	4	N	348	344 0		13
03	880 N	880	-0-		-0-		-0-	438 422	2 9	20	4	N	384	383 0		14
04	893 N	893	-0-		-0-		-0-	460 419	2 9	14	4	N	381	382 0		13
*05	1559 N	1559	-0-		-0-		-0-	1160 353	2 9	46	4	N	321	311 0		23
MUMME-REED UNIT				WELL #:	114H	RRCID -> 297805	COMPL. DATE 09/01/2019				TOTAL DEPTH 10100 PERF. 10404 - 15541					
12	2604 X	2499	-0-		-105		-0-	933 31	1 4	1052	2 9	N	439	428 0		57
01	2821 X	1330	-0-		-1491		-0-	379 37	1 4	445	2 9	N	426	447 0		36
02	2576 X	809	-0-		-1767		-0-	224 20	1 4	271	2 9	N	267	275 0		28
03	2852 X	1231	-0-		-1621		-0-	366 68	1 4	432	2 9	N	332	330 0		30
04	2670 X	585	-0-		-2085		-0-	100 23	1 4	139	2 9	N	294	294 0		30
*05	2511 X	727	-0-		-1784		-0-	122 36	1 4	175	2 9	N	358	356 0		32
MUMME-REED UNIT				WELL #:	60H	RRCID -> 297808	COMPL. DATE 10/21/2013				TOTAL DEPTH 10051 PERF. 10185 - 15196					
12	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	155	154 0		18
01	243 N	243	-0-		-0-		-0-	27 5	1 4	11	2 9	Y	182	175 0		25
02	215 N	215	-0-		-0-		-0-	25 2	1 4	27	2 9	Y	146	157 0		14
03	446 N	446	-0-		-0-		-0-	116 26	1 4	141	2 9	Y	148	150 0		12
04	240 N	-0-	-0-		-240		-0-					Y	140	142 0		10
05	248 N	196	-0-		-52		-0-	3 190	1 9	3	2	Y	173	178 0		5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886														
JEREMY B. PETERS FAMILY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 297822 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8562 - 12741														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	245 X	245	-0-	-0-	-0-	28	1	217	9	N	197	237	1	389
01	247 X	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	9	N	210	338	1	261
02	279 X	279	-0-	-0-	-0-	80	1	199	9	N	181	143	1	299
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	218	204	1	313
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	37	1	191	9	N	174	256	1	231
*05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	167	1	200	9	N	182	192	1	221
RANKIN WELL #: 1H RRCID -> 297823 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 9248 - 13578														
12	871 X	871	-0-	-0-	-0-	68	1	597	2	N	149	147	0	23
						42	4	164	9					
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	66	1	582	2	N	135	133	0	25
						26	4	149	9					
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	73	1	620	2	N	147	143	0	29
						69	4	162	9					
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	85	1	633	2	N	168	173	0	24
						70	4	185	9					
04	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	124	1	1032	2	N	132	135	0	21
						56	4	145	9					
*05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	68	1	292	2	N	129	129	0	21
						364	4	142	9					
ALTITO A 27B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297929 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9537 - 20340														
12	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	2239	1	1600	2	N	749	748	0	62
						321	4	824	9					
01	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	2643	1	2407	2	N	892	886	0	68
						663	4	981	9					
02	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	2163	1	2168	2	N	716	722	0	62
						366	4	788	9					
03	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	2138	1	1745	2	N	637	630	0	69
						311	4	701	9					
04	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	2648	1	2770	2	N	791	816	0	44
						313	4	870	9					
*05	4371 X	4082	-0-	-289	-0-	1812	1	1243	2	N	426	436	0	34
						558	4	469	9					
SCOTT-WILKINSON J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297960 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8266 - 14477														
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	3	2	342	9	N	311	320	0	25
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	8	2	362	9	N	329	347	0	7
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	395	388	0	14
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	392	394	0	12
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	370	368	0	14
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	361	356	0	19
SCHULZE-SCOTT C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 297963 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7963 - 12721														
12	2914 X	909	-0-	-2005	-0-	488	2	1	4	N	382	331	1	220
						420	9							
01	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	317	367	1	170
02	2380 X	749	-0-	-1631	-0-	32	1	390	2	N	297	262	1	205
						327	9							
03	1550 X	855	-0-	-695	-0-	65	1	485	2	N	277	305	1	177
						305	9							
04	870 X	782	-0-	-88	-0-	46	1	444	2	N	265	251	1	191
						292	9							
*05	837 N	603	-0-	-234	-0-	39	1	207	2	N	284	226	1	249
						45	4	312	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HINOJOSA															//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 102886 WELL #: 1H RRCID -> 297967 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8261 - 13508															CNTY: KARNES
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE												
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE														
12	461 X	461	-0-	-0-	-0-	45	1	93	2	N	290	292	0				46													
						4	4	319	9																					
01	469 X	469	-0-	-0-	-0-	41	1	143	2	N	259	255	0				50													
						285	9																							
02	449 X	449	-0-	-0-	-0-	44	1	86	2	N	289	288	0				51													
						1	4	318	9																					
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	77	1	215	2	N	344	352	0				43													
						2	4	378	9																					
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	73	1	183	2	N	300	295	0				48													
						1	4	330	9																					
*05	496 N	485	-0-	-11	-0-	35	1	77	2	N	336	335	0				49													
						3	4	370	9																					
RITCHIE FARMS																		WELL #: 76H	RRCID -> 297968	COMPL. DATE 06/16/2014	TOTAL DEPTH 7817	PERF. 8308	- 15067							
12	3038 X	1014	-0-	-2024	-0-	430	1	78	2	N	410	389	0				85													
						55	4	451	9																					
01	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	666	1	1750	2	N	429	499	0				15													
						127	4	472	9																					
02	2492 X	1360	-0-	-1132	-0-	262	1	694	2	N	335	333	0				17													
						35	4	369	9																					
03	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	586	1	1739	2	N	451	438	0				30													
						184	4	496	9																					
04	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	481	1	1898	2	N	527	528	0				29													
						81	4	580	9																					
*05	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	609	1	2412	2	N	467	464	0				32													
						92	4	514	9																					
RITCHIE FARMS																		WELL #: 74H	RRCID -> 297970	COMPL. DATE 06/13/2014	TOTAL DEPTH 7828	PERF. 8321	- 15122							
12	2418 X	859	-0-	-1559	-0-	99	1	16	2	N	669	697	0				127													
						8	4	736	9																					
01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	139	1	340	2	N	692	793	0				26													
						37	4	761	9																					
02	1400 N	1255	-0-	-145	-0-	179	1	399	2	N	577	573	0				30													
						42	4	635	9																					
03	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	316	1	686	2	N	658	653	0				35													
						118	4	724	9																					
04	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	172	1	686	2	N	698	683	0				50													
						16	4	768	9																					
*05	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	220	1	841	2	N	503	529	0				24													
						39	4	553	9																					
RITCHIE FARMS																		WELL #: 52H	RRCID -> 297971	COMPL. DATE 07/25/2014	TOTAL DEPTH 7873	PERF. 8259	- 14238							
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	54	1	10	2	N	305	355	0				41													
						8	4	336	9																					
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	180	1	386	2	N	141	177	0				5													
						66	4	155	9																					
02	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	538	1	1345	2	N	215	200	0				20													
						136	4	237	9																					
03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	323	1	896	2	N	413	407	0				26													
						108	4	454	9																					
04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	157	1	586	2	N	411	409	0				28													
						83	4	452	9																					
*05	2108 N	613	-0-	-1495	-0-	42	1	170	2	N	359	370	0				17													
						6	4	395	9																					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RITCHIE FARMS														CNTY: KARNES			
//CONT.// 27135 700				ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 102886																	
WELL #: 72H				RRCID -> 297972				COMPL. DATE 06/11/2014				TOTAL DEPTH 7821				PERF. 8337 - 15116	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	1291 1	696 2	N	545	590	0						87
01	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	217 4	600 9	N	512	585	0						14
02	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	460 1	1125 2	N	860	828	0						46
03	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	102 4	563 9	N	776	790	0						32
04	1470 N	981	-0-	-489	-0-	305 1	746 2	N	582	580	0						34
*05	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	77 4	946 9	N	507	509	0						32
						218 1	740 2	N									
						53 4	854 9	N									
						65 1	245 2	N									
						31 4	640 9	N									
						229 1	901 2	N									
						49 4	558 9	N									

ALTITO B				WELL #: 142H				RRCID -> 297995				COMPL. DATE 02/22/2014				TOTAL DEPTH 9582	
																PERF.10069 - 14898	
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5 2	69 9	N	63	73	0						-0-
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	27 1	361 2	N	347	333	0						14
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	4 4	382 9	N	123	137	0						-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	5 1	55 2	N	-0-								-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-	1 4	135 9	N	-0-								-0-
*05	775 X	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-								-0-

ALTITO B				WELL #: 23H				RRCID -> 297998				COMPL. DATE 07/23/2013				TOTAL DEPTH 9981	
																PERF.10213 - 15393	
12	341 X	204	-0-	-137	-0-	2 1	22 2	N	164	163	0						6
01	231 X	231	-0-	-0-	-0-	180 9		N	160	163	0						3
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	4 1	51 2	N	161	158	0						6
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	176 9	118 2	N	215	209	0						12
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	10 1	114 2	N	196	199	0						9
*05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	177 9	237 9	N	216	216	0						9
						11 1	62 2	N									
						2 4		N									
						5 1		N									
						216 9		N									
						12 1	130 2	N									
						7 4	238 9	N									

ALTITO B				WELL #: 132H				RRCID -> 297999				COMPL. DATE 02/23/2014				TOTAL DEPTH 9867	
																PERF.10093 - 14763	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1	36 2	N	29	22	0						7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	32 9	N	39	46	0						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-								-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO B										//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 34H RRCID -> 298001										CAPACITY										CNTY: KARNES									
										COMPL. DATE 11/02/2014										TOTAL DEPTH 9805 PERF.10245 - 15128																			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE																						
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	31	1	367	2	N	81	80	0			3																						
							1	4	89	9																													
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	26	1	342	2	N	83	84	0			2																						
							1	4	91	9																													
02	504	N	428	-0-	-76	-0-	27	1	316	2	N	74	73	0			3																						
							4	4	81	9																													
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	36	1	361	2	N	79	79	0			3																						
							6	4	87	9																													
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	37	1	439	2	N	77	76	0			4																						
							3	4	85	9																													
*05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	41	1	433	2	N	78	78	0			4																						
							26	4	86	9																													

ALTITO B										WELL #: 35H RRCID -> 298002										COMPL. DATE 10/19/2015										TOTAL DEPTH 9813 PERF.10303 - 15285									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	261	260	0			7																						
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	257	256	0			8																						
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	221	218	0			11																						
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	264	263	0			12																						
							290	9																															
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	235	237	0			10																						
							259	9																															
*05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	236	234	0			12																						
							7	4	260	9																													

HIXON A										WELL #: 7H RRCID -> 298049										COMPL. DATE 07/09/2011										TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9928 - 15678									
12	14147	X	4102	-0-	-10045	-0-	664	1	2957	2	N	254	257	0			15																						
							202	4	279	9																													
01	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	699	1	2729	2	N	248	243	0			20																						
							258	4	273	9																													
02	4592	X	3800	-0-	-792	-0-	652	1	2700	2	N	254	254	0			20																						
							169	4	279	9																													
03	5084	X	3997	-0-	-1087	-0-	715	1	2887	2	N	282	279	0			23																						
							85	4	310	9																													
04	4350	X	3739	-0-	-611	-0-	674	1	2677	2	N	258	270	0			11																						
							104	4	284	9																													
*05	4216	X	2876	-0-	-1340	-0-	545	1	2055	2	N	175	168	0			18																						
							83	4	193	9																													

HIXON A										WELL #: 9H RRCID -> 298050										COMPL. DATE 07/19/2011										TOTAL DEPTH 9915 PERF.10080 - 15623									
12	3100	N	1015	-0-	-2085	2841	162	1	782	2	N	25	25	0			-0-																						
							43	4	28	9																													
01	3100	N	1033	-0-	-2067	774	152	1	576	2	N	222	192	0			30																						
							61	4	244	9																													
02	2113	N	1339	-0-	-774	-0-	204	1	845	2	N	216	229	0			17																						
							52	4	238	9																													
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	249	1	1009	2	N	220	221	0			16																						
							29	4	242	9																													
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	253	1	1001	2	N	190	194	0			12																						
							48	4	209	9																													
*05	1364	N	1034	-0-	-330	-0-	181	1	665	2	N	146	147	0			11																						
							27	4	161	9																													

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HIXON A															//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 102886 WELL #: 8H RRCID -> 298051 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 9929 PERF.10011 - 15764															CNTY: KARNES		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																
12	3100 N	1087	-0-	-2013	1733	161 1	727 2	49 4	150 9	N	136	140 0				7																
01	2650 N	917	-0-	-1733	-0-	137 1	531 2	53 4	196 9	N	178	169 0				16																
02	1232 N	1054	-0-	-178	-0-	166 1	693 2	40 4	155 9	N	141	142 0				15																
03	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	200 1	809 2	23 4	174 9	N	158	159 0				14																
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	181 1	715 2	24 4	172 9	N	156	156 0				14																
*05	1178 N	900	-0-	-278	-0-	151 1	603 2	21 4	125 9	N	114	119 0				9																

GARCIA C-D UNIT															WELL #: 42H RRCID -> 298088 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9000 - 17951																	
12	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	917 1	4337 2	63 4	1331 9	N	1210	1218 0				19																
01	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	2648 1	2675 2	31 4	1377 9	N	1252	1249 0				22																
02	8260 X	5836	-0-	-2424	-0-	526 1	4064 2	18 4	1228 9	N	1116	1129 0				9																
03	9145 X	6781	-0-	-2364	-0-	526 1	5076 2	58 4	1121 9	N	1019	1014 0				14																
04	8850 X	7673	-0-	-1177	-0-	644 1	5442 2	371 4	1216 9	N	1105	1108 0				11																
05	6727 X	6385	-0-	-342	-0-	401 1	4300 2	648 4	1036 9	N	942	946 0				7																

HINOJOSA															WELL #: 5H RRCID -> 298130 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8095 - 12543																	
12	3193 X	2600	-0-	-593	-0-	755 1	1555 2	55 4	235 9	N	214	220 0				32																
01	3565 X	2735	-0-	-830	-0-	752 1	1754 2	13 4	216 9	N	196	188 0				40																
02	3220 X	2321	-0-	-899	-0-	697 1	1383 2	11 4	230 9	N	209	213 0				36																
03	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	859 1	2362 2	24 4	296 9	N	269	272 0				33																
04	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	855 1	2077 2	8 4	262 9	N	238	234 0				37																
*05	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	768 1	1881 2	41 4	270 9	N	245	242 0				40																

COTULLA EAST C ALLOCATION															WELL #: 14H RRCID -> 298213 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8750 - 15676																	
12	10974 X	58	-0-	-10916	-0-	4 1	38 2	3 4	13 9	N	12	41 0				-0-																
01	10974 X	77	-0-	-10897	-0-	60 1	13 2	4 4		N	-0-					-0-																
02	9912 X	4	-0-	-9908	-0-	4 2		4 4		N	-0-					-0-																
03	10974 X	3169	-0-	-7805	-0-	44 1	424 2	5 4	2696 9	N	2451	2412 0				39																
04	7680 X	2599	-0-	-5081	-0-	41 1	347 2	23 4	2188 9	N	1989	2014 0				14																
05	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	23 1	255 2	33 4	1734 9	N	1576	1574 0				16																

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC NEWMAN BROWN TRUST UNIT														
//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #:					ASSOCIATED RRCID -> 298216					CAPACITY COMPL. DATE 06/09/2023				
										TOTAL DEPTH 8610				
										PERF. 8965 - 13851				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	6045 X	3774	-0-	-2271	-0-	1190	1	1719	2	N	740	766	0	56
						51	4	814	9					
01	5487 X	3434	-0-	-2053	-0-	1016	1	1631	2	N	635	608	0	83
						88	4	699	9					
02	4424 X	3287	-0-	-1137	-0-	948	1	1504	2	N	598	581	0	100
						177	4	658	9					
03	4464 X	3495	-0-	-969	-0-	945	1	1602	2	N	718	740	0	78
						158	4	790	9					
04	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	1051	1	2295	2	N	833	831	0	80
						113	4	916	9					
05	3782 X	3589	-0-	-193	-0-	1086	1	1476	2	N	656	655	0	81
						305	4	722	9					
NEWMAN BROWN TRUST UNIT														
WELL #: 10H					RRCID -> 298217					COMPL. DATE 06/09/2023				
										TOTAL DEPTH 8661				
										PERF. 8840 - 13876				
12	6386 X	4309	-0-	-2077	-0-	1203	1	1728	2	N	1206	1253	0	88
						51	4	1327	9					
01	6014 X	3836	-0-	-2178	-0-	919	1	1478	2	N	1242	1170	0	160
						73	4	1366	9					
02	4928 X	4131	-0-	-797	-0-	1058	1	1710	2	N	1070	1055	0	175
						186	4	1177	9					
03	5146 X	4229	-0-	-917	-0-	1048	1	1734	2	N	1162	1208	0	129
						169	4	1278	9					
04	4890 X	3926	-0-	-964	-0-	875	1	1891	2	N	970	970	0	129
						93	4	1067	9					
05	4588 X	4367	-0-	-221	-0-	1218	1	1667	2	N	1028	1029	0	128
						351	4	1131	9					
RITCHIE FARMS U UNIT														
WELL #: 113H					RRCID -> 298241					COMPL. DATE 03/25/2023				
										TOTAL DEPTH 7840				
										PERF. 8450 - 12601				
12	5332 X	4908	-0-	-424	-0-	59	1	3997	2	N	727	741	0	91
						52	4	800	9					
01	5301 X	4156	-0-	-1145	-0-	53	1	3255	2	N	761	778	0	74
						11	4	837	9					
02	4788 X	3973	-0-	-815	-0-	53	1	3183	2	N	670	631	0	113
						737	9							
03	4898 X	3966	-0-	-932	-0-	70	1	3097	2	N	726	709	0	130
						799	9							
04	4740 X	4277	-0-	-463	-0-	89	1	3388	2	N	727	731	0	126
						800	9							
05	4898 X	2989	-0-	-1909	-0-	1178	1	1159	2	N	592	432	0	286
						1	4	651	9					
NEWMAN BROWN TRUST UNIT														
WELL #: 5H					RRCID -> 298242					COMPL. DATE 06/09/2023				
										TOTAL DEPTH 8600				
										PERF. 8850 - 13776				
12	6603 X	4875	-0-	-1728	-0-	1600	1	2300	2	N	824	851	0	71
						69	4	906	9					
01	6045 X	4202	-0-	-1843	-0-	1225	1	1957	2	N	827	802	0	96
						110	4	910	9					
02	4956 X	3998	-0-	-958	-0-	1144	1	1839	2	N	737	704	0	129
						204	4	811	9					
03	5487 X	4232	-0-	-1255	-0-	1176	1	2170	2	N	630	697	0	62
						193	4	693	9					
04	5310 X	5070	-0-	-240	-0-	1293	1	2814	2	N	747	730	0	79
						141	4	822	9					
05	4867 X	4403	-0-	-464	-0-	1398	1	1896	2	N	646	646	0	79
						398	4	711	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC NEWMAN BROWN TRUST UNIT														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 102886 WELL #: 7H RRCID -> 298243 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8745 - 13901														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	8215 X	5713	-0-	-2502	-0-	1603 68	1 4	2318 1724	2 9	N	1567	1618	0	122
01	7874 X	5195	-0-	-2679	-0-	1309 109	1 4	2116 1661	2 9	N	1510	1466	0	166
02	6496 X	5138	-0-	-1358	-0-	1338 241	1 4	2152 1407	2 9	N	1279	1229	0	216
03	6789 X	5099	-0-	-1690	-0-	1278 213	1 4	2148 1460	2 9	N	1327	1391	0	152
04	6390 X	5113	-0-	-1277	-0-	1164 124	1 4	2532 1293	2 9	N	1175	1194	0	133
05	5704 X	4997	-0-	-707	-0-	1409 436	1 4	1975 1177	2 9	N	1070	1069	0	134
PETERS FAMILY TRUST (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 298260 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8581 - 13325														
12	350 X	350	-0-	-0-	-0-	134	1	216	9	N	196	239	1	391
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	210	339	1	262
02	217 X	217	-0-	-0-	-0-	31	1	186	9	N	169	141	1	290
03	983 X	983	-0-	-0-	-0-	746	1	237	9	N	215	200	1	305
04	333 X	333	-0-	-0-	-0-	134	1	199	9	N	181	252	1	234
05	364 X	364	-0-	-0-	-0-	159	1	205	9	N	186	195	1	225
GARCIA C-D UNIT WELL #: 40H RRCID -> 298294 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8875 - 18426														
12	5549 X	4875	-0-	-674	-0-	603 41	1 4	2696 1535	2 9	N	1395	1400	0	21
01	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	2098 27	1 4	2222 1516	2 9	N	1378	1380	0	19
02	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	423 15	1 4	3310 1485	2 9	N	1350	1356	0	13
03	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	436 41	1 4	4224 1639	2 9	N	1490	1483	0	20
04	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	574 322	1 4	4817 1680	2 9	N	1527	1532	0	15
05	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	467 752	1 4	5037 1647	2 9	N	1497	1496	0	16
RITCHIE FARMS U UNIT WELL #: 112H RRCID -> 298298 COMPL. DATE 03/25/2023 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8190 - 12351														
12	8184 X	6913	-0-	-1271	-0-	82 72	1 4	5607 1152	2 9	N	1047	1110	0	93
01	8184 X	5760	-0-	-2424	-0-	78 16	1 4	4795 871	2 9	N	792	818	0	67
02	6636 X	4983	-0-	-1653	-0-	69 734	1 9	4180	2	N	667	621	0	113
03	6913 X	4125	-0-	-2788	-0-	73 741	1 9	3311	2	N	674	659	0	128
04	6690 X	4622	-0-	-2068	-0-	98 778	1 9	3746	2	N	707	713	0	122
05	6913 X	1957	-0-	-4956	-0-	983 443	1 9	531	2	N	403	339	0	186

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC NEWMAN BROWN TRUST A																				
//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 11H					ASSOCIATED RRCID -> 298302					CAPACITY COMPL. DATE 06/09/2023					CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8875 - 18426					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
12	10571 X	5972	-0-	-4599	-0-	1627 1 67 4	2322 2 1956 9			N	1778	1871 0				106				
01	8215 X	5461	-0-	-2754	-0-	1314 1 97 4	2178 2 1872 9			N	1702	1615 0				193				
02	7420 X	4656	-0-	-2764	-0-	1165 1 199 4	1840 2 1452 9			N	1320	1315 0				198				
03	8184 X	6109	-0-	-2075	-0-	1535 1 270 4	2413 2 1891 9			N	1719	1766 0				151				
04	6840 X	6155	-0-	-685	-0-	1383 1 152 4	2986 2 1634 9			N	1485	1465 0				171				
05	5983 X	5701	-0-	-282	-0-	1562 1 441 4	2119 2 1579 9			N	1435	1429 0				177				
ALTITO B ALLOCATION B					WELL #: 310H	RRCID -> 298323					COMPL. DATE 05/05/2023					TOTAL DEPTH 9938 PERF.10290 - 21576				
12	9021 X	3976	-0-	-5045	-0-	167 1 5 4	1987 2 1817 9			N	1652	1636 0				49				
01	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	385 1 14 4	4983 2 2302 9			N	2093	2070 0				72				
02	7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	371 1 49 4	4356 2 2281 9			N	2074	2042 0				104				
03	8915 X	8915	-0-	-0-	-0-	542 1 106 4	5522 2 2745 9			N	2495	2495 0				104				
04	7440 X	4785	-0-	-2655	-0-	230 1 22 4	2697 2 1836 9			N	1669	1708 0				65				
05	8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	482 1 232 4	5174 2 2626 9			N	2387	2341 0				111				
ALTITO B ALLOCATION A					WELL #: 26H	RRCID -> 298324					COMPL. DATE 05/05/2023					TOTAL DEPTH 9944 PERF.10370 - 20726				
12	11877 X	11877	-0-	-0-	-0-	690 1 21 4	8021 2 3145 9			N	2859	2873 0				67				
01	13020 X	12541	-0-	-479	-0-	655 1 31 4	8549 2 3306 9			N	3005	2980 0				92				
02	11816 X	11777	-0-	-39	-0-	718 1 100 4	8394 2 2565 9			N	2332	2317 0				107				
03	13082 X	12574	-0-	-508	-0-	841 1 168 4	8658 2 2907 9			N	2643	2649 0				101				
04	13412 X	13412	-0-	-0-	-0-	826 1 74 4	9684 2 2828 9			N	2571	2534 0				138				
05	13977 X	13977	-0-	-0-	-0-	889 1 585 4	9388 2 3115 9			N	2832	2847 0				123				
ALTITO A 25A ALLOCATION B					WELL #: 261H	RRCID -> 298335					COMPL. DATE 04/13/2023					TOTAL DEPTH 9219 PERF. 9450 - 17626				
12	14632 X	10106	-0-	-4526	-0-	818 1 166 4	7531 2 1591 9			N	1446	1469 0				80				
01	12958 X	9422	-0-	-3536	-0-	1368 1 237 4	6445 2 1372 9			N	1247	1217 0				110				
02	11144 X	7942	-0-	-3202	-0-	1090 1 154 4	5647 2 1051 9			N	955	968 0				97				
03	12338 X	4436	-0-	-7902	-0-	476 1 86 4	2453 2 1421 9			N	1292	1223 0				166				
04	10650 X	5965	-0-	-4685	-0-	767 1 104 4	3529 2 1565 9			N	1423	1456 0				133				
05	10106 X	5543	-0-	-4563	-0-	784 1 71 4	3278 2 1410 9			N	1282	1238 0				177				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886														
RITCHIE FARMS - HINOJOSA PSA WELL #: 1H RRCID -> 298478 COMPL. DATE 03/25/2023 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8406 - 16353														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	10918 X	10918	-0-	-0-	-0-	118 1	8069 2	2629 9	N	2390	2524 0			244
01	8976 X	8976	-0-	-0-	-0-	102 4	2629 9	6647 2	N	1999	2027 0			216
02	9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	22 4	2199 9	7303 2	N	1905	1814 0			307
03	7842 X	7842	-0-	-0-	-0-	2096 9		128 1	5745 2	1790	1765 0			332
04	4620 X	818	-0-	-3802	-0-	1969 9		13 1	599 2	187	519 0			-0-
05	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-	206 9				N	-0-			-0-
COTULLA EAST B ALLOCATION WELL #: 13H RRCID -> 298480 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8775 - 16826														
12	10447 X	2213	-0-	-8234	-0-	190 1	1670 2	326 9	N	296	320 0			-0-
01	10447 X	-0-	-0-	-10447	-0-	27 4	326 9	70 9	N	-0-				-0-
02	9436 X	441	-0-	-8995	-0-	37 1	332 2	70 9	N	64	58 0			6
03	10447 X	1351	-0-	-9096	-0-	2 4	70 9	748 2	N	472	478 0			-0-
04	10110 X	1376	-0-	-8734	-0-	7 4	519 9	765 2	N	427	422 0			5
05	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	50 4	470 9	1183 2	N	1383	1375 0			13
						107 1	1183 2	1521 9						
ALTITO A 25A ALLOCATION C WELL #: 262H RRCID -> 298579 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 9450 - 18626														
12	12679 X	10763	-0-	-1916	-0-	900 1	7759 2	1932 9	N	1756	1749 0			99
01	12586 X	10749	-0-	-1837	-0-	172 4	1932 9	7598 2	N	1167	1156 0			110
02	11368 X	9057	-0-	-2311	-0-	274 4	1284 9	6496 2	N	1026	1025 0			111
03	12028 X	9390	-0-	-2638	-0-	1255 1	6496 2	1129 9	N	1414	1373 0			152
04	10410 X	8549	-0-	-1861	-0-	177 4	1129 9	1555 9	N	1352	1347 0			157
05	10757 X	7668	-0-	-3089	-0-	1244 1	6373 2	5661 2	N	1313	1289 0			181
						218 4	1555 9	1487 9						
						1233 1	5661 2	4931 2	N					
						168 4	1487 9	1444 9						
ALTITO B WELL #: 25H RRCID -> 298619 COMPL. DATE 12/15/2022 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 10225 - 15126														
12	6758 X	5029	-0-	-1729	-0-	1186 1	4931 2	1110 9						
01	5425 X	5362	-0-	-63	-0-	306 1	3596 2	1118 9	N	1016	1010 0			30
02	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	9 4	1118 9	3867 2	N	1079	1080 0			29
03	5177 X	4599	-0-	-578	-0-	12 4	1187 9	3275 2	N	1000	992 0			37
04	5190 X	4363	-0-	-827	-0-	279 1	3275 2	1100 9	N	978	973 0			42
05	5363 X	5289	-0-	-74	-0-	36 4	1100 9	3155 2	N	869	893 0			18
						310 1	3155 2	1076 9	N					
						58 4	1076 9	3118 2	N					
						266 1	3118 2	956 9	N					
						23 4	956 9	3612 2	N					
						342 1	3612 2	1110 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: KARNES														
VERDUN OIL EF II LLC															//CONT.// 102886																													
MESSINES A															WELL #: 1H RRCID -> 298639 COMPL. DATE 03/01/2024 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9834 - 20726																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE																												
12	42377 X	27409	-0-	-14968	-0-	1185	1	22498	2	N	3283	3251	1			36																												
01	40455 X	26982	-0-	-13473	-0-	115	4	3611	9																																			
02	31136 X	21983	-0-	-9153	-0-	1262	1	21803	2	N	3439	3426	1			49																												
03	32302 X	24769	-0-	-7533	-0-	134	4	3783	9																																			
04	29520 X	28133	-0-	-1387	-0-	1053	1	17458	2	N	2987	3008	1			28																												
05	27404 X	21516	-0-	-5888	-0-	186	4	3286	9																																			
						1283	1	19780	2	N	3345	3314	1			59																												
						26	4	3680	9																																			
						7639	1	17078	2	N	3045	3058	1			46																												
						66	4	3350	9																																			
						1201	1	17192	2	N	2747	2746	1			47																												
						101	4	3022	9																																			

ALTITO A 25A ALLOCATION A															WELL #: 260H RRCID -> 298657 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9450 - 16301																													
12	9734 X	9194	-0-	-540	-0-	712	1	6595	2	N	1584	1626	0			92																												
01	9734 X	9288	-0-	-446	-0-	145	4	1742	9																																			
02	8792 X	7851	-0-	-941	-0-	1221	1	5745	2	N	1918	1875	0			135																												
03	9734 X	5549	-0-	-4185	-0-	212	4	2110	9																																			
04	9420 X	5482	-0-	-3938	-0-	1037	1	5379	2	N	1171	1183	0			123																												
05	9300 X	4924	-0-	-4376	-0-	147	4	1288	9																																			
						596	1	3055	2	N	1629	1567	0			185																												
						106	4	1792	9																																			
						684	1	3144	2	N	1419	1501	0			103																												
						93	4	1561	9																																			
						683	1	2826	2	N	1230	1167	0			166																												
						62	4	1353	9																																			

GARCIA A UNIT															WELL #: 101H RRCID -> 298667 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 9314 - 20201																													
12	11655 X	11655	-0-	-0-	-0-	1802	1	7757	2	N	1809	1810	0			30																												
01	13379 X	13379	-0-	-0-	-0-	106	4	1990	9																																			
02	11923 X	11923	-0-	-0-	-0-	5579	1	5768	2	N	1786	1775	0			41																												
03	12930 X	12930	-0-	-0-	-0-	67	4	1965	9																																			
04	11692 X	11692	-0-	-0-	-0-	1117	1	8747	2	N	1835	1856	0			20																												
05	11972 X	11972	-0-	-0-	-0-	40	4	2019	9																																			
						1024	1	9925	2	N	1721	1717	0			24																												
						88	4	1893	9																																			
						980	1	8301	2	N	1683	1691	0			16																												
						560	4	1851	9																																			
						762	1	8209	2	N	1613	1614	0			15																												
						1227	4	1774	9																																			

GARCIA A UNIT															WELL #: 102H RRCID -> 298674 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 9121 - 19926																													
12	16365 X	16365	-0-	-0-	-0-	2794	1	11758	2	N	1504	1505	0			22																												
01	20432 X	20432	-0-	-0-	-0-	159	4	1654	9																																			
02	16191 X	16191	-0-	-0-	-0-	9363	1	9671	2	N	1174	1181	0			15																												
03	17131 X	17131	-0-	-0-	-0-	107	4	1291	9																																			
04	13389 X	13389	-0-	-0-	-0-	1607	1	12538	2	N	1809	1808	0			16																												
05	13872 X	13872	-0-	-0-	-0-	56	4	1990	9																																			
						1410	1	13662	2	N	1761	1758	0			19																												
						122	4	1937	9																																			
						1153	1	9780	2	N	1630	1634	0			15																												
						663	4	1793	9																																			
						898	1	9679	2	N	1681	1680	0			16																												
						1446	4	1849	9																																			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC				//CONT.//	102886												
ALTITO D A				WELL #:	401H	RRCID ->	298697	COMPL. DATE	11/25/2024	TOTAL	DEPTH	9420	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
ALTITO D B				WELL #:	402H	RRCID ->	298698	COMPL. DATE	12/03/2024	TOTAL	DEPTH	9403	PERF.	N/A			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BALLOON HOUND A				WELL #:	1H	RRCID ->	298723	COMPL. DATE	04/01/2025	TOTAL	DEPTH	8997	PERF.	8935	-	23276	
12	29478 X	29478	-0-	-0-	-0-	3661	1	18535	2	N	6403	6407	0				119
						239	4	7043	9								
01	38647 X	38647	-0-	-0-	-0-	15496	1	16177	2	N	6167	6166	0				120
						190	4	6784	9								
02	29313 X	29313	-0-	-0-	-0-	2708	1	20877	2	N	5126	5198	0				48
						89	4	5639	9								
03	29636 X	29636	-0-	-0-	-0-	2179	1	21109	2	N	5591	5558	0				81
						198	4	6150	9								
04	27039 X	27039	-0-	-0-	-0-	2080	1	17595	2	N	5628	5660	0				49
						1173	4	6191	9								
05	25246 X	25246	-0-	-0-	-0-	1403	1	15025	2	N	5913	5895	0				67
						2314	4	6504	9								
BALLOON HOUND B				WELL #:	2H	RRCID ->	298724	COMPL. DATE	04/01/2025	TOTAL	DEPTH	9080	PERF.	9075	-	21176	
12	25274 X	25274	-0-	-0-	-0-	3265	1	16575	2	N	4741	4744	0				90
						219	4	5215	9								
01	32178 X	32178	-0-	-0-	-0-	13161	1	13622	2	N	4761	4757	0				94
						158	4	5237	9								
02	24271 X	24271	-0-	-0-	-0-	2269	1	17491	2	N	4033	4089	0				38
						75	4	4436	9								
03	24518 X	24518	-0-	-0-	-0-	1825	1	17679	2	N	4407	4388	0				57
						166	4	4848	9								
04	22494 X	22494	-0-	-0-	-0-	1810	1	15386	2	N	3881	3908	0				30
						1029	4	4269	9								
05	23064 X	19090	-0-	-3974	-0-	1156	1	12455	2	N	3287	3286	0				31
						1863	4	3616	9								
MALTSBERGER				WELL #:	149H	RRCID ->	298734	COMPL. DATE	03/08/2023	TOTAL	DEPTH	9711	PERF.	9881	-	19850	
12	23312 X	17899	-0-	-5413	-0-	924	1	14860	2	N	1804	1838	0				83
						131	4	1984	9								
01	21328 X	19236	-0-	-2092	-0-	992	1	15848	2	N	2000	1994	0				89
						196	4	2200	9								
02	18564 X	3278	-0-	-15286	-0-	920	1	403	2	N	1717	1710	0				96
						66	4	1889	9								
03	20553 X	20516	-0-	-37	-0-	1182	1	17208	2	N	1890	1895	0				91
						47	4	2079	9								
04	19726 X	19726	-0-	-0-	-0-	1108	1	16520	2	N	1822	1830	0				83
						94	4	2004	9								
05	19596 X	19596	-0-	-0-	-0-	1480	1	16322	2	N	1569	1577	0				75
						68	4	1726	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MALTSBERGER															//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 155H										ASSOCIATED RRCID -> 298735										CAPACITY COMPL. DATE 03/03/2023										TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9976 - 20025										CNTY: KARNES									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																															
12	24924 X	21280	-0-	-3644	-0-		1145	1	18198	2	N	1575	1575	0			70																																															
01	23188 X	21324	-0-	-1864	-0-		204	4	1733	9																																																						
02	20860 X	2929	-0-	-17931	-0-		1135	1	18131	2	N	1665	1671	0			64																																															
03	23095 X	20075	-0-	-3020	-0-		226	4	1832	9																																																						
04	22320 X	19556	-0-	-2764	-0-		1061	1	464	2	N	1207	1202	0			69																																															
05	21328 X	19910	-0-	-1418	-0-		76	4	1328	9																																																						
							1203	1	17610	2	N	1104	1123	0			50																																															
							48	4	1214	9																																																						
							1143	1	17059	2	N	1144	1142	0			52																																															
							96	4	1258	9																																																						
							1535	1	16917	2	N	1264	1245	0			71																																															
							68	4	1390	9																																																						
ZAPPENDUSTER A															WELL #:	1H	RRCID -> 298746	COMPL. DATE 05/18/2025			TOTAL	DEPTH	9613	PERF.	9724 - 23390																																							
12	140581 X	140581	-0-	-0-	-0-		5753	1	109142	2	N	22834	22634	1			218																																															
01	162113 X	162113	-0-	-0-	-0-		569	4	25117	9																																																						
02	115769 X	115769	-0-	-0-	-0-		7434	1	131069	2	N	20653	20669	1			202																																															
03	117226 X	117226	-0-	-0-	-0-		892	4	22718	9																																																						
04	92933 X	92933	-0-	-0-	-0-		5635	1	93340	2	N	14280	14374	1			108																																															
05	90546 X	90546	-0-	-0-	-0-		1086	4	15708	9																																																						
							6284	1	97168	2	N	12407	12328	1			187																																															
							126	4	13648	9																																																						
							3585	1	77853	2	N	10175	10209	1			153																																															
							302	4	11193	9																																																						
							5336	1	75183	2	N	8704	8729	1			128																																															
							453	4	9574	9																																																						
MALTSBERGER															WELL #:	37H	RRCID -> 298747	COMPL. DATE 12/10/2024			TOTAL	DEPTH	10048	PERF.	10464 - 18726																																							
12	59675 X	46740	-0-	-12935	-0-		1787	1	41062	2	N	3118	3120	0			136																																															
01	59675 X	41331	-0-	-18344	-0-		461	4	3430	9																																																						
02	59304 X	5188	-0-	-54116	-0-		1556	1	36291	2	N	2745	2763	0			118																																															
03	65658 X	35916	-0-	-29742	-0-		464	4	3020	9																																																						
04	55770 X	32425	-0-	-23345	-0-		1453	1	903	2	N	2439	2426	0			131																																															
05	46748 X	31361	-0-	-15387	-0-		149	4	2683	9																																																						
							1514	1	31464	2	N	2594	2600	0			125																																															
							85	4	2853	9																																																						
							1340	1	28274	2	N	2407	2411	0			121																																															
							163	4	2648	9																																																						
							1381	1	27325	2	N	2314	2313	0			122																																															
							110	4	2545	9																																																						
MALTSBERGER															WELL #:	156H	RRCID -> 298777	COMPL. DATE 08/02/2023			TOTAL	DEPTH	9519	PERF.	9915 - 19151																																							
12	12493 X	7092	-0-	-5401	-0-		237	1	5442	2	N	1226	1239	0			44																																															
01	12493 X	9976	-0-	-2517	-0-		64	4	1349	9																																																						
02	10472 X	2083	-0-	-8389	-0-		325	1	7594	2	N	1778	1745	0			77																																															
03	10943 X	8233	-0-	-2710	-0-		101	4	1956	9																																																						
04	9792 X	9792	-0-	-0-	-0-		288	1	179	2	N	1443	1448	0			72																																															
05	9982 X	8521	-0-	-1461	-0-		29	4	1587	9																																																						
							305	1	6358	2	N	1413	1394	0			91																																															
							16	4	1554	9																																																						
							363	1	7667	2	N	1563	1583	0			71																																															
							43	4	1719	9																																																						
							335	1	6648	2	N	1375	1380	0			66																																															
							25	4	1513	9																																																						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC MALTSBERGER														
//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 1916H					ASSOCIATED					CAPACITY				
					RRCID -> 298807					COMPL. DATE 12/10/2024				
										TOTAL DEPTH 10087				
										PERF.10425 - 21376				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	86087 X	71995	-0-	-14092	-0-	2857	1 65614	2	N	2535	2542	0		105
						735	4 2789	9						
01	83514 X	64822	-0-	-18692	-0-	2541	1 59085	2	N	2230	2241	0		94
						743	4 2453	9						
02	79716 X	6153	-0-	-73563	-0-	2278	1 1419	2	N	2013	2008	0		99
						242	4 2214	9						
03	88257 X	57733	-0-	-30524	-0-	2543	1 52832	2	N	2014	2018	0		95
						143	4 2215	9						
04	85410 X	52118	-0-	-33292	-0-	2258	1 47638	2	N	1768	1775	0		88
						277	4 1945	9						
05	71982 X	50599	-0-	-21383	-0-	2339	1 46276	2	N	1632	1634	0		86
						189	4 1795	9						
MALTSBERGER														
WELL #: 49H					RRCID -> 298833					COMPL. DATE 03/08/2023				
										TOTAL DEPTH 9699				
										PERF. 9980 - 20031				
12	26133 X	20495	-0-	-5638	-0-	1034	1 16453	2	N	2580	2535	0		128
						170	4 2838	9						
01	24862 X	20278	-0-	-4584	-0-	1019	1 16335	2	N	2470	2557	0		41
						207	4 2717	9						
02	22036 X	3133	-0-	-18903	-0-	832	1 361	2	N	1703	1685	0		59
						67	4 1873	9						
03	24397 X	15459	-0-	-8938	-0-	933	1 13639	2	N	774	800	0		33
						36	4 851	9						
04	21930 X	17203	-0-	-4727	-0-	930	1 13947	2	N	2033	1942	0		124
						90	4 2236	9						
05	20491 X	18109	-0-	-2382	-0-	1312	1 14516	2	N	2034	2098	0		60
						44	4 2237	9						
MALTSBERGER UNIT A-1														
WELL #: 96H					RRCID -> 298875					COMPL. DATE 03/18/2021				
										TOTAL DEPTH 9720				
										PERF. 9803 - 17602				
12	3627 X	2821	-0-	-806	-0-	1537	1 187	2	N	745	746	0		34
						277	4 820	9						
01	3410 X	3026	-0-	-384	-0-	1496	1 407	2	N	753	742	0		45
						295	4 828	9						
02	2884 X	2153	-0-	-731	-0-	1197	1 82	2	N	665	673	0		37
						142	4 732	9						
03	3193 X	2608	-0-	-585	-0-	1309	1 91	2	N	725	715	0		47
						410	4 798	9						
04	2940 X	2415	-0-	-525	-0-	1310	1 69	2	N	724	726	0		45
						240	4 796	9						
05	3038 X	2880	-0-	-158	-0-	1493	1 101	2	N	668	653	0		60
						551	4 735	9						
ALTITO B														
WELL #: 24H					RRCID -> 298879					COMPL. DATE 12/05/2022				
										TOTAL DEPTH 10013				
										PERF.10100 - 15142				
12	8277 X	5346	-0-	-2931	-0-	349	1 4096	2	N	809	810	0		22
						11	4 890	9						
01	8277 X	5286	-0-	-2991	-0-	311	1 4059	2	N	821	819	0		24
						13	4 903	9						
02	5488 X	4460	-0-	-1028	-0-	304	1 3560	2	N	506	495	0		35
						39	4 557	9						
03	6076 X	5166	-0-	-910	-0-	376	1 3836	2	N	802	803	0		34
						72	4 882	9						
04	5580 X	4327	-0-	-1253	-0-	280	1 3279	2	N	675	669	0		40
						25	4 743	9						
05	5332 X	5176	-0-	-156	-0-	346	1 3665	2	N	850	855	0		35
						230	4 935	9						

07/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1205

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL FIELD II LLC WARRIOR A				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 102886 1H	ASSOCIATED RRCID -> 298891		CAPACITY COMPL. DATE 02/04/2025				CNTY: KARNES 9295 PERF. N/A						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	33876	-0-	-0-	33876	33876	33876	1876	1	21910	2	N	9014	8591	1			423
								175	4	9915	9							
WARRIOR B				WELL #:	2H	RRCID -> 298892	COMPL. DATE 02/13/2025				TOTAL	DEPTH	9291	PERF.	N/A			
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	30058	-0-	-0-	30058	30058	30058	1543	1	19747	2	N	7840	7419	1			421
								144	4	8624	9							
BRIGGS RANCH				WELL #:	108H	RRCID -> 298900	COMPL. DATE 05/04/2025				TOTAL	DEPTH	9715	PERF.	9645 - 19826			
12	99628 X	99628	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4062	1	76960	2	N	16575	16407	1			181
								373	4	18233	9							
01	104015 X	104015	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4796	1	82957	2	N	14296	14258	1			219
								536	4	15726	9							
02	96858 X	96858	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4769	1	79062	2	N	11054	11186	1			87
								868	4	12159	9							
03	90995 X	90995	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4852	1	75000	2	N	10041	9975	1			153
								98	4	11045	9							
04	70254 X	70254	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2671	1	58146	2	N	8372	8400	1			125
								228	4	9209	9							
05	51274 X	32688	-0-	-18586	-0-	-0-	-0-	1965	1	27160	2	N	3119	3232	1			12
								132	4	3431	9							
CHALKLINE GHOST B				WELL #:	2H	RRCID -> 298924	COMPL. DATE 01/11/2025				TOTAL	DEPTH	9577	PERF.	9985 - 19076			
12	84847 X	56647	-0-	-28200	-0-	-0-	-0-	4913	1	43594	2	N	6880	6728	0			478
								572	4	7568	9							
01	76105 X	46494	-0-	-29611	-0-	-0-	-0-	4490	1	35052	2	N	6072	6219	0			331
								273	4	6679	9							
02	62300 X	35497	-0-	-26803	-0-	-0-	-0-	4312	1	25176	2	N	4932	4972	0			291
								584	4	5425	9							
03	56885 X	36611	-0-	-20274	-0-	-0-	-0-	3756	1	27162	2	N	4851	4852	0			290
								357	4	5336	9							
04	54810 X	31985	-0-	-22825	-0-	-0-	-0-	3431	1	24262	2	N	3806	3961	0			135
								105	4	4187	9							
05	56637 X	27497	-0-	-29140	-0-	-0-	-0-	3043	1	20519	2	N	3286	3041	0			380
								320	4	3615	9							
HARPER ALLOCATION A				WELL #:	101H	RRCID -> 298943	COMPL. DATE 12/21/2024				TOTAL	DEPTH	8688	PERF.	9045 - 22451			
12	35774 X	22169	-0-	-13605	-0-	-0-	-0-	2444	1	13531	2	N	5477	5490	0			103
								169	4	6025	9							
01	35774 X	18650	-0-	-17124	-0-	-0-	-0-	5880	1	6309	2	N	5809	5807	0			105
								71	4	6390	9							
02	32312 X	18714	-0-	-13598	-0-	-0-	-0-	1441	1	11263	2	N	5419	5469	0			55
								49	4	5961	9							
03	35774 X	19258	-0-	-16516	-0-	-0-	-0-	1251	1	12131	2	N	5241	5219	0			77
								111	4	5765	9							
04	34620 X	24176	-0-	-10444	-0-	-0-	-0-	1897	1	16058	2	N	4694	4728	0			43
								1058	4	5163	9							
05	24452 X	24452	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1461	1	15805	2	N	4426	4426	0			43
								2317	4	4869	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886														
ROCKY COMFORT-HIXON C ALLOCATION WELL #: 247H RRCID -> 298946 COMPL. DATE 03/27/2025 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9455 - 20301														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	45332 X	45332	-0-	-0-	-0-	4188	1	30919	2	N	6940	6872	0	1011
						2591	4	7634	9					
01	40764 X	40764	-0-	-0-	-0-	3837	1	28722	2	N	6228	6107	0	1132
						1354	4	6851	9					
02	35004 X	35004	-0-	-0-	-0-	3328	1	23103	2	N	5000	5338	0	794
						3073	4	5500	9					
03	34779 X	34779	-0-	-0-	-0-	3711	1	22769	2	N	4836	4924	0	706
						2979	4	5320	9					
04	30606 X	30606	-0-	-0-	-0-	3471	1	19214	2	N	4620	4671	0	655
						2839	4	5082	9					
05	29021 X	29021	-0-	-0-	-0-	2825	1	8382	2	N	4378	4425	0	608
						12998	4	4816	9					
MALTSBERGER WELL #: 140H RRCID -> 298958 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9950 - 18200														
12	29884 X	27033	-0-	-2851	-0-	1056	1	24249	2	N	1329	1316	0	66
						266	4	1462	9					
01	30628 X	28286	-0-	-2342	-0-	1080	1	25050	2	N	1669	1666	0	69
						320	4	1836	9					
02	28028 X	2723	-0-	-25305	-0-	897	1	559	2	N	1055	1117	0	7
						106	4	1161	9					
03	31031 X	20845	-0-	-10186	-0-	874	1	18229	2	N	1540	1478	0	69
						48	4	1694	9					
04	29100 X	17688	-0-	-11412	-0-	735	1	15501	2	N	1235	1243	0	61
						93	4	1359	9					
05	28272 X	18246	-0-	-10026	-0-	811	1	16038	2	N	1210	1207	0	64
						66	4	1331	9					
BRIGGS RANCH WELL #: 110H RRCID -> 298959 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 9790 - 21251														
12	125335 X	125335	-0-	-0-	-0-	5067	1	95918	2	N	21722	21507	1	236
						456	4	23894	9					
01	122244 X	122244	-0-	-0-	-0-	5582	1	96740	2	N	17558	17533	1	261
						608	4	19314	9					
02	108245 X	108245	-0-	-0-	-0-	5259	1	87183	2	N	13492	13647	1	106
						962	4	14841	9					
03	102937 X	102937	-0-	-0-	-0-	5434	1	83974	2	N	12199	12120	1	185
						110	4	13419	9					
04	80615 X	80615	-0-	-0-	-0-	3040	1	66101	2	N	10197	10227	1	155
						257	4	11217	9					
05	79124 X	79124	-0-	-0-	-0-	4569	1	64549	2	N	8733	8760	1	128
						400	4	9606	9					
MALTSBERGER WELL #: 48H RRCID -> 298971 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 10000 - 18351														
12	11935 X	9177	-0-	-2758	-0-	328	1	7533	2	N	1120	1124	0	44
						84	4	1232	9					
01	11098 X	8793	-0-	-2305	-0-	310	1	7195	2	N	1086	1080	0	50
						93	4	1195	9					
02	9716 X	1636	-0-	-8080	-0-	303	1	189	2	N	1011	1005	0	56
						32	4	1112	9					
03	10726 X	7995	-0-	-2731	-0-	313	1	6519	2	N	1042	1028	0	70
						17	4	1146	9					
04	9900 X	9042	-0-	-858	-0-	353	1	7446	2	N	1093	1113	0	50
						41	4	1202	9					
05	9176 X	8552	-0-	-624	-0-	357	1	7067	2	N	1000	998	0	52
						28	4	1100	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO B														
//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 175H					ASSOCIATED					CAPACITY				
					RRCID -> 298972					COMPL. DATE 12/05/2024				
										TOTAL DEPTH 9851				
										PERF.10310 - 22276				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	39008 X	39008	-0-	-0-	-0-	2487	1	29175	2	N	6611	6618	0	179
						74	4	7272	9					
01	43524 X	36150	-0-	-7374	-0-	2107	1	27486	2	N	5883	5892	0	170
						86	4	6471	9					
02	47236 X	29842	-0-	-17394	-0-	1909	1	22378	2	N	4819	4792	0	197
						254	4	5301	9					
03	52297 X	30805	-0-	-21492	-0-	2225	1	22622	2	N	5028	5006	0	219
						427	4	5531	9					
04	42360 X	27397	-0-	-14963	-0-	1753	1	20547	2	N	4492	4519	0	192
						156	4	4941	9					
05	38998 X	25624	-0-	-13374	-0-	1752	1	18477	2	N	3833	3863	0	162
						1179	4	4216	9					

ALTITO B					WELL #: 154H					RRCID -> 298973				
										COMPL. DATE 12/05/2024				
										TOTAL DEPTH 9870				
										PERF.10230 - 22676				
12	58714 X	39687	-0-	-19027	-0-	2555	1	29958	2	N	6453	6455	0	191
						76	4	7098	9					
01	56451 X	35795	-0-	-20656	-0-	2100	1	27387	2	N	5656	5696	0	151
						86	4	6222	9					
02	50988 X	28881	-0-	-22107	-0-	1869	1	21912	2	N	4409	4379	0	181
						250	4	4850	9					
03	52483 X	30370	-0-	-22113	-0-	2205	1	22410	2	N	4848	4774	0	255
						422	4	5333	9					
04	43500 X	28453	-0-	-15047	-0-	1781	1	20882	2	N	5120	5173	0	202
						158	4	5632	9					
05	39680 X	26211	-0-	-13469	-0-	1719	1	18181	2	N	4701	4687	0	216
						1140	4	5171	9					

HARPER-DIETZE B					WELL #: 102H					RRCID -> 298979				
										COMPL. DATE 12/21/2024				
										TOTAL DEPTH 8648				
										PERF. 9045 - 16051				
12	27621 X	11588	-0-	-16033	-0-	1390	1	6198	2	N	3564	3563	0	63
						80	4	3920	9					
01	23374 X	12099	-0-	-11275	-0-	4193	1	4023	2	N	3486	3479	0	70
						48	4	3835	9					
02	17388 X	10250	-0-	-7138	-0-	720	1	5776	2	N	3391	3430	0	31
						24	4	3730	9					
03	17887 X	12620	-0-	-5267	-0-	820	1	7955	2	N	3429	3416	0	44
						73	4	3772	9					
04	16920 X	10956	-0-	-5964	-0-	772	1	6531	2	N	2953	2972	0	25
						405	4	3248	9					
05	12090 X	9649	-0-	-2441	-0-	486	1	5237	2	N	2858	2857	0	26
						782	4	3144	9					

CHALKLINE GHOST A					WELL #: 1H					RRCID -> 299001				
										COMPL. DATE 01/13/2025				
										TOTAL DEPTH 9996				
										PERF. 9770 - 22901				
12	85146 X	85146	-0-	-0-	-0-	7363	1	65348	2	N	10520	10252	0	744
						863	4	11572	9					
01	84847 X	70230	-0-	-14617	-0-	6750	1	52664	2	N	9457	9684	0	517
						413	4	10403	9					
02	76636 X	53705	-0-	-22931	-0-	6467	1	37761	2	N	7817	7870	0	464
						878	4	8599	9					
03	84847 X	56153	-0-	-28694	-0-	5694	1	41066	2	N	8036	8022	0	478
						553	4	8840	9					
04	82110 X	54357	-0-	-27753	-0-	5764	1	40718	2	N	7004	7090	0	392
						171	4	7704	9					
05	84847 X	48437	-0-	-36410	-0-	5537	1	34647	2	N	6632	6420	0	604
						958	4	7295	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886														
MALTSBERGER D ALLOCATION WELL #: 74H RRCID -> 299047 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10535 - 22175														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	61969 X	56320	-0-	-5649	-0-	2035 1	46753 2	7009 9	7009 9	N	6372	6368 0		282
01	61969 X	52031	-0-	-9938	-0-	523 4	1857 1	43139 2	43139 2	N	5902	5936 0		248
02	63168 X	8095	-0-	-55073	-0-	543 4	1579 1	983 2	983 2	N	4877	4868 0		257
03	69936 X	43747	-0-	-26189	-0-	168 4	168 4	5365 9	5365 9	N	5228	5244 0		241
04	66480 X	39409	-0-	-27071	-0-	1740 1	98 4	36158 2	36158 2	N	4657	4666 0		232
05	56327 X	37930	-0-	-18397	-0-	1543 1	188 4	32555 2	32555 2	N	4435	4436 0		231
						127 4	1584 1	5123 9	5123 9					
							127 4	4879 9	4879 9					
SOIXANTE QUINZE A WELL #: 1H RRCID -> 299050 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8675 - 17926														
12	22165 X	246	-0-	-21919	-0-	20 1	174 2	39 9	39 9	N	35	76 0		-0-
01	20491 X	-0-	-0-	-20491	-0-	13 4				N	-0-			-0-
02	16800 X	-0-	-0-	-16800	-0-					N	-0-			-0-
03	18600 X	1069	-0-	-17531	-0-	51 1	505 2	507 9	507 9	N	461	459 0		2
04	15360 X	2792	-0-	-12568	-0-	6 4	120 1	1045 2	1045 2	N	1411	1402 0		11
05	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	75 4	75 4	1552 9	1552 9	N	1201	1200 0		12
						89 1	89 1	959 2	959 2	N				
						139 4	139 4	1321 9	1321 9					
GARCIA B UNIT WELL #: 32H RRCID -> 299062 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 8900 - 18751														
12	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	1063 1	4850 2	1722 9	1722 9	N	1565	1571 0		27
01	9469 X	9469	-0-	-0-	-0-	70 4	3704 1	3720 2	3720 2	N	1821	1808 0		40
02	9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	42 4	875 1	6923 2	6923 2	N	1581	1605 0		16
03	10471 X	10471	-0-	-0-	-0-	30 4	810 1	1739 9	1739 9	N	1577	1574 0		19
04	10453 X	10453	-0-	-0-	-0-	70 4	70 4	7856 2	7856 2	N	1610	1614 0		15
05	11947 X	11947	-0-	-0-	-0-	868 1	545 4	1771 9	1771 9	N	1542	1542 0		15
						766 1	766 1	8246 2	8246 2	N				
						1239 4	1239 4	1696 9	1696 9					
GARCIA B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 299072 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9009 - 19112														
12	1085 X	884	-0-	-201	-0-	87 1	389 2	402 9	402 9	N	365	365 0		9
01	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	6 4	562 1	395 2	395 2	N	400	405 0		4
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	4 4	56 1	421 2	421 2	N	372	371 0		5
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1 4	94 1	409 9	409 9	N	403	404 0		4
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	9 4	78 1	687 2	687 2	N	243	243 0		4
05	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	54 4	54 4	267 9	267 9	N	801	797 0		8
						58 1	58 1	640 2	640 2	N				
						82 4	82 4	881 9	881 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ZAPPENDUSTER B				//CONT.// //CONT.//	27135 700 102886	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
				WELL #:	2H	RRCID ->	299076	COMPL. DATE	05/18/2025	TOTAL	DEPTH	9639	PERF.	9701 - 22947			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	186196 X	186196	-0-		-0-	-0-		7554 1	143646 2	809 4	34187 9	N	31079	30830 1			265
01	152542 X	152542	-0-		-0-	-0-		6913 1	122426 2	702 4	22501 9	N	20455	20461 1			259
02	106870 X	106870	-0-		-0-	-0-		5071 1	84002 2	985 4	16812 9	N	15284	15423 1			120
03	111483 X	111483	-0-		-0-	-0-		5845 1	90352 2	117 4	15169 9	N	13790	13701 1			209
04	89582 X	89582	-0-		-0-	-0-		3376 1	73307 2	283 4	12616 9	N	11469	11505 1			173
05	86073 X	86073	-0-		-0-	-0-		4967 1	69948 2	418 4	10740 9	N	9764	9792 1			145
ZAPPENDUSTER C				WELL #:	3H	RRCID ->	299077	COMPL. DATE	05/18/2025	TOTAL	DEPTH	9654	PERF.	9869 - 24395			
12	117408 X	117408	-0-		-0-	-0-		4883 1	92768 2	487 4	19270 9	N	17518	17385 1			156
01	95508 X	95508	-0-		-0-	-0-		4354 1	75993 2	487 4	14674 9	N	13340	13269 1			227
02	92629 X	92629	-0-		-0-	-0-		4512 1	74801 2	854 4	12462 9	N	11329	11468 1			88
03	92535 X	92535	-0-		-0-	-0-		4935 1	76303 2	99 4	11198 9	N	10180	10111 1			157
04	73479 X	73479	-0-		-0-	-0-		2803 1	60933 2	235 4	9508 9	N	8644	8669 1			132
05	73052 X	73052	-0-		-0-	-0-		5025 1	59261 2	356 4	8410 9	N	7645	7664 1			113
HIXON 3 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	299079	COMPL. DATE	07/19/2010	TOTAL	DEPTH	9938	PERF.	10027 - 15154			
12	1690 X	1690	-0-		-0-	-0-		254 1	1121 2	76 4	239 9	N	217	222 0			11
01	1364 X	1364	-0-		-0-	-0-		214 1	841 2	82 4	227 9	N	206	199 0			18
02	1456 N	1179	-0-		-277	-0-		177 1	736 2	43 4	223 9	N	203	204 0			17
03	1705 N	1355	-0-		-350	-0-		218 1	887 2	20 4	230 9	N	209	207 0			19
04	1403 N	1403	-0-		-0-	-0-		216 1	849 2	38 4	300 9	N	273	258 0			34
05	1302 N	1283	-0-		-19	-0-		215 1	809 2	30 4	229 9	N	208	225 0			17
RITCHIE FARMS				WELL #:	169H	RRCID ->	299082	COMPL. DATE	06/13/2018	TOTAL	DEPTH	7674	PERF.	8390 - 17759			
12	3571 X	3571	-0-		-0-	-0-		41 1	2808 2	38 4	684 9	N	622	600 0			76
01	3286 X	3054	-0-		-232	-0-		41 1	2499 2	9 4	505 9	N	459	491 0			44
02	2968 X	2297	-0-		-671	-0-		26 1	1702 2	569 9		N	517	486 0			75
03	3565 X	2735	-0-		-830	-0-		50 1	2195 2	50 9		N	445	435 0			85
04	3450 X	3017	-0-		-433	-0-		65 1	2443 2	509 9		N	463	451 0			97
05	3565 X	2367	-0-		-1198	-0-		968 1	928 2	1 4	470 9	N	427	349 0			175

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HINOJOSA A UNIT														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 102886														
WELL #: 26H RRCID -> 299083 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7722 - 12893														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1643 X	1034	-0-	-609	-0-	263 1	518 2	N	209	215	0			33
01	1550 X	1291	-0-	-259	-0-	23 4	230 9	N	213	214	0			32
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	273 1	781 2	N	195	191	0			36
03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	3 4	234 9	N	253	259	0			30
04	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	340 1	643 2	N	218	211	0			37
05	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	3 4	215 9	N	208	215	0			30
						290 1	761 2	N						
						7 4	278 9	N						
						424 1	974 2	N						
						3 4	240 9	N						
						487 1	1104 2	N						
						38 4	229 9	N						
RITCHIE FARMS														
WELL #: 165H RRCID -> 299097 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8197 - 17937														
12	3689 X	3634	-0-	-55	-0-	44 1	2984 2	N	510	532	0			45
01	3689 X	3540	-0-	-149	-0-	45 4	561 9	N	465	460	0			50
02	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	48 1	2978 2	N	427	412	0			65
03	3627 X	3510	-0-	-117	-0-	2 4	512 9	N	450	436	0			79
04	3510 X	2291	-0-	-1219	-0-	47 1	2818 2	N	376	387	0			68
05	3689 X	2181	-0-	-1508	-0-	470 9	2948 2	N	320	232	0			156
						67 1	2948 2	N						
						495 9	1829 2	N						
						48 1	1829 2	N						
						414 9	911 2	N						
						917 1	352 9	N						
						1 4								
MALTSBERGER														
WELL #: 152H RRCID -> 299104 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 10070 - 20125														
12	24707 X	20951	-0-	-3756	-0-	1038 1	16497 2	N	2938	2940	0			124
01	23498 X	20768	-0-	-2730	-0-	184 4	3232 9	N	2770	2751	0			143
02	20944 X	3903	-0-	-17041	-0-	1030 1	16488 2	N	2195	2218	0			120
03	23033 X	20084	-0-	-2949	-0-	203 4	3047 9	N	2408	2400	0			128
04	22080 X	19410	-0-	-2670	-0-	986 1	431 2	N	2415	2429	0			114
05	20956 X	19688	-0-	-1268	-0-	71 4	2415 9	N	2244	2236	0			122
						1107 1	16283 2	N						
						45 4	2649 9	N						
						1047 1	15618 2	N						
						88 4	2657 9	N						
						1428 1	15728 2	N						
						64 4	2468 9	N						
SOIXANTE QUINZE B														
WELL #: 2H RRCID -> 299111 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8850 - 19001														
12	19282 X	5459	-0-	-13823	-0-	430 1	3944 2	N	959	1001	0			-0-
01	19282 X	-0-	-0-	-19282	-0-	30 4	1055 9	N	-0-					-0-
02	15540 X	156	-0-	-15384	-0-	16 1	138 2	N	1	1	0			-0-
03	17205 X	107	-0-	-17098	-0-	1 4	1 9	N	3	2	0			1
04	16650 X	3431	-0-	-13219	-0-	10 1	93 2	N	914	886	0			29
05	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	1 4	3 9	N	2635	2639	0			25
						253 1	2040 2	N						
						133 4	1005 9	N						
						262 1	2823 2	N						
						419 4	2899 9	N						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
VERDUN OIL EF II LLC															
COTULLA EAST A ALLOCATION															
WELL #: 12H RRCID -> 299115 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8650 - 16335															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
12	3658 X	3243	-0-	-415	-0-		372	1 22	2047	2 4	N	729	745	0	4
01	2418 X	1053	-0-	-1365	-0-		55	1 921	77	2 9	N	837	830	0	11
02	2184 X	1291	-0-	-893	-0-		16	1 4	148	2 9	N	1024	1016	0	19
03	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-		54	1 7	535	2 9	N	2665	2648	0	36
04	2340 X	2035	-0-	-305	-0-		30	1 19	292	2 4	N	1540	1562	0	14
05	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-		59	1 95	634	2 4	N	1868	1858	0	24
MALTSBERGER UNIT D															
WELL #: 106H RRCID -> 299122 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 9964 - 20413															
12	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-		401	1 34	2587	2 9	N	121	117	0	10
01	2573 X	1515	-0-	-1058	-0-		257	1 9	1185	2 9	N	58	68	0	-0-
02	2492 X	2004	-0-	-488	-0-		464	1 34	1499	2 9	N	6	6	0	-0-
03	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-		749	1 41	1835	2 9	N	37	23	0	14
04	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-		1079	1 12	2536	2 4	N	150	155	0	9
05	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-		642	1 48	1932	2 9	N	148	148	0	9
ALTITO B															
WELL #: 37H RRCID -> 299123 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 10174 - 20176															
12	15345 X	12022	-0-	-3323	-0-		806	1 24	9489	2 9	N	1548	1545	0	47
01	15345 X	11694	-0-	-3651	-0-		705	1 30	9189	2 9	N	1609	1605	0	51
02	11788 X	9578	-0-	-2210	-0-		645	1 85	7560	2 9	N	1171	1147	0	75
03	13051 X	12259	-0-	-792	-0-		908	1 174	9350	2 9	N	1661	1686	0	50
04	12630 X	10482	-0-	-2148	-0-		710	1 60	8324	2 9	N	1262	1244	0	68
05	12028 X	10709	-0-	-1319	-0-		753	1 489	7972	2 9	N	1359	1359	0	68
CUTTHROAT B															
WELL #: 2H RRCID -> 299152 COMPL. DATE 05/16/2025 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 10090 - 22376															
12	86229 X	86229	-0-	-0-	-0-		4670	1 938	62674	2 9	N	16315	16357	0	424
01	106760 X	106760	-0-	-0-	-0-		5512	1 143	83944	2 9	N	15601	15551	0	474
02	83121 X	83121	-0-	-0-	-0-		8965	1 1576	59691	2 9	N	11717	11592	0	599
03	89522 X	89522	-0-	-0-	-0-		4859	1 2800	70404	2 9	N	10417	10847	0	169
04	84107 X	84107	-0-	-0-	-0-		3473	1 1506	70021	2 9	N	8279	8328	0	120
05	75858 X	75858	-0-	-0-	-0-		3273	1 14010	50027	2 9	N	7771	7753	0	138

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: KARNES														
VERDUN OIL EF II LLC															//CONT.// 102886																													
HIXON-CARDEN															WELL #: 2H RRCID -> 299153 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9536 - 14608																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																								
12	682 X	170	-0-	-512	-0-	70	1	51	2	N	30	31	0							9																								
01	682 X	477	-0-	-205	-0-	230	1	172	2	N	55	50	0							14																								
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	240	1	164	2	N	91	93	0							12																								
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	19	4	100	9	N	-0-	12	0							-0-																								
04	450 N	268	-0-	-182	-0-	121	1	66	2	N	65	55	0							10																								
05	589 N	460	-0-	-129	-0-	209	1	126	2	N	109	99	0							20																								
						5	4	120	9																																			
CUTTHROAT C																				WELL #: 3H RRCID -> 299154 COMPL. DATE 05/15/2025 TOTAL DEPTH 10031 PERF. 10030 - 20876																								
12	66894 X	66894	-0-	-0-	-0-	3656	1	48773	2	N	12417	12413	0							352																								
01	80227 X	80227	-0-	-0-	-0-	806	4	13659	9	N	12506	12457	0							401																								
02	64466 X	64466	-0-	-0-	-0-	4090	1	62275	2	N	9658	9555	0							504																								
03	69079 X	69079	-0-	-0-	-0-	105	4	13757	9	N	8984	9337	0							151																								
04	64891 X	64891	-0-	-0-	-0-	6845	1	45797	2	N	7314	7352	0							113																								
05	58914 X	58914	-0-	-0-	-0-	1200	4	10624	9	N	7173	7160	0							126																								
						3686	1	53394	2	N																																		
						2117	4	9882	9																																			
						2633	1	53074	2	N																																		
						1139	4	8045	9																																			
						2483	1	37946	2	N																																		
						10595	4	7890	9																																			
WHITWELL L UNIT																				WELL #: 66H RRCID -> 299278 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8341 - 14515																								
12	20822 X	20822	-0-	-0-	-0-	6	1	13445	2	N	6113	6273	0							187																								
01	20915 X	20915	-0-	-0-	-0-	647	4	6724	9	N	5117	5122	0							182																								
02	17154 X	17154	-0-	-0-	-0-	15052	2	234	4	N	3922	3856	0							248																								
03	17814 X	17814	-0-	-0-	-0-	5629	9			N	3838	3970	0							116																								
04	16435 X	16435	-0-	-0-	-0-	36	1	12665	2	N	3361	3291	0							186																								
05	16329 X	16329	-0-	-0-	-0-	139	4	4314	9	N	3275	3367	0							94																								
						6	1	13273	2	N																																		
						313	4	4222	9																																			
						4	1	12610	2	N																																		
						124	4	3697	9																																			
						18	1	12629	2	N																																		
						79	4	3603	9																																			
WHITWELL H UNIT																				WELL #: 54H RRCID -> 299279 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8057 - 14358																								
12	6262 X	5496	-0-	-766	-0-	2	1	4220	2	N	961	956	0							35																								
01	7688 X	5804	-0-	-1884	-0-	217	4	1057	9	N	892	893	0							34																								
02	6944 X	5549	-0-	-1395	-0-	4748	2	75	4	N	847	849	0							32																								
03	6169 X	5909	-0-	-260	-0-	981	9			N	861	866	0							27																								
04	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	12	1	4556	2	N	806	800	0							33																								
05	6138 X	5464	-0-	-674	-0-	49	4	932	9	N	777	793	0							17																								
						2	1	4842	2	N																																		
						118	4	947	9																																			
						2	1	4818	2	N																																		
						47	4	887	9																																			
						7	1	4576	2	N																																		
						26	4	855	9																																			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC WHITWELL L UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 64H	ASSOCIATED RRCID -> 299280		CAPACITY COMPL. DATE 07/19/2018				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8432 - 14724				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	22286 X	22286	-0-	-0-	-0-	6 675	1 4	14833 6772	2 9	N	6156	6282	0		212
01	23421 X	23421	-0-	-0-	-0-	17161 5996	2 9	264	4	N	5451	5477	0		186
02	19474 X	19474	-0-	-0-	-0-	40 155	1 4	14091 5188	2 9	N	4716	4727	0		175
03	19782 X	19782	-0-	-0-	-0-	7 339	1 4	14392 5044	2 9	N	4585	4621	0		139
04	18030 X	18030	-0-	-0-	-0-	4 133	1 4	13432 4461	2 9	N	4055	4057	0		137
05	15331 X	15331	-0-	-0-	-0-	17 60	1 4	10944 4310	2 9	N	3918	3947	0		108
RITCHIE FARMS															
				WELL #: 167H	RRCID -> 299312	COMPL. DATE 06/30/2018				TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8032 - 17907					
12	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	49 47	1 4	3324 800	2 9	N	727	759	0		65
01	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	58 12	1 4	3561 724	2 9	N	658	654	0		69
02	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	54 612	1 9	3257	2	N	556	530	0		95
03	4030 X	3077	-0-	-953	-0-	52 717	1 9	2308	2	N	652	627	0		120
04	3900 X	3295	-0-	-605	-0-	69 636	1 9	2590	2	N	578	588	0		110
05	4030 X	2490	-0-	-1540	-0-	862 569	1 9	1059	2	N	517	346	0		281
SCOTT-WILKINSON K UNIT															
				WELL #: 10H	RRCID -> 299326	COMPL. DATE 01/11/2013				TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8265 - 14749					
12	2201 X	720	-0-	-1481	-0-	331 388	2 9	1	4	N	353	370	0		12
01	2139 X	1055	-0-	-1084	-0-	595 459	2 9	1	4	N	417	429	0		-0-
02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	638 514	2 9	15	4	N	467	451	0		16
03	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1165 597	2 9	56	4	N	543	543	0		16
04	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1365 513	2 9	41	4	N	466	462	0		20
05	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1394 527	2 9	48	4	N	479	472	0		27
CUTTHROAT D															
				WELL #: 4H	RRCID -> 299359	COMPL. DATE 05/20/2025				TOTAL DEPTH 9752 PERF. 10005 - 22451					
12	83999 X	83999	-0-	-0-	-0-	4553 959	1 4	61411 17076	2 9	N	15524	15535	0		419
01	105761 X	105761	-0-	-0-	-0-	5468 141	1 4	83270 16882	2 9	N	15347	15278	0		488
02	82700 X	82700	-0-	-0-	-0-	8957 1570	1 4	59525 12648	2 9	N	11498	11395	0		591
03	89162 X	89162	-0-	-0-	-0-	4872 2869	1 4	70582 10839	2 9	N	9854	10306	0		139
04	79560 X	79560	-0-	-0-	-0-	3278 1453	1 4	66067 8762	2 9	N	7965	7983	0		121
05	70305 X	70305	-0-	-0-	-0-	3011 12872	1 4	46023 8399	2 9	N	7635	7622	0		134

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO A				//CONT.// 27135 700 102886 WELL #: 240H		ASSOCIATED RRCID -> 299361		CAPACITY COMPL. DATE 04/16/2025				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ALTITO A				WELL #:	241H	RRCID -> 299364	COMPL. DATE 04/26/2025			TOTAL DEPTH 9477 PERF. N/A						
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ALTITO B 46A				WELL #:	1H	RRCID -> 299439	COMPL. DATE 03/09/2024			TOTAL DEPTH 9755 PERF.10775 - 21501						
12	15035 X	11785	-0-	-3250	-0-	686 1	8083 2	N	2723	2722	0					74
						21 4	2995 9									
01	19282 X	10823	-0-	-8459	-0-	560 1	7282 2	N	2688	2671	0					91
						24 4	2957 9									
02	17416 X	10370	-0-	-7046	-0-	600 1	7035 2	N	2415	2390	0					116
						78 4	2657 9									
03	17577 X	12124	-0-	-5453	-0-	817 1	8344 2	N	2552	2571	0					97
						156 4	2807 9									
04	13380 X	9281	-0-	-4099	-0-	536 1	6287 2	N	2192	2193	0					96
						47 4	2411 9									
05	11780 X	9888	-0-	-1892	-0-	600 1	6339 2	N	2332	2326	0					102
						384 4	2565 9									
VENADO BROS. B UNIT				WELL #:	21H	RRCID -> 299440	COMPL. DATE 10/30/2014			TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8966 - 16154						
12	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	501 1	2523 2	N	125	111	1					100
						138 9										
01	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	379 1	5691 2	N	180	217	1					63
						198 9										
02	1372 N	452	-0-	-920	-0-	42 1	85 2	N	295	184	1					174
						325 9										
03	3069 X	217	-0-	-2852	-0-	28 1	13 2	N	160	211	1					123
						176 9										
04	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-			N	66	118	1					71
05	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			N	140	143	1					68
RITCHIE FARMS				WELL #:	171H	RRCID -> 299442	COMPL. DATE 06/11/2018			TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7969 - 17916						
12	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	66 1	4606 2	N	603	592	0					73
						60 4	663 9									
01	4557 X	4194	-0-	-363	-0-	56 1	3465 2	N	596	613	0					56
						17 4	656 9									
02	4116 X	3962	-0-	-154	-0-	54 1	3325 2	N	530	504	0					82
						583 9										
03	4712 X	3026	-0-	-1686	-0-	54 1	2401 2	N	519	502	0					99
						571 9										
04	4560 X	3309	-0-	-1251	-0-	73 1	2764 2	N	429	473	0					55
						472 9										
05	4712 X	1891	-0-	-2821	-0-	783 1	772 2	N	305	226	0					134
						336 9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
VERDUN OIL EF II LLC															//CONT.// 102886		WELL #: 163H		RRCID -> 299443		COMPL. DATE 07/04/2018		TOTAL DEPTH 7685		PERF. 7978 - 17894	
RITCHIE FARMS																										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE					
12		5146 X	5008	-0-	-138	-0-					61 1	4164 2		N	658			676 0			60					
											59 4	724 9														
01		5859 X	3186	-0-	-2673	-0-					44 1	2736 2		N	360			372 0			48					
											10 4	396 9														
02		5292 X	4520	-0-	-772	-0-					64 1	3871 2		N	532			492 0			88					
											585 9															
03		5022 X	4149	-0-	-873	-0-					76 1	3547 2		N	478			481 0			85					
											526 9															
04		4860 X	4693	-0-	-167	-0-					103 1	3900 2		N	627			600 0			112					
											690 9															
05		5022 X	3166	-0-	-1856	-0-					1311 1	1248 2		N	551			393 0			270					
											1 4	606 9														

RITCHIE FARMS															WELL #: 102H		RRCID -> 299447		COMPL. DATE 02/23/2017		TOTAL DEPTH 7958		PERF. 8427 - 15140			
12		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-					1273 1	2039 2		N	579			581 0			40					
											129 4	637 9														
01		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-					956 1	1500 2		N	585			577 0			48					
											125 4	644 9														
02		2118 X	2118	-0-	-0-	-0-					466 1	872 2		N	610			616 0			42					
											109 4	671 9														
03		4092 X	1592	-0-	-2500	-0-					320 1	621 2		N	579			577 0			44					
											14 4	637 9														
04		3960 X	2536	-0-	-1424	-0-					696 1	999 2		N	583			592 0			35					
											200 4	641 9														
05		4092 X	403	-0-	-3689	-0-					138 1	202 2		N	-0-			35 0			-0-					
											63 4															

ALTITO A 3031															WELL #: 1H		RRCID -> 299453		COMPL. DATE 01/10/2024		TOTAL DEPTH 8963		PERF. 9410 - 20501			
12		15914 X	15914	-0-	-0-	-0-					2288 1	9267 2		N	3852			3867 0			57					
											122 4	4237 9														
01		24368 X	24368	-0-	-0-	-0-					9870 1	10554 2		N	3475			3459 0			73					
											121 4	3823 9														
02		20695 X	20695	-0-	-0-	-0-					1999 1	15566 2		N	2784			2833 0			24					
											68 4	3062 9														
03		21200 X	21200	-0-	-0-	-0-					1661 1	16088 2		N	2998			2982 0			40					
											153 4	3298 9														
04		19653 X	19653	-0-	-0-	-0-					1655 1	14061 2		N	2729			2743 0			26					
											935 4	3002 9														
05		17357 X	17357	-0-	-0-	-0-					1075 1	11505 2		N	2730			2731 0			25					
											1774 4	3003 9														

ROCKY COMFORT-HIXON B ALLOCATION															WELL #: 37H		RRCID -> 299463		COMPL. DATE 04/23/2019		TOTAL DEPTH 9275		PERF. 9113 - 24870			
12		4930 X	4930	-0-	-0-	-0-					368 1	3239 2		N	981			960 0			149					
											244 4	1079 9														
01		4930 X	4930	-0-	-0-	-0-					384 1	3344 2		N	961			927 0			183					
											145 4	1057 9														
02		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-					334 1	2859 2		N	875			913 0			145					
											291 4	963 9														
03		5163 X	5163	-0-	-0-	-0-					443 1	3256 2		N	982			992 0			135					
											384 4	1080 9														
04		5013 X	5013	-0-	-0-	-0-					452 1	3154 2		N	935			932 0			138					
											378 4	1029 9														
05		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-					326 1	1497 2		N	960			969 0			129					
											1504 4	1056 9														

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RITCHIE FARMS				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 80H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
					RRCID -> 299493	COMPL. DATE 11/11/2017	TOTAL	DEPTH	7493	PERF. 8226 - 14979						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2883 X	29	-0-	-2854	-0-	2 1	24 9	3 2	N		22	6 0				16
01	2883 X	1490	-0-	-1393	-0-	374 1	54 4	578 2	N		440	422 0				34
02	3948 X	1517	-0-	-2431	-0-	318 1	54 4	703 2	N		402	417 0				19
03	4371 X	2059	-0-	-2312	-0-	334 1	87 4	1084 2	N		504	494 0				29
04	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	262 1	53 4	1048 2	N		418	426 0				21
05	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	269 1	41 4	1067 2	N		369	363 0				27
MALTSBERGER UNIT A-1				WELL #: 94H	RRCID -> 299589	COMPL. DATE 04/04/2021	TOTAL	DEPTH	9719	PERF. 9788 - 17603						
12	3565 X	3107	-0-	-458	-0-	1723 1	307 4	209 2	N		789	768 0				56
01	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	1907 1	357 4	538 2	N		767	778 0				45
02	2940 X	2469	-0-	-471	-0-	1466 1	175 4	101 2	N		661	668 0				38
03	3255 X	2707	-0-	-548	-0-	1377 1	446 4	95 2	N		717	709 0				46
04	3540 X	2356	-0-	-1184	-0-	1342 1	235 4	62 2	N		652	653 0				45
05	3658 X	2949	-0-	-709	-0-	1583 1	542 4	103 2	N		655	653 0				47
MALTSBERGER UNIT A-1				WELL #: 95H	RRCID -> 299590	COMPL. DATE 04/05/2021	TOTAL	DEPTH	9686	PERF. 9812 - 17549						
12	4557 X	3130	-0-	-1427	-0-	1834 1	330 4	222 2	N		676	654 0				47
01	4526 X	3719	-0-	-807	-0-	2036 1	391 4	568 2	N		658	670 0				35
02	3332 X	2441	-0-	-891	-0-	1516 1	181 4	724 9	N		581	577 0				39
03	3689 X	2694	-0-	-995	-0-	1535 1	476 4	105 2	N		523	522 0				40
04	3600 X	2396	-0-	-1204	-0-	1496 1	270 4	575 9	N		505	505 0				40
05	3720 X	3267	-0-	-453	-0-	1837 1	670 4	74 2	N		579	569 0				50
MUMME RANCH ALLOCATION C				WELL #: 103H	RRCID -> 299603	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL	DEPTH	10121	PERF. 10657 - 21316						
12	9021 X	5661	-0-	-3360	-0-	1450 1	57 4	1651 2	N		2275	2200 0				284
01	9083 X	5250	-0-	-3833	-0-	1233 1	84 4	2503 9	N		2265	2307 0				242
02	8204 X	2324	-0-	-5880	-0-	143 1	11 4	1441 2	N		1826	1890 0				178
03	9052 X	5587	-0-	-3465	-0-	1520 1	280 4	161 2	N		1803	1826 0				155
04	8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	2409 1	531 4	1804 2	N		1685	1670 0				170
*05	8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	2445 1	602 4	1854 9	N		1990	2007 0				153

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RITCHIE FARMS L UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 79H		ASSOCIATED RRCID -> 299619		CAPACITY COMPL. DATE 05/01/2018		CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8626 - 16382						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3875 X	694	-0-	-3181	-0-	100 9	1 4	90 495	2 9	N	450	233	0			217
01	37848 X	37848	-0-	-0-	-0-	3523 848	1 4	8759 24718	2 9	N	22471	21909	0			779
02	31911 X	31911	-0-	-0-	-0-	4438 698	1 4	10448 16327	2 9	N	14843	14997	0			625
03	40852 X	40852	-0-	-0-	-0-	5613 1370	1 4	18571 15298	2 9	N	13907	13805	0			727
04	38883 X	38883	-0-	-0-	-0-	5089 801	1 4	20565 12428	2 9	N	11298	11372	0			653
05	39907 X	39907	-0-	-0-	-0-	5499 799	1 4	21868 11741	2 9	N	10674	10583	0			744
ROCKY COMFORT-HIXON A ALLOCATION WELL #: 35H RRCID -> 299644 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9256 - 24519																
12	7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	632 398	1 4	5599 1102	2 9	N	1002	982	0			157
01	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	665 274	1 4	5793 1148	2 9	N	1044	1010	0			191
02	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	525 507	1 4	4493 1055	2 9	N	959	994	0			156
03	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	457 321	1 4	3474 1087	2 9	N	988	1001	0			143
04	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	391 183	1 4	3344 1122	2 9	N	1020	1013	0			150
05	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	474 2230	1 4	2247 1131	2 9	N	1028	1044	0			134
ALTITO B WELL #: 32H RRCID -> 299652 COMPL. DATE 12/15/2022 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 10325 - 20326																
12	9136 X	9136	-0-	-0-	-0-	593 12	1 4	7044 1487	2 9	N	1352	1394	0			2
01	9608 X	9608	-0-	-0-	-0-	563 23	1 4	7354 1668	2 9	N	1516	1481	0			37
02	7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	541 51	1 4	6453 894	2 9	N	813	816	0			34
03	10699 X	10699	-0-	-0-	-0-	827 127	1 4	8283 1462	2 9	N	1329	1285	0			78
04	12433 X	12433	-0-	-0-	-0-	824 71	1 4	9668 1870	2 9	N	1700	1696	0			82
05	12170 X	12170	-0-	-0-	-0-	852 559	1 4	9012 1747	2 9	N	1588	1598	0			72
ROCKY COMFORT-HIXON UNIT WELL #: 39H RRCID -> 299709 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 9253 - 19558																
12	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	356 216	1 4	3139 625	2 9	N	568	555	0			85
01	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	344 132	1 4	2983 626	2 9	N	569	549	0			105
02	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	288 206	1 4	2488 570	2 9	N	518	539	0			84
03	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	416 336	1 4	3106 602	2 9	N	547	549	0			82
04	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	387 317	1 4	2742 729	2 9	N	663	660	0			85
05	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	312 1518	1 4	1416 631	2 9	N	574	580	0			79

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC RITCHIE FARMS L UNIT																			
//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 81H					ASSOCIATED RRCID -> 299806					CAPACITY COMPL. DATE 05/04/2018					CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8390 - 16044				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
12	0 W	62	-0-	62	720862	4 1 53 9	5 2	N	48	23 0						25			
01	0 W	28658	-0-	28658	749520	2068 1 492 4	5119 2 20979 9	N	19072	18424 0						673			
02	0 W	22579	-0-	22579	772099	1935 1 276 4	4467 2 15901 9	N	14455	14470 0						658			
03	0 W	24534	-0-	24534	796633	2754 1 638 4	9203 2 11939 9	N	10854	10955 0						557			
04	819594 X	22961	-0-	-796633	-0-	2543 1 362 4	10324 2 9732 9	N	8847	8881 0						523			
05	25137 X	25137	-0-	-0-	-0-	2991 1 413 4	11936 2 9797 9	N	8906	8773 0						656			

ALTITO B WELL #: 137H					RRCID -> 299961					COMPL. DATE 08/19/2025					TOTAL DEPTH 9941 PERF. 10340 - 23741				
12	104245 X	104245	-0-	-0-	-0-	5530 1 167 4	65544 2 33004 9	N	30004	29948 0						819			
01	112991 X	112991	-0-	-0-	-0-	5959 1 249 4	77769 2 29014 9	N	26376	26427 0						768			
02	88635 X	88635	-0-	-0-	-0-	5168 1 710 4	60555 2 22202 9	N	20184	20184 0						768			
03	79896 X	79896	-0-	-0-	-0-	5095 1 935 4	54660 2 19206 9	N	17460	17303 0						925			
04	104955 X	104955	-0-	-0-	-0-	6617 1 589 4	77573 2 20176 9	N	18342	18509 0						758			
05	92194 X	92194	-0-	-0-	-0-	6229 1 4154 4	65877 2 15934 9	N	14485	14640 0						603			

RITCHIE FARMS WELL #: 161H					RRCID -> 300042					COMPL. DATE 07/07/2018					TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8041 - 18260				
12	6107 X	5801	-0-	-306	-0-	71 1 64 4	4861 2 805 9	N	732	785 0						58			
01	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	93 1 17 4	5656 2 1034 9	N	940	909 0						89			
02	4984 X	4591	-0-	-393	-0-	63 1 672 9	3856 2	N	611	624 0						76			
03	5797 X	2224	-0-	-3573	-0-	44 1 227 9	1953 2	N	206	224 0						58			
04	6570 X	2720	-0-	-3850	-0-	53 1 660 9	2007 2	N	600	560 0						98			
05	6789 X	2347	-0-	-4442	-0-	1011 1 540 9	796 2	N	491	348 0						241			

ALTITO A E WELL #: 264H					RRCID -> 300184					COMPL. DATE 03/04/2025					TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9505 - 19551				
12	19605 X	19605	-0-	-0-	-0-	1368 1 275 4	12525 2 5437 9	N	4943	4950 0						318			
01	17741 X	17741	-0-	-0-	-0-	2035 1 342 4	9642 2 5722 9	N	5202	5138 0						382			
02	17326 X	17326	-0-	-0-	-0-	2095 1 295 4	10856 2 4080 9	N	3709	3722 0						369			
03	21532 X	21532	-0-	-0-	-0-	2737 1 482 4	14061 2 4252 9	N	3865	3863 0						371			
04	19129 X	19129	-0-	-0-	-0-	2651 1 363 4	12207 2 3908 9	N	3553	3538 0						386			
05	14B2 EXT	17338	-0-	17338	17338	2545 1 229 4	10666 2 3898 9	N	3544	3508 0						422			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC HIXON															
//CONT.// 27135 700				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
//CONT.// 102886				WELL #: 19H				RRCID -> 300229				COMPL. DATE 09/08/2018			
TOTAL DEPTH 9991				PERF.10298 - 20516											
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		3813 X	2213	-0-	-1600	-0-	117 1	1649 2	Y	376	357 0	246 1			40
							33 4	414 9							
01		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	334 1	3143 2	Y	682	522 0	73 1			127
							10 4	750 9							
02		4452 X	4206	-0-	-246	-0-	1180 1	2270 2	Y	527	310 0	278 1			66
							176 4	580 9							
03		4929 X	3726	-0-	-1203	-0-	185 1	2678 2	Y	696	720 0	29 1			13
							97 4	766 9							
04		8999 X	8999	-0-	-0-	-0-	364 1	7860 2	Y	681	683 0				11
							26 4	749 9							
05		4650 X	3349	-0-	-1301	-0-	127 1	1926 2	Y	695	694 0				12
							531 4	765 9							

HIXON															
WELL #: 15H				RRCID -> 300230				COMPL. DATE 11/10/2012				TOTAL DEPTH 9918			
PERF.10181 - 14084															
12		1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	758 1	520 2	Y	248	223 1				112
							273 9								
01		1395 X	158	-0-	-1237	-0-	96 1	38 2	Y	22	126 1				8
							24 9								
02		1596 N	-0-	-0-	-1596	-0-			Y	-0-	8 1				-0-
03		3100 N	12178	-0-	9078	9078	1149 1	5265 2	Y	4995	4539 1				456
							269 4	5495 9							
04		3000 N	29292	-0-	26292	35370	2262 1	16055 2	Y	9378	9571 1				263
							659 4	10316 9							
05		3100 N	24136	-0-	21036	56406	2068 1	14273 2	Y	6557	6335 1				485
							582 4	7213 9							

HIXON															
WELL #: 6H				RRCID -> 300231				COMPL. DATE 10/19/2010				TOTAL DEPTH 11648			
PERF.10110 - 14204															
12		682 X	450	-0-	-232	-0-	209 1	146 2	Y	86	79 1				37
							95 9								
01		682 X	31	-0-	-651	-0-	17 1	7 2	Y	6	41 1				2
							7 9								
02		532 N	-0-	-0-	-532	-0-			Y	-0-	2 1				-0-
03		3100 N	12395	-0-	9295	9295	1167 1	5216 2	Y	5223	4715 1				508
							267 4	5745 9							
04		3000 N	30551	-0-	27551	36846	2460 1	16657 2	Y	9745	10006 1				247
							714 4	10720 9							
05		3100 N	23180	-0-	20080	56926	2017 1	13950 2	Y	6037	5918 1				366
							572 4	6641 9							

HIXON															
WELL #: 20H				RRCID -> 300232				COMPL. DATE 08/10/2018				TOTAL DEPTH 9917			
PERF.10243 - 20413															
12		3162 X	2095	-0-	-1067	-0-	107 1	1506 2	Y	406	385 0	272 1			44
							35 4	447 9							
01		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	320 1	3066 2	Y	720	553 0	78 1			133
							9 4	792 9							
02		4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	1137 1	2389 2	Y	775	482 0	343 1			83
							167 4	853 9							
03		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	171 1	2471 2	Y	775	802 0	42 1			14
							91 4	853 9							
04		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	148 1	3036 2	Y	757	758 0				13
							39 4	833 9							
05		4805 X	3616	-0-	-1189	-0-	132 1	2034 2	Y	815	814 0				14
							553 4	897 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC ALTITO A-1										//CONT.// 27135 700 //CONT.// 102886 WELL #: 193H		ASSOCIATED RRCID -> 300247		CAPACITY COMPL. DATE 04/12/2014		CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9657 - 16985				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		562 X	562	-0-	-0-	-0-				128	1	108	2	Y	281	281	0			18
										17	4	309	9							
01		691 X	691	-0-	-0-	-0-				18	1	17	2	Y	593	562	0			49
										4	4	652	9							
02		661 N	661	-0-	-0-	-0-				87	1	95	2	Y	422	443	0			28
										15	4	464	9							
03		762 N	762	-0-	-0-	-0-				182	1	91	2	Y	418	394	0			52
										29	4	460	9							
04		660 N	634	-0-	-26	-0-				97	1	50	2	Y	432	460	0			24
										12	4	475	9							
05		744 N	390	-0-	-354	-0-				22	1	10	2	Y	319	315	0			28
										7	4	351	9							
ALTITO B						WELL #:	341H	RRCID -> 300338	COMPL. DATE 08/19/2025		TOTAL DEPTH	9965	PERF. 10515 - 23651							
12		110514 X	110514	-0-	-0-	-0-				5786	1	69167	2	N	32178	32042	0			955
										165	4	35396	9							
01		128660 X	128660	-0-	-0-	-0-				6768	1	88334	2	N	30251	30349	0			857
										282	4	33276	9							
02		99174 X	99174	-0-	-0-	-0-				5781	1	67743	2	N	22596	22589	0			864
										794	4	24856	9							
03		88711 X	88711	-0-	-0-	-0-				5747	1	61235	2	N	18781	19362	0			283
										1070	4	20659	9							
04		94013 X	94013	-0-	-0-	-0-				5849	1	68618	2	N	17315	16881	0			717
										499	4	19047	9							
05		90262 X	90262	-0-	-0-	-0-				6044	1	63955	2	N	14797	14887	0			627
										3986	4	16277	9							
ALTITO A						WELL #:	201H	RRCID -> 300410	COMPL. DATE 12/19/2012		TOTAL DEPTH	9269	PERF. 9507 - 13843							
12		13299 X	282	-0-	-13017	-0-				114	1	88	2	Y	47	42	0			9
										28	4	52	9							
01		170 X	170	-0-	-0-	-0-				22	1	21	2	Y	111	103	0			17
										5	4	122	9							
02		306 N	306	-0-	-0-	-0-				81	1	84	2	Y	122	130	0			9
										7	4	134	9							
03		217 N	187	-0-	-30	-0-				21	1	20	2	Y	132	133	0			8
										1	4	145	9							
04		150 N	102	-0-	-48	-0-				1	1	1	2	Y	91	94	0			5
										100	9									
05		319 N	319	-0-	-0-	-0-				148	1	22	2	Y	53	52	0			6
										91	4	58	9							
ALTITO A 22B UNIT						WELL #:	221H	RRCID -> 300411	COMPL. DATE 10/17/2012		TOTAL DEPTH	9440	PERF. 9578 - 15153							
12		15438 X	185	-0-	-15253	-0-				14	1	115	2	Y	48	50	0			1
										3	4	53	9							
01		286 X	286	-0-	-0-	-0-				30	1	165	2	Y	78	73	0			6
										5	4	86	9							
02		151 N	151	-0-	-0-	-0-				15	1	83	2	Y	46	49	0			3
										2	4	51	9							
03		290 N	290	-0-	-0-	-0-				36	1	208	2	Y	35	23	0			15
										7	4	39	9							
04		270 N	181	-0-	-89	-0-				21	1	107	2	Y	44	58	0			1
										5	4	48	9							
05		155 N	127	-0-	-28	-0-				21	1	86	2	Y	16	15	0			2
										2	4	18	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL EF II LLC PENA-BUTTS UNIT				//CONT.// 102886 WELL #:	27135 700 1H	ASSOCIATED RRCID -> 300442		CAPACITY COMPL. DATE 04/02/2012				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9639 - 14315				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
01	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
02	4116 X	-0-	-0-	-4116	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FROIDETERRE C				WELL #:	3H	RRCID -> 300652		COMPL. DATE 09/10/2025				TOTAL DEPTH 8563 PERF. N/A				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	22021	-0-	22021	22021	819	1	8337	2	N	11663	11404	0			259
						36	4	12829	9							
03	SHUT IN	69530	-0-	69530	91551	2890	1	30665	2	N	32460	32296	0			423
						269	4	35706	9							
04	SHUT-IN	62964	-0-	62964	154515	2758	1	28666	2	N	26802	26900	0			325
						2058	4	29482	9							
05	SHUT-IN	91918	-0-	91918	246433	3981	1	51311	2	N	27562	27679	0			208
						6308	4	30318	9							
FROIDETERRE D				WELL #:	4H	RRCID -> 300654		COMPL. DATE 09/17/2025				TOTAL DEPTH 8566 PERF. N/A				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	16414	-0-	16414	16414	605	1	6147	2	N	8759	8558	0			201
						27	4	9635	9							
03	SHUT IN	51730	-0-	51730	68144	2059	1	21845	2	N	25122	24999	0			324
						192	4	27634	9							
04	SHUT-IN	55339	-0-	55339	123483	2507	1	24536	2	N	24260	24337	0			247
						1610	4	26686	9							
05	SHUT-IN	72823	-0-	72823	196306	3281	1	42424	2	N	20075	20175	0			147
						5035	4	22083	9							
FROIDETERRE A				WELL #:	1H	RRCID -> 300663		COMPL. DATE 08/25/2025				TOTAL DEPTH 8597 PERF. N/A				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	17946	-0-	17946	17946	685	1	6939	2	N	9356	9143	0			213
						30	4	10292	9							
03	SHUT IN	56187	-0-	56187	74133	2281	1	24206	2	N	26806	26658	0			361
						213	4	29487	9							
04	SHUT-IN	50267	-0-	50267	124400	2142	1	21952	2	N	22326	22422	0			265
						1614	4	24559	9							
05	SHUT-IN	71948	-0-	71948	196348	2894	1	37303	2	N	24710	24782	0			193
						4570	4	27181	9							
LITTLE WILLIE A				WELL #:	1H	RRCID -> 300690		COMPL. DATE 10/17/2025				TOTAL DEPTH 10127 PERF. N/A				
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	28740	-0-	28740	28740	866	1	12747	2	N	12257	11457	0			800
						1644	4	13483	9							
04	SHUT IN	97047	-0-	97047	125787	2763	1	55670	2	N	34054	34372	0			482
						1155	4	37459	9							
05	SHUT IN	101809	-0-	101809	227596	3356	1	50172	2	N	30278	30233	0			527
						14975	4	33306	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
VERDUN OIL EF II LLC														
LITTLE WILLIE B														
WELL #: 2H RRCID -> 300700 COMPL. DATE 10/03/2025 TOTAL DEPTH 10105 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	SHUT IN	29546	-0-	29546	29546	925	1	13702	2	12003	11246	0		757
						1716	4	13203	9					
04	SHUT IN	91579	-0-	91579	121125	2682	1	54061	2	N	30629	30976	0	410
						1144	4	33692	9					
05	SHUT IN	120178	-0-	120178	241303	4184	1	62586	2	N	29979	29885	0	504
						20431	4	32977	9					
RITCHIE FARMS														
WELL #: 1001H RRCID -> 300707 COMPL. DATE 11/17/2025 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A														
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
CORDITE A														
WELL #: 1H RRCID -> 300722 COMPL. DATE 06/20/2025 TOTAL DEPTH 8846 PERF. N/A														
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
FROIDETERRE B														
WELL #: 2H RRCID -> 300764 COMPL. DATE 09/02/2025 TOTAL DEPTH 8529 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	22154	-0-	22154	22154	801	1	8216	2	N	11913	11650	0	263
						33	4	13104	9					
03	SHUT IN	70424	-0-	70424	92578	2875	1	30490	2	N	33445	33236	0	472
						269	4	36790	9					
04	SHUT IN	53402	-0-	53402	145980	2115	1	22618	2	N	24375	24486	0	361
						1856	4	26813	9					
05	SHUT IN	100564	-0-	100564	246544	4030	1	51887	2	N	34772	34880	0	253
						6398	4	38249	9					
TRENCH RABBIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 300768 COMPL. DATE 06/12/2025 TOTAL DEPTH 8517 PERF. N/A														
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													CNTY: KARNES									
VERDUN OIL EF II LLC																						
RITCHIE FARMS																						
													WELL #: 1002H		RRCID -> 300772		COMPL. DATE 11/24/2025		TOTAL DEPTH 7796		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
ALTITO B													WELL #: 109H		RRCID -> 300797		COMPL. DATE 07/24/2025		TOTAL DEPTH 9756		PERF. N/A	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
ALTITO B													WELL #: 1011H		RRCID -> 300876		COMPL. DATE 08/05/2025		TOTAL DEPTH 9766		PERF. N/A	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
ALTITO A D													WELL #: 263H		RRCID -> 300934		COMPL. DATE 03/04/2025		TOTAL DEPTH 9184		PERF. 9520 - 19726	
12	34069 X	24990	-0-	-9079	-0-	1835	1	16785	2	N	5455	5462	0						393			
						369	4	6001	9													
01	34069 X	22638	-0-	-11431	-0-	2864	1	13578	2	N	5190	5182	0						401			
						487	4	5709	9													
02	30772 X	21473	-0-	-9299	-0-	2483	1	12801	2	N	5306	5189	0						518			
						352	4	5837	9													
03	34069 X	23883	-0-	-10186	-0-	3058	1	15563	2	N	4309	4406	0						421			
						522	4	4740	9													
04	21315 X	21315	-0-	-0-	-0-	2947	1	13588	2	N	3992	3967	0						446			
						389	4	4391	9													
05	24986 X	20179	-0-	-4807	-0-	3055	1	12799	2	N	3682	3657	0						471			
						275	4	4050	9													
ALTITO A-JEA A													WELL #: 1H		RRCID -> 301698		COMPL. DATE 10/28/2025		TOTAL DEPTH 9164		PERF. N/A	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
ALTITO A-JEA B													WELL #: 2H		RRCID -> 301706		COMPL. DATE 11/06/2025		TOTAL DEPTH 9164		PERF. N/A	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC DISCHER				//CONT.//	27135 700 103575	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
				WELL #:	1H	RRCID ->	257784	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL	DEPTH	11913	PERF.11929	-	16382
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-		635 1		3698 3	Y	218	243 1			51
01	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-		1177 1		718 3	Y	73	84 1			40
02	797 X	797	-0-	-0-	-0-		80 9		357 3	Y	40	57 1			23
03	4588 X	84	-0-	-4504	-0-		339 1		44 9		51	43 1			31
04	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-		57 4		10 3	Y	23	14 1			40
05	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-		18 1			Y	-0-				40
							56 9								
PC-Q EF				WELL #:	4H	RRCID ->	259737	COMPL. DATE	07/03/2010	TOTAL	DEPTH	11891	PERF.12024	-	16336
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-		302 1			Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-				-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-		277 1			Y	-0-				-0-
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-		778 1		30 4	Y	-0-				-0-
CARDEN EF				WELL #:	1H	RRCID ->	260067	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL	DEPTH	9916	PERF.10195	-	15056
12	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-		593 1		2511 3	Y	38	86 1			182
01	6727 X	2095	-0-	-4632	-0-		42 9		1776 3	Y	28				210
02	8260 X	2241	-0-	-6019	-0-		288 1		2009 3	Y	28	113 1			125
03	9145 X	2245	-0-	-6900	-0-		31 9		1954 3	Y	27				152
04	3780 X	2015	-0-	-1765	-0-		201 1		1757 3	Y	21	35 1			138
05	3131 X	2209	-0-	-922	-0-		31 9		2075 3	Y	27	148 1			17
							235 1								
							23 9								
							104 1								
							30 9								
ALDERMAN RANCH EF				WELL #:	2H	RRCID ->	264170	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL	DEPTH	9811	PERF. 9918	-	14644
12	2356 X	2218	-0-	-138	-0-		624 1		1537 3	Y	52	6 1			236
01	2356 X	1714	-0-	-642	-0-		57 9		1148 3	Y	22	64 1			194
02	1596 N	1305	-0-	-291	-0-		542 1		862 3	Y	44	67 1			171
03	2232 N	2019	-0-	-213	-0-		24 9		1307 3	Y	143	115 1			199
04	1650 N	1056	-0-	-594	-0-		395 1		652 3	Y	22	7 1			214
05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-		48 9		1039 3	Y	28	72 1			170
							555 1								
							157 9								
							380 1								
							24 9								
							471 1								
							31 9								
NBR EF				WELL #:	1H	RRCID ->	265658	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL	DEPTH	12264	PERF.12335	-	17815
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC				//CONT.//	103575											
PC-Q EF				WELL #:	8H	RRCID ->	266181	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL	DEPTH	11535	PERF.12504	- 17621		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ALDERMAN RANCH EF				WELL #:	3H	RRCID ->	266288	COMPL. DATE	05/13/2012	TOTAL	DEPTH	9711	PERF.10208	- 14485		
12	01	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	681 53 9	1	1678	3	Y	48	4	1		93
02	03	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	550 14 9	1	1164	3	Y	13	28	1		78
04	05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	160 10 9	1	349	3	Y	9	27	1		60
06	08	1581 N	1565	-0-	-16	-0-	455 39 9	1	1071	3	Y	35	43	1		52
10	14	1530 N	538	-0-	-992	-0-	197 3	1	338	3	Y	3	5	1		50
19	24	766 N	766	-0-	-0-	-0-	235 12 9	1	519	3	Y	11	19	1		42
CARDEN EF				WELL #:	6H	RRCID ->	266926	COMPL. DATE	04/02/2012	TOTAL	DEPTH	9877	PERF.10458	- 16436		
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BAETZ 'A' EF				WELL #:	2H	RRCID ->	267667	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL	DEPTH	9771	PERF.10059	- 15415		
12	01	2387 X	2280	-0-	-107	-0-	2280	3			Y	-0-	14	1		-0-
02	03	2418 X	1981	-0-	-437	-0-	1981	3			Y	-0-				-0-
04	05	2184 N	2027	-0-	-157	-0-	2027	3			Y	-0-				-0-
06	08	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2255	3	168	9	Y	153	146	1		7
10	14	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1811	3	114	9	Y	104	104	1		7
19	24	2232 N	2053	-0-	-179	-0-	1956	3	97	9	Y	88	90	1		5
ALDERMAN RANCH EF				WELL #:	5H	RRCID ->	267673	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL	DEPTH	9761	PERF. 9859	- 14829		
12	01	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	28	5	1		64
02	03	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	15	16	1		63
04	05	3472 X	2635	-0-	-837	-0-	812 51 9	1	1772	3	Y	46	34	1		75
06	08	2666 X	2399	-0-	-267	-0-	705 34 9	1	1660	3	Y	31	60	1		46
10	14	2490 X	2081	-0-	-409	-0-	756 28 9	1	1297	3	Y	25	9	1		62
19	24	2914 X	727	-0-	-2187	-0-	224 10 9	1	493	3	Y	9	30	1		41
BAETZ 'A' EF				WELL #:	1H	RRCID ->	267676	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL	DEPTH	9744	PERF.10157	- 15513		
12	01	775 X	563	-0-	-212	-0-	563	3			Y	-0-				-0-
02	03	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-				-0-
04	05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	689	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
06	08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	646	3	68	9	Y	62	59	1		3
10	14	720 N	581	-0-	-139	-0-	579	3	2	9	Y	2	5	1		-0-
19	24	775 N	763	-0-	-12	-0-	729	3	34	9	Y	31	29	1		2

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC ALDERMAN RANCH EF				//CONT.// WELL #:	27135 700 103575	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
						RRCID -> 267679	COMPL. DATE 10/07/2012	TOTAL	DEPTH	9756	PERF. 9878 - 14770			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			Y	17	2	1			55
01	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			Y	11	14	1			52
02	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	529	1	Y	36	26	1			62
						40	9							
03	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	536	1	Y	16	48	1			30
						18	9							
04	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	538	1	Y	34	7	1			57
						37	9							
05	1922 N	810	-0-	-1112	-0-	245	1	Y	24	26	1			55
						26	9							

CARDEN EF				WELL #:	7H	RRCID -> 267766	COMPL. DATE 06/12/2012	TOTAL	DEPTH	9924	PERF.10425 - 16891			
12	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	1029	1	Y	55	11	1			72
						61	9							
01	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	394	1	Y	55					127
						61	9							
02	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	281	1	Y	35	68	1			94
						39	9							
03	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	553	1	Y	50					144
						55	9							
04	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	475	1	Y	56	33	1			167
						62	9							
05	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	174	1	Y	44	183	1			28
						48	9							

BAETZ EF				WELL #:	1H	RRCID -> 268507	COMPL. DATE 03/02/2013	TOTAL	DEPTH	9632	PERF.10004 - 15423			
12	3100 X	991	-0-	-2109	-0-	47	1	Y	119	111	1			15
						131	9							
01	3100 X	2522	-0-	-578	-0-	149	1	Y	308	286	1			37
						339	9							
02	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	106	1	Y	266	279	1			24
						293	9							
03	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	95	1	Y	165	182	1			7
						182	9							
04	2430 N	1444	-0-	-986	-0-	85	1	Y	125	124	1			8
						138	9							
05	2356 N	2268	-0-	-88	-0-	112	1	Y	214	211	1			11
						235	9							

BAETZ EF				WELL #:	2H	RRCID -> 268543	COMPL. DATE 03/06/2013	TOTAL	DEPTH	9725	PERF.10034 - 15376			
12	5363 X	2292	-0-	-3071	-0-	116	1	Y	151	133	1			18
						166	9							
01	2635 X	1439	-0-	-1196	-0-	89	1	Y	123	126	1			15
						135	9							
02	3024 X	5	-0-	-3019	-0-	5	3	Y	-0-	15	1			-0-
03	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			Y	-0-					-0-
04	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	253	1	Y	310	290	1			20
						341	9							
05	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	309	1	Y	306	310	1			16
						337	9							

BAETZ EF				WELL #:	3H	RRCID -> 268606	COMPL. DATE 08/25/2012	TOTAL	DEPTH	9616	PERF.10014 - 15384			
12	62 N	18	-0-	-44	-0-	1	1	Y	-0-					-0-
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	2	1	Y	-0-					-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-					-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-					-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-					-0-
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	2	1	Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC CARDEN EF				//CONT.// WELL #:	27135 700 103575	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
					8H	RRCID -> 268993	COMPL. DATE 11/07/2012	TOTAL	DEPTH	9882	PERF.10243	- 16895			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	3937 X	2616	-0-	-1321	-0-		464 1	1968 3	Y		167	23 1			205
							184 9								
01	3937 X	3345	-0-	-592	-0-		466 1	2879 3	Y		-0-				205
02	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-		373 1	3733 3	Y		127	110 1			222
							140 9								
03	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-		475 1	3551 3	Y		124				346
							136 9								
04	3240 X	771	-0-	-2469	-0-		90 1	670 3	Y		10	79 1			277
							11 9								
05	4712 X	3745	-0-	-967	-0-		170 1	3408 3	Y		152	331 1			98
							167 9								
NBRP EF				WELL #:	1H	RRCID -> 269212	COMPL. DATE 07/26/2013	TOTAL	DEPTH	11875	PERF.12210	- 17281			
12	62 N	52	-0-	-10	-0-		28 1	23 3	Y		1				1
							1 9								
01	93 N	23	-0-	-70	-0-		15 1	6 3	Y		-0-				1
							2 4								
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				Y		-0-				1
*03	62 N	22	-0-	-40	-0-		12 1	10 3	Y		-0-	1 1			-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-		1 1	2 3	Y		-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
ALDERMAN RANCH EF				WELL #:	6H	RRCID -> 269221	COMPL. DATE 02/20/2013	TOTAL	DEPTH	9726	PERF. 9710	- 14966			
12	3286 X	2435	-0-	-851	-0-		694 1	1709 3	Y		29	10 1			212
							32 9								
01	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-		880 1	1862 3	Y		47	60 1			199
							52 9								
02	3360 X	2422	-0-	-938	-0-		744 1	1622 3	Y		51	76 1			174
							56 9								
03	3720 X	2490	-0-	-1230	-0-		724 1	1704 3	Y		56	120 1			110
							62 9								
04	3600 X	1591	-0-	-2009	-0-		574 1	985 3	Y		29	9 1			130
							32 9								
05	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-		930 1	2050 3	Y		35	54 1			111
							39 9								
CARDEN EF				WELL #:	5H	RRCID -> 269582	COMPL. DATE 01/13/2012	TOTAL	DEPTH	9908	PERF.10746	- 16261			
12	3286 X	2986	-0-	-300	-0-		570 1	2416 3	Y		-0-	4 1			7
01	3286 X	2174	-0-	-1112	-0-		302 1	1862 3	Y		9				16
							10 9								
02	2968 X	2226	-0-	-742	-0-		202 1	2024 3	Y		-0-	8 1			8
03	2976 X	2717	-0-	-259	-0-		321 1	2396 3	Y		-0-				8
*04	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-		492 1	3676 3	Y		-0-	2 1			6
05	2976 X	1875	-0-	-1101	-0-		89 1	1786 3	Y		-0-	6 1			-0-
NBRP EF				WELL #:	2H	RRCID -> 269795	COMPL. DATE 07/21/2013	TOTAL	DEPTH	11897	PERF.12201	- 17357			
12	682 N	90	-0-	-592	-0-		12 1	10 3	Y		62	111 1			15
							68 9								
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y		56	48 1			23
02	364 N	161	-0-	-203	-0-		11 1	8 3	Y		129	101 1			51
							142 9								
*03	219 N	219	-0-	-0-	-0-		67 1	53 3	Y		88	121 1			18
							2 4	97 9							
*04	278 N	278	-0-	-0-	-0-		111 1	140 3	Y		15	26 1			7
							10 4	17 9							
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y		-0-	7 1			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC				//CONT.//		103575											
NBRP EF				WELL #:		4H	RRCID -> 269797		COMPL. DATE 07/16/2013				TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
BAETZ 'A' EF				WELL #:		3H	RRCID -> 269941		COMPL. DATE 02/01/2013				TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051				
12	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-		49	1	849	3	Y	114	119	1		14
								125	9								
01	915	X	915	-0-	-0-	-0-		56	1	765	3	Y	85	89	1		10
								94	9								
02	1204	N	654	-0-	-550	-0-		34	1	557	3	Y	57	62	1		5
								63	9								
03	1023	N	759	-0-	-264	-0-		38	1	655	3	Y	60	62	1		3
								66	9								
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-		55	1	788	3	Y	86	83	1		6
								95	9								
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-		36	1	623	3	Y	64	67	1		3
								70	9								
NBR EF				WELL #:		2H	RRCID -> 270134		COMPL. DATE 04/21/2011				TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BAETZ B EF				WELL #:		1H	RRCID -> 271072		COMPL. DATE 08/26/2013				TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323				
12	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-		369	1	6379	3	Y	599	595	1		73
								659	9								
01	7626	X	6692	-0-	-934	-0-		428	1	5842	3	Y	384	411	1		46
								422	9								
02	9912	X	5597	-0-	-4315	-0-		314	1	5150	3	Y	121	156	1		11
								133	9								
03	10974	X	6562	-0-	-4412	-0-		335	1	5824	3	Y	366	361	1		16
								403	9								
04	7800	X	234	-0-	-7566	-0-		14	1	203	3	Y	15	30	1		1
								17	9								
05	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-						Y	-0-	1	1		-0-
CARDEN WEST EF				WELL #:		2H	RRCID -> 271084		COMPL. DATE 08/27/2013				TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330				
12	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-		560	1	2372	3	Y	31	45	1		107
								34	9								
01	1674	X	1070	-0-	-604	-0-		148	1	914	3	Y	7				114
								8	9								
02	3052	X	2649	-0-	-403	-0-		237	1	2377	3	Y	32	61	1		85
								35	9								
03	3379	X	2928	-0-	-451	-0-		345	1	2582	3	Y	1				86
								1	9								
04	3270	X	3139	-0-	-131	-0-		370	1	2769	3	Y	-0-	20	1		66
05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-		173	1	3472	3	Y	2	67	1		1
								2	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC BAETZ 'B' EF				//CONT.// WELL #:	27135 700 2H	ASSOCIATED RRCID -> 271093	CAPACITY COMPL. DATE 04/27/2013				TOTAL DEPTH	CNTY: KARNES 9782 PERF. 9978 - 16480					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	5611 X	5482	-0-	-129	-0-		276 1	4769 3	Y			397	385 1				48
01	5363 X	4197	-0-	-1166	-0-		437 1	3710 3	Y			195	220 1				23
02	4984 X	4868	-0-	-116	-0-		272 1	4249 3	Y			327	320 1				30
03	5518 X	5204	-0-	-314	-0-		215 1	4724 3	Y			189	211 1				8
04	5340 X	5215	-0-	-125	-0-		259 1	4720 3	Y			149	147 1				10
05	5487 X	5014	-0-	-473	-0-		360 1	4617 3	Y			116	120 1				6
							272 1										
							208 1										
							331 1										
							164 1										
							269 1										
							128 1										
CARDEN WEST EF				WELL #:	1H	RRCID -> 271200	COMPL. DATE 08/23/2013				TOTAL DEPTH	9906 PERF.10221 - 16355					
12	2418 X	2376	-0-	-42	-0-		454 1	1922 3	Y			-0-	2 1				4
01	2418 X	2088	-0-	-330	-0-		291 1	1797 3	Y			-0-					4
02	2296 X	1664	-0-	-632	-0-		151 1	1513 3	Y			-0-	2 1				2
03	2542 X	2006	-0-	-536	-0-		235 1	1759 3	Y			11					13
							12 1										
04	2460 X	1833	-0-	-627	-0-		216 1	1617 3	Y			-0-	3 1				10
05	2387 X	1694	-0-	-693	-0-		81 1	1613 3	Y			-0-	10 1				-0-
NBRP EF				WELL #:	3H	RRCID -> 271272	COMPL. DATE 07/11/2013				TOTAL DEPTH	11895 PERF.12307 - 17411					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-					1
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-		135 1	101 3	Y			9	6 1				4
							6 1	10 1									
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-		44 1	35 3	Y			15	16 1				3
							1 1	17 1									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	3 1				-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						Y	12	10 1				2
BAETZ B EF				WELL #:	5H	RRCID -> 271385	COMPL. DATE 10/21/2013				TOTAL DEPTH	9774 PERF.10338 - 15832					
12	3689 X	2551	-0-	-1138	-0-		139 1	2394 3	Y			16	16 1				2
							18 1										
01	3689 X	2246	-0-	-1443	-0-		153 1	2081 3	Y			11	12 1				1
							12 1										
02	2520 X	1760	-0-	-760	-0-		101 1	1655 3	Y			4	5 1				-0-
							4 1										
03	2790 X	1651	-0-	-1139	-0-		86 1	1500 3	Y			59	56 1				3
							65 1										
04	2520 X	1867	-0-	-653	-0-		122 1	1745 3	Y			-0-	3 1				-0-
05	2542 X	1837	-0-	-705	-0-		93 1	1594 3	Y			136	129 1				7
							150 1										
BAETZ B EF				WELL #:	6H	RRCID -> 271440	COMPL. DATE 10/26/2013				TOTAL DEPTH	9765 PERF.10253 - 15962					
12	2418 X	2223	-0-	-195	-0-		104 1	1797 3	Y			293	290 1				36
							322 1										
01	2449 X	1902	-0-	-547	-0-		116 1	1588 3	Y			180	194 1				22
							198 1										
02	2212 X	1456	-0-	-756	-0-		75 1	1237 3	Y			131	141 1				12
							144 1										
03	2449 X	1695	-0-	-754	-0-		86 1	1487 3	Y			111	118 1				5
							122 1										
04	2250 X	1474	-0-	-776	-0-		96 1	1366 3	Y			11	15 1				1
							12 1										
05	2232 X	1689	-0-	-543	-0-		82 1	1405 3	Y			184	175 1				10
							202 1										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC DISCHER EF				//CONT.// WELL #:	27135 700 2H	ASSOCIATED RRCID -> 271459	CAPACITY COMPL. DATE 10/11/2011				TOTAL	DEPTH	11814	PERF.12341 - 18314	CNTY: KARNES						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		524	X	524	-0-	-0-	-0-				44 224	1 9	256	3	Y	204	254	1			48
01		153	X	153	-0-	-0-	-0-				50 72	1 9	31	3	Y	65	77	1			36
02		291	X	291	-0-	-0-	-0-				126 21	1 4	132	3	Y	11	41	1			6
03		105	X	105	-0-	-0-	-0-				45 35	1 9	25	3	Y	32	19	1			19
04		318	X	318	-0-	-0-	-0-				112 19	1 9	187	3	Y	17	9	1			27
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					27
DISCHER EF					WELL #:	3H	RRCID -> 271479	COMPL. DATE 01/28/2012				TOTAL	DEPTH	11973	PERF.12042 - 18147						
12		7162	X	7162	-0-	-0-	-0-				950 681	1 9	5531	3	Y	619	544	1			146
01		4090	X	4090	-0-	-0-	-0-				2453 140	1 9	1497	3	Y	127	203	1			70
02		4637	X	4637	-0-	-0-	-0-				2059 346	1 4	2167	3	Y	59	95	1			34
03		3153	X	3153	-0-	-0-	-0-				1962 13	1 4	1112	3	Y	60	58	1			36
04		4200	X	4200	-0-	-0-	-0-				1567 19	1 9	2614	3	Y	17	16	1			37
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					37
BAETZ 'A' EF					WELL #:	4H	RRCID -> 271658	COMPL. DATE 07/31/2013				TOTAL	DEPTH	9714	PERF. 9775 - 15215						
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
CARDEN WEST EF					WELL #:	3H	RRCID -> 271682	COMPL. DATE 11/12/2013				TOTAL	DEPTH	9985	PERF.10447 - 15901						
12	4433	X		3430	-0-	-1003	-0-	655	1	2775	3	Y	-0-				1	1			3
01	4428	X		4428	-0-	-0-	-0-	617	1	3811	3	Y	-0-								3
02	5824	X		3213	-0-	-2611	-0-	292	1	2921	3	Y	-0-				1	1			2
03	6448	X		499	-0-	-5949	-0-	59	1	440	3	Y	-0-								2
*04	6240	X		2764	-0-	-3476	-0-	326	1	2438	3	Y	-0-								2
05	5652	X		5652	-0-	-0-	-0-	269	1	5383	3	Y	-0-				1	1			-0-
NBRP EF					WELL #:	5H	RRCID -> 271898	COMPL. DATE 03/11/2014				TOTAL	DEPTH	12025	PERF.12301 - 17741						
12	13	X		13	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	Y	8	6	1						2
01	13	X		4	-0-	-9	-0-	3	1	1	3	Y	-0-	2	1						-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
03	T. A.		15	-0-	-0-	15	15	2	1	2	3	Y	10	8	1						2
04	T. A.		15	-0-	-0-	15	30	11	9	6	1	Y	-0-	2	1						-0-
05	T. A.		6	-0-	-0-	6	36	1	4	5	1	Y	-0-								-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC NBRP EF				//CONT.// WELL #:	27135 700 103575	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
					7H	RRCID -> 271899	COMPL.	DATE 03/21/2014	TOTAL	DEPTH	12014	PERF.12340	- 18470		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	01	4123 X 1395 X	-0- 838	-0- -557	-4123 -557	-0- -0-			474 1 52 4	198 3 114 9	Y Y	-0- 104	61 1		-0- 43
02		1130 X	1130	-0-	-0-	-0-			539 1 23 4	403 3 165 9	Y	150	131 1		62
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	65 1		1
04		948 N	948	-0-	-0-	-0-			336 1 29 4	426 3 157 9	Y	143	77 1		67
05		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	45	104 1		8
NBRP EF				WELL #:	6H	RRCID -> 271900	COMPL.	DATE 03/16/2014	TOTAL	DEPTH	12024	PERF.12414	- 17841		
12	01	1736 X	1669	-0-	-67	-0-	799 1 223 9	647 3	3 Y	203	310 1				63
01		3193 X	1307	-0-	-1886	-0-	699 1 77 4	291 3 240 9	3 Y	218	175 1				106
02		3052 X	1973	-0-	-1079	-0-	974 1 42 4	728 3 229 9	3 Y	208	211 1				103
*03		3379 X	2332	-0-	-1047	-0-	1199 1 35 4	951 3 147 9	3 Y	134	207 1				30
04		3270 X	2475	-0-	-795	-0-	962 1 83 4	1220 3 210 9	3 Y	191	129 1				92
05		2170 X	1398	-0-	-772	-0-	841 1 77 4	243 3 237 9	3 Y	215	268 1				39
NBRP EF				WELL #:	8H	RRCID -> 271902	COMPL.	DATE 03/28/2014	TOTAL	DEPTH	12023	PERF.12565	- 18500		
12	01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-				-0-
01		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
NBR EF				WELL #:	3H	RRCID -> 281458	COMPL.	DATE 07/24/2011	TOTAL	DEPTH	12339	PERF.12267	- 17358		
12	01	527 N 1616 N	-0- 1616	-0- -0-	-527 -0-	-0- -0-					Y Y	103 112	79 89	1 1	26 49
02		962 N	962	-0-	-0-	-0-	978 1 107 4	408 3 123 9	3 Y	77	90 1				36
03		925 N	925	-0-	-0-	-0-	490 1 21 4	366 3 85 9	3 Y	142	148 1				30
04		900 N	856	-0-	-44	-0-	422 1 12 4	335 3 156 9	3 Y	58	60 1				28
05		930 N	775	-0-	-155	-0-	336 1 29 4	427 3 64 9	3 Y	77	91 1				14
NBR EF				WELL #:	4H	RRCID -> 281615	COMPL.	DATE 09/21/2011	TOTAL	DEPTH	11977	PERF.12460	- 16301		
12	01	3100 N	3686	-0-	586	586	2030 1 11 9	1645 3	3 Y	10					10
01		1644 N	1058	-0-	-586	-0-	691 1 76 4	288 3 3 9	3 Y	3					13
02		825 X	825	-0-	-0-	-0-	460 1 20 4	344 3 1 9	3 Y	1					14
03		3689 X	1795	-0-	-1894	-0-	985 1 29 4	780 3 1 9	3 Y	1	13 1				2
04		3570 X	2439	-0-	-1131	-0-	1036 1 90 4	1313 3	3 Y	-0-					2
05		3689 X	1275	-0-	-2414	-0-	924 1 84 4	267 3	3 Y	-0-					2

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC BAETZ 'A' EF				//CONT.// WELL #:	27135 700 103575	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
					6H	RRCID -> 282230	COMPL. DATE 07/11/2017				TOTAL DEPTH	9814	PERF.10134	- 16130		
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	5075	-0-	-629	-0-	271 129 9	4675	3	Y	117	118	1			14
01	5704	X	4690	-0-	-1014	-0-	315 77 9	4298	3	Y	70	76	1			8
02	4340	X	1975	-0-	-2365	-0-	111 47 9	1817	3	Y	43	47	1			4
03	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	316 243 9	5490	3	Y	221	215	1			10
04	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	334 253 9	4769	3	Y	230	225	1			15
05	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	285 296 9	4889	3	Y	269	270	1			14
BAETZ 'A' EF				WELL #:	5H	RRCID -> 282263	COMPL. DATE 06/25/2017				TOTAL DEPTH	9785	PERF.10047	- 16089		
12	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	119 220 9	2056	3	Y	200	185	1			24
01	2263	X	2157	-0-	-106	-0-	133 205 9	1819	3	Y	186	188	1			22
02	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	124 223 9	2027	3	Y	203	207	1			18
03	2325	N	2150	-0-	-175	-0-	109 140 9	1901	3	Y	127	139	1			6
04	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	182 216 9	2595	3	Y	196	189	1			13
05	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	138 173 9	2373	3	Y	157	162	1			8
LOCK-BAETZ EF UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 282334	COMPL. DATE 08/10/2017				TOTAL DEPTH	9751	PERF.10276	- 18000		
12	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	647 245 9	11177	3	Y	223	208	1			27
01	10292	X	4317	-0-	-5975	-0-	289 80 9	3948	3	Y	73	91	1			9
02	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	665 195 9	10911	3	Y	177	170	1			16
03	12059	X	10169	-0-	-1890	-0-	546 132 9	9491	3	Y	120	131	1			5
04	11670	X	8786	-0-	-2884	-0-	567 123 9	8096	3	Y	112	110	1			7
05	13020	X	11230	-0-	-1790	-0-	610 141 9	10479	3	Y	128	128	1			7
LOCK-BAETZ A EF UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 282606	COMPL. DATE 06/29/2017				TOTAL DEPTH	9777	PERF.10261	- 17960		
12	17205	X	9575	-0-	-7630	-0-	511 226 9	8838	3	Y	205	199	1			25
01	17205	X	118	-0-	-17087	-0-	7 17 9	94	3	Y	15	38	1			2
02	15540	X	10635	-0-	-4905	-0-	601 171 9	9863	3	Y	155	143	1			14
03	12276	X	11211	-0-	-1065	-0-	602 149 9	10460	3	Y	135	143	1			6
04	9870	X	9263	-0-	-607	-0-	598 130 9	8535	3	Y	118	116	1			8
05	11780	X	10044	-0-	-1736	-0-	545 125 9	9374	3	Y	114	116	1			6

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
CARDEN-BAETZ A EF WELL #: 2H RRCID -> 282745 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10226 - 18008														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	12493 X	8919	-0-	-3574	-0-	462 1	7980 3	Y	434	423 1				53
01	12493 X	8860	-0-	-3633	-0-	477 9	7893 3	Y	354	365 1				42
02	9072 X	8726	-0-	-346	-0-	578 1	7844 3	Y	367	376 1				33
03	10044 X	7570	-0-	-2474	-0-	389 9	6917 3	Y	232	255 1				10
04	8640 X	7347	-0-	-1293	-0-	478 1	6461 3	Y	394	378 1				26
05	10071 X	10071	-0-	-0-	-0-	404 9	9030 3	Y	469	470 1				25
						398 1								
						255 9								
						453 1								
						433 9								
						525 1								
						516 9								
CARDEN-BAETZ B EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282841 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9819 PERF.10158 - 21073														
12	20088 X	18752	-0-	-1336	-0-	1016 1	17563 3	Y	157	208 1				19
01	19654 X	16892	-0-	-2762	-0-	173 9	15229 3	Y	497	457 1				59
02	17752 X	17625	-0-	-127	-0-	1116 1	16001 3	Y	590	596 1				53
03	19654 X	18111	-0-	-1543	-0-	547 9	16639 3	Y	468	500 1				21
04	18960 X	17337	-0-	-1623	-0-	975 1	15728 3	Y	462	453 1				30
05	19499 X	17704	-0-	-1795	-0-	649 9	16297 3	Y	417	425 1				22
						957 1								
						515 9								
						1101 1								
						508 9								
						948 1								
						459 9								
BAETZ EF WELL #: 4H RRCID -> 282949 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10084 - 15789														
12	14973 X	11826	-0-	-3147	-0-	602 1	10402 3	Y	747	760 1				91
01	14973 X	9775	-0-	-5198	-0-	822 9	8711 3	Y	387	432 1				46
02	12236 X	10054	-0-	-2182	-0-	638 1	8999 3	Y	460	464 1				42
03	13547 X	9832	-0-	-3715	-0-	426 9	8948 3	Y	335	362 1				15
04	12210 X	11600	-0-	-610	-0-	549 1	10166 3	Y	656	628 1				43
05	11811 X	11239	-0-	-572	-0-	506 9	10027 3	Y	571	583 1				31
						515 1								
						369 9								
						712 1								
						722 9								
						584 1								
						628 9								
EVANS EF WELL #: 2H RRCID -> 284826 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10203 - 16682														
12	7223 X	3858	-0-	-3365	-0-	298 1	3297 3	Y	188	184 1				17
01	7223 X	5187	-0-	-2036	-0-	56 4	4587 3	Y	97	100 1				14
02	6524 X	3191	-0-	-3333	-0-	397 1	2804 3	Y	47	54 1				7
03	6727 X	3772	-0-	-2955	-0-	96 4	3285 3	Y	133	121 1				19
04	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	277 1	5211 3	Y	361	356 1				24
05	5177 X	4756	-0-	-421	-0-	58 4	4107 3	Y	336	347 1				13
						295 1	370 9							
						46 4								
						145 4								
						233 1								
						46 4								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285323 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10593 - 17327														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	4712 X	3735	-0-	-977	-0-	301 1	3338 3	Y	35	44	1		3	
						57 4	39 9							
01	5332 X	4827	-0-	-505	-0-	377 1	4359 3	Y	-0-	3	1		-0-	
						91 4								
02	4816 X	4445	-0-	-371	-0-	391 1	3965 3	Y	7	6	1		1	
						81 4	8 9							
03	5332 X	4963	-0-	-369	-0-	392 1	4370 3	Y	127	110	1		18	
						61 4	140 9							
04	11487 X	11487	-0-	-0-	-0-	751 1	10234 3	Y	198	203	1		13	
						284 4	218 9							
05	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	377 1	6634 3	Y	273	275	1		11	
						75 4	300 9							
EVANS EF WELL #: 12H RRCID -> 285576 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10146 - 17118														
12	465 N	226	-0-	-239	-0-	16 1	181 3	Y	24	22	1		2	
						3 4	26 9							
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	39 1	453 3	Y	28	26	1		4	
						10 4	31 9							
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	21 1	215 3	Y	20	21	1		3	
						4 4	22 9							
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	40 1	445 3	Y	31	30	1		4	
						6 4	34 9							
04	510 N	444	-0-	-66	-0-	28 1	381 3	Y	22	25	1		1	
						11 4	24 9							
05	279 N	233	-0-	-46	-0-	10 1	181 3	Y	36	36	1		1	
						2 4	40 9							
EVANS EF 14H WELL #: 14H RRCID -> 285973 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10085 - 17171														
12	10912 X	6753	-0-	-4159	-0-	539 1	5977 3	Y	124	130	1		11	
						101 4	136 9							
01	10912 X	5450	-0-	-5462	-0-	424 1	4893 3	Y	27	34	1		4	
						103 4	30 9							
02	6608 X	-0-	-0-	-6608	-0-	32 1	361 3	Y	2	6	1		-0-	
03	7316 X	398	-0-	-6918	-0-	5 4			-0-				-0-	
						613 1	8355 3	Y	60	56	1		4	
						232 4	66 9							
04	9266 X	9266	-0-	-0-	-0-	229 1	4041 3	Y	53	55	1		2	
						46 4	58 9							
EVANS EF A WELL #: 16H RRCID -> 286132 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10133 - 17020														
12	7967 X	5819	-0-	-2148	-0-	472 1	5230 3	Y	25	23	1		2	
						89 4	28 9							
01	7967 X	6351	-0-	-1616	-0-	488 1	5637 3	Y	98	86	1		14	
						118 4	108 9							
02	7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	636 1	6445 3	Y	64	68	1		10	
						132 4	70 9							
03	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	550 1	6135 3	Y	140	130	1		20	
						86 4	154 9							
04	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	402 1	5481 3	Y	117	129	1		8	
						152 4	129 9							
05	8060 X	6288	-0-	-1772	-0-	324 1	5704 3	Y	177	178	1		7	
						65 4	195 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC KNOLLE RANCH EF				//CONT.// 27135 700 103575	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
				WELL #:	1H	RRCID -> 288758	COMPL. DATE 04/06/2019	TOTAL	DEPTH	9644	PERF.10184	- 17782	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	2760	-0-	-1983	-0-	341 1 3 4	2415 3 1 9	Y	1	3 1		-0-
01	4743	X	2755	-0-	-1988	-0-	354 1 19 9	2382 3	Y	17	15 1		2
02	2996	X	2406	-0-	-590	-0-	298 1 7 9	2101 3	Y	6	7 1		1
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
04	2850	X	1818	-0-	-1032	-0-	184 1 61 9	1573 3	Y	55	49 1		6
05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	340 1 22 9	2958 3	Y	20	24 1		2
KNOLLE RANCH EF				WELL #:	3H	RRCID -> 288760	COMPL. DATE 04/06/2019	TOTAL	DEPTH	9605	PERF.10185	- 17853	
12	24273	X	10486	-0-	-13787	-0-	1266 1 11 4	8971 3 238 9	Y	216	205 1		28
01	23994	X	9341	-0-	-14653	-0-	1185 1 189 9	7967 3	Y	172	181 1		19
02	17808	X	8164	-0-	-9644	-0-	995 1 166 9	7003 3	Y	151	151 1		19
03	16616	X	6502	-0-	-10114	-0-	732 1 15 9	5755 3	Y	14	32 1		1
04	15860	X	15860	-0-	-0-	-0-	1633 1 254 9	13973 3	Y	231	207 1		25
05	15872	X	15872	-0-	-0-	-0-	1594 1 418 9	13860 3	Y	380	370 1		35
EVANS TX OSAGE EF A				WELL #:	21H	RRCID -> 289426	COMPL. DATE 04/28/2019	TOTAL	DEPTH	10079	PERF.10405	- 17062	
12	9827	X	5661	-0-	-4166	-0-	458 1 86 4	5076 3 41 9	Y	37	35 1		3
01	9827	X	6216	-0-	-3611	-0-	483 1 117 4	5575 3 41 9	Y	37	35 1		5
02	6188	X	3778	-0-	-2410	-0-	330 1 68 4	3338 3 42 9	Y	38	37 1		6
03	6324	X	2271	-0-	-4053	-0-	182 1 29 4	2031 3 29 9	Y	26	28 1		4
04	6030	X	1706	-0-	-4324	-0-	113 1 43 4	1533 3 17 9	Y	15	18 1		1
05	6231	X	5018	-0-	-1213	-0-	264 1 53 4	4650 3 51 9	Y	46	45 1		2
KNOLLE RANCH EF				WELL #:	2H	RRCID -> 289581	COMPL. DATE 04/06/2019	TOTAL	DEPTH	9658	PERF.10280	- 17786	
12	10044	X	8730	-0-	-1314	-0-	1023 1 9 4	7249 3 449 9	Y	408	397 1		52
01	10044	X	7594	-0-	-2450	-0-	937 1 354 9	6303 3	Y	322	338 1		36
02	9996	X	9887	-0-	-109	-0-	1203 1 213 9	8471 3	Y	194	206 1		24
03	11067	X	8782	-0-	-2285	-0-	940 1 452 9	7390 3	Y	411	399 1		36
04	10710	X	9002	-0-	-1708	-0-	890 1 492 9	7620 3	Y	447	435 1		48
05	10943	X	8482	-0-	-2461	-0-	839 1 350 9	7293 3	Y	318	337 1		29

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC				//CONT.// 103575															
EVANS EF A				WELL #: 24H		RRCID -> 289754		COMPL. DATE 05/01/2019		TOTAL DEPTH 10254		PERF.10499 - 17161							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	8773 X	4078	-0-	-4695	-0-		332	1	3682	3	Y	2		4	1			-0-	
							62	4		2	9								
01	8773 X	4404	-0-	-4369	-0-		344	1	3976	3	Y	1		1	1			-0-	
							83	4		1	9								
02	4844 X	2414	-0-	-2430	-0-		213	1	2157	3	Y	-0-						-0-	
							44	4											
03	5270 X	3544	-0-	-1726	-0-		288	1	3209	3	Y	2		2	1			-0-	
							45	4		2	9								
04	4260 X	547	-0-	-3713	-0-		36	1	496	3	Y	1		1	1			-0-	
							14	4		1	9								
05	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-		354	1	6243	3	Y	-0-						-0-	
							71	4											
EVANS TX OSAGE EF A				WELL #: 23H		RRCID -> 289915		COMPL. DATE 05/02/2019		TOTAL DEPTH 10166		PERF.10499 - 17181							
12	14601 X	12176	-0-	-2425	-0-		986	1	10922	3	Y	75		93	1			7	
							185	4		83	9								
01	14601 X	12031	-0-	-2570	-0-		941	1	10862	3	Y	-0-		7	1			-0-	
							228	4											
02	12684 X	11006	-0-	-1678	-0-		971	1	9833	3	Y	-0-						-0-	
							202	4											
03	14043 X	11830	-0-	-2213	-0-		956	1	10657	3	Y	61		52	1			9	
							150	4		67	9								
04	11790 X	1382	-0-	-10408	-0-		90	1	1225	3	Y	30		37	1			2	
							34	4		33	9								
05	12183 X	11863	-0-	-320	-0-		622	1	10951	3	Y	151		147	1			6	
							124	4		166	9								
EVANS EF A				WELL #: 22H		RRCID -> 289947		COMPL. DATE 04/30/2019		TOTAL DEPTH 10251		PERF.10499 - 17287							
12	12524 X	7530	-0-	-4994	-0-		606	1	6711	3	Y	90		83	1			8	
							114	4		99	9								
01	12524 X	7665	-0-	-4859	-0-		595	1	6869	3	Y	52		53	1			7	
							144	4		57	9								
02	8316 X	6616	-0-	-1700	-0-		581	1	5890	3	Y	22		26	1			3	
							121	4		24	9								
03	8246 X	7995	-0-	-251	-0-		633	1	7058	3	Y	186		163	1			26	
							99	4		205	9								
04	7410 X	982	-0-	-6428	-0-		65	1	883	3	Y	9		34	1			1	
							24	4		10	9								
05	7657 X	5682	-0-	-1975	-0-		297	1	5236	3	Y	82		80	1			3	
							59	4		90	9								
CRISP EF				WELL #: 1H		RRCID -> 291820		COMPL. DATE 02/16/2020		TOTAL DEPTH 9535		PERF.10000 - 17919							
12	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-						Y	-0-						-0-	
01	6045 X	59	-0-	-5986	-0-		1	1	14	3	Y	40		35	1			5	
							44	9											
02	5460 X	3567	-0-	-1893	-0-		163	1	2746	3	Y	582		547	1			40	
							18	4		640	9								
03	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-		233	1	3776	3	Y	780		738	1			82	
							27	4		858	9								
04	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-		220	1	3719	3	Y	496		508	1			70	
							26	4		546	9								
05	3937 X	3931	-0-	-6	-0-		194	1	3152	3	Y	501		541	1			30	
							34	4		551	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC				//CONT.//		103575											
CRISP EF				WELL #:		2H	RRCID -> 291841		COMPL. DATE 02/19/2020		TOTAL DEPTH	9841	PERF.100000	- 17854			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-						Y	1	1	1			-0-
01	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-						Y	40	35	1			5
02	3108 X	1295	-0-	-1813	-0-	52	1	870	3		Y	334	317	1			22
						6	4	367	9								
03	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	97	1	1572	3		Y	364	348	1			38
						11	4	400	9								
04	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	64	1	1073	3		Y	274	274	1			38
						7	4	301	9								
05	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	75	1	1221	3		Y	294	315	1			17
						13	4	323	9								
CRISP EF				WELL #:		3H	RRCID -> 291842		COMPL. DATE 02/19/2020		TOTAL DEPTH	9566	PERF.10052	- 17956			
12	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-						Y	-0-					-0-
01	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-						Y	-0-					-0-
02	5068 X	1981	-0-	-3087	-0-	104	1	1759	3		Y	96	88	1			8
						12	4	106	9								
03	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	399	1	6470	3		Y	533	483	1			58
						47	4	586	9								
04	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	267	1	4498	3		Y	407	406	1			59
						31	4	448	9								
05	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	275	1	4463	3		Y	340	378	1			21
						48	4	374	9								
BRIGGS-KNOLLE EF B				WELL #:		2H	RRCID -> 292272		COMPL. DATE 08/13/2021		TOTAL DEPTH	9777	PERF. 9675	- 20668			
12	13454 X	11256	-0-	-2198	-0-	1249	1	8853	3		Y	1039	966	1			133
						11	4	1143	9								
01	13454 X	12636	-0-	-818	-0-	1539	1	10350	3		Y	679	735	1			77
						747	9										
02	11451 X	11451	-0-	-0-	-0-	1302	1	9162	3		Y	897	862	1			112
						987	9										
03	12152 X	9757	-0-	-2395	-0-	996	1	7835	3		Y	842	879	1			75
						926	9										
04	12240 X	9514	-0-	-2726	-0-	896	1	7670	3		Y	862	844	1			93
						948	9										
05	12679 X	9988	-0-	-2691	-0-	917	1	7971	3		Y	1000	1001	1			92
						1100	9										
BRIGGS-KNOLLE EF C				WELL #:		3H	RRCID -> 292280		COMPL. DATE 08/08/2021		TOTAL DEPTH	9702	PERF. 9645	- 16921			
12	6386 X	4805	-0-	-1581	-0-	520	1	3685	3		Y	541	506	1			69
						5	4	595	9								
01	6386 X	4869	-0-	-1517	-0-	572	1	3844	3		Y	412	435	1			46
						453	9										
02	5432 X	4487	-0-	-945	-0-	481	1	3387	3		Y	563	539	1			70
						619	9										
03	5766 X	5326	-0-	-440	-0-	489	1	3848	3		Y	899	889	1			80
						989	9										
04	5400 X	5267	-0-	-133	-0-	461	1	3947	3		Y	781	777	1			84
						859	9										
05	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	441	1	3838	3		Y	767	780	1			71
						844	9										

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC				//CONT.// 103575													
BRIGGS-KNOLLE EF D				WELL #: 4H		RRCID -> 292405		COMPL. DATE 08/09/2021				TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9600 - 16985					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	9672 X	8429	-0-	-1243	-0-		920 1 8 4		6520 3 981 9	Y		892	830 1				114
01	9672 X	8519	-0-	-1153	-0-		978 1 961 9		6580 3	Y		874	889 1				99
02	7420 X	7061	-0-	-359	-0-		783 1 765 9		5513 3	Y		695	707 1				87
03	9266 X	9266	-0-	-0-	-0-		922 1 1093 9		7251 3	Y		994	993 1				88
04	8279 X	8279	-0-	-0-	-0-		778 1 839 9		6662 3	Y		763	769 1				82
05	8525 X	8085	-0-	-440	-0-		740 1 906 9		6439 3	Y		824	830 1				76
BRIGGS-KNOLLE EF E				WELL #: 5H		RRCID -> 292406		COMPL. DATE 08/08/2021				TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9675 - 16922					
12	4867 X	3779	-0-	-1088	-0-		387 1 3 4		2743 3 646 9	Y		587	542 1				75
01	4867 X	3789	-0-	-1078	-0-		414 1 589 9		2786 3	Y		535	550 1				60
02	3836 X	3251	-0-	-585	-0-		343 1 493 9		2415 3	Y		448	452 1				56
03	6501 X	6501	-0-	-0-	-0-		642 1 810 9		5049 3	Y		736	727 1				65
04	6501 X	6501	-0-	-0-	-0-		597 1 796 9		5108 3	Y		724	711 1				78
05	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-		551 1 681 9		4796 3	Y		619	640 1				57
BRIGGS-KNOLLE EF G				WELL #: 7H		RRCID -> 292751		COMPL. DATE 08/01/2021				TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9650 - 17045					
12	6541 X	6282	-0-	-259	-0-		571 1 5 4		4048 3 1658 9	Y		1507	1390 1				192
01	6324 X	5789	-0-	-535	-0-		568 1 1403 9		3818 3	Y		1275	1323 1				144
02	5712 X	4607	-0-	-1105	-0-		414 1 1280 9		2913 3	Y		1164	1163 1				145
03	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-		645 1 1360 9		5069 3	Y		1236	1271 1				110
04	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-		595 1 1306 9		5095 3	Y		1187	1169 1				128
05	7398 X	7398	-0-	-0-	-0-		573 1 1844 9		4981 3	Y		1676	1649 1				155
BRIGGS-KNOLLE EF F				WELL #: 6H		RRCID -> 293098		COMPL. DATE 08/14/2021				TOTAL DEPTH 9832 PERF. 9750 - 20721					
12	11958 X	11958	-0-	-0-	-0-		1322 1 12 4		9368 3 1256 9	Y		1142	1082 1				146
01	12648 X	12582	-0-	-66	-0-		1437 1 1482 9		9663 3	Y		1347	1341 1				152
02	11424 X	10810	-0-	-614	-0-		1177 1 1352 9		8281 3	Y		1229	1228 1				153
03	12648 X	11439	-0-	-1209	-0-		1175 1 1020 9		9244 3	Y		927	998 1				82
04	12180 X	11577	-0-	-603	-0-		1137 1 706 9		9734 3	Y		642	655 1				69
05	12790 X	12790	-0-	-0-	-0-		1188 1 1266 9		10336 3	Y		1151	1114 1				106

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 293684 COMPL. DATE 05/26/2022 TOTAL DEPTH 9938 PERF.10576 - 17803														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	29045 X	29045	-0-	-0-	-0-	2321 1	25716 3	Y	520	533	1			47
01	26229 X	26229	-0-	-0-	-0-	436 4	572 9	Y	377	370	1			54
02	27664 X	21989	-0-	-5675	-0-	2018 1	23307 3	Y	320	326	1			48
03	30628 X	22502	-0-	-8126	-0-	489 4	415 9	Y	291	298	1			41
04	29640 X	19791	-0-	-9849	-0-	1908 1	19332 3	Y	269	292	1			18
05	29047 X	19167	-0-	-9880	-0-	397 4	352 9	Y	351	355	1			14
						1803 1	20096 3	Y						
						283 4	320 9	Y						
						1299 1	17705 3	Y						
						491 4	296 9	Y						
						998 1	17584 3	Y						
						199 4	386 9	Y						
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293685 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10496 - 17698														
12	20916 X	20916	-0-	-0-	-0-	1664 1	18437 3	Y	456	463	1			41
01	20646 X	20600	-0-	-46	-0-	313 4	502 9	Y	590	546	1			85
02	17948 X	17070	-0-	-878	-0-	1560 1	18013 3	Y	189	246	1			28
03	20925 X	16795	-0-	-4130	-0-	378 4	649 9	Y	156	162	1			22
04	20250 X	14291	-0-	-5959	-0-	1487 1	15066 3	Y	41	60	1			3
05	20925 X	11098	-0-	-9827	-0-	309 4	208 9	Y	127	125	1			5
						1351 1	15060 3	Y						
						212 4	172 9	Y						
						949 1	12938 3	Y						
						359 4	45 9	Y						
						582 1	10260 3	Y						
						116 4	140 9	Y						
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293686 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10485 - 17685														
12	30814 X	22384	-0-	-8430	-0-	1742 1	19307 3	Y	916	915	1			82
01	30814 X	20992	-0-	-9822	-0-	327 4	1008 9	Y	838	800	1			120
02	27832 X	17016	-0-	-10816	-0-	1569 1	18121 3	Y	701	716	1			105
03	22382 X	12512	-0-	-9870	-0-	380 4	922 9	Y	385	436	1			54
04	21660 X	18492	-0-	-3168	-0-	1433 1	14514 3	Y	602	617	1			39
05	22382 X	14247	-0-	-8135	-0-	298 4	771 9	Y	497	517	1			19
						982 1	10952 3	Y						
						154 4	424 9	Y						
						1188 1	16193 3	Y						
						449 4	662 9	Y						
						728 1	12827 3	Y						
						145 4	547 9	Y						
EVANS EF WELL #: 6H RRCID -> 294346 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10145 - 17158														
12	17794 X	9289	-0-	-8505	-0-	735 1	8150 3	Y	242	293	1			22
01	17794 X	8570	-0-	-9224	-0-	138 4	266 9	Y	183	179	1			26
02	15652 X	8473	-0-	-7179	-0-	654 1	7557 3	Y	168	169	1			25
03	15934 X	9285	-0-	-6649	-0-	158 4	201 9	Y	108	118	1			15
04	11910 X	8190	-0-	-3720	-0-	731 1	7405 3	Y	132	138	1			9
05	9393 X	8258	-0-	-1135	-0-	152 4	185 9	Y	125	129	1			5
						745 1	8304 3	Y						
						117 4	119 9	Y						
						536 1	7306 3	Y						
						203 4	145 9	Y						
						432 1	7602 3	Y						
						86 4	138 9	Y						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC				//CONT.// 103575									
EVANS EF				WELL #: 4H		RRCID -> 294348		COMPL. DATE 03/22/2023		TOTAL DEPTH 10139		PERF.10176 - 17322	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
									M	PROD	AMT	CODE	
12	20522 X	16985	-0-	-3537	-0-	1360	1	15076	3	Y	266	269 1	24
						256	4	293	9				
01	19871 X	15762	-0-	-4109	-0-	1181	1	13637	3	Y	598	536 1	86
						286	4	658	9				
02	17696 X	15083	-0-	-2613	-0-	1272	1	12888	3	Y	599	595 1	90
						264	4	659	9				
03	18042 X	16407	-0-	-1635	-0-	1293	1	14414	3	Y	452	479 1	63
						203	4	497	9				
04	16440 X	13833	-0-	-2607	-0-	889	1	12115	3	Y	448	482 1	29
						336	4	493	9				
05	16988 X	12995	-0-	-3993	-0-	677	1	11921	3	Y	238	258 1	9
						135	4	262	9				
EVANS EF				WELL #: 8H		RRCID -> 294349		COMPL. DATE 03/22/2023		TOTAL DEPTH 10112		PERF.10100 - 17297	
12	21018 X	14937	-0-	-6081	-0-	1179	1	13066	3	Y	427	472 1	38
						222	4	470	9				
01	21018 X	15670	-0-	-5348	-0-	1189	1	13725	3	Y	425	402 1	61
						288	4	468	9				
02	18284 X	13092	-0-	-5192	-0-	1121	1	11352	3	Y	351	359 1	53
						233	4	386	9				
03	18910 X	15523	-0-	-3387	-0-	1237	1	13786	3	Y	278	292 1	39
						194	4	306	9				
04	18090 X	5708	-0-	-12382	-0-	372	1	5071	3	Y	113	145 1	7
						141	4	124	9				
05	17841 X	17841	-0-	-0-	-0-	937	1	16508	3	Y	190	190 1	7
						187	4	209	9				
WASHBURN RANCH 02 A				WELL #: 74H		RRCID -> 299206		COMPL. DATE 01/05/2025		TOTAL DEPTH 10973		PERF.11175 - 25130	
12	138105 X	112705	-0-	-25400	-0-	4434	1	93213	3	Y	11964	11952 0	334
						1898	4	13160	9				
01	123039 X	103381	-0-	-19658	-0-	4652	1	85472	3	Y	10395	10260 0	469
						1822	4	11435	9				
02	100240 X	87205	-0-	-13035	-0-	4408	1	73163	3	Y	8187	8295 0	361
						628	4	9006	9				
*03	110980 X	73751	-0-	-37229	-0-	3572	1	61390	3	Y	6868	6951 0	278
						1234	4	7555	9				
04	107400 X	77940	-0-	-29460	-0-	3555	1	65817	3	Y	7067	6971 0	374
						794	4	7774	9				
05	110980 X	78365	-0-	-32615	-0-	2610	1	68123	3	Y	5769	5948 0	195
						1286	4	6346	9				
WASHBURN RANCH 02 B				WELL #: 75H		RRCID -> 299207		COMPL. DATE 01/06/2025		TOTAL DEPTH 10907		PERF.11089 - 24992	
12	126108 X	76067	-0-	-50041	-0-	2970	1	62434	3	Y	8538	8545 0	239
						1271	4	9392	9				
01	126108 X	69894	-0-	-56214	-0-	3103	1	57006	3	Y	7791	7678 0	352
						1215	4	8570	9				
02	76188 X	58682	-0-	-17506	-0-	2921	1	48472	3	Y	6248	6324 0	276
						416	4	6873	9				
03	84351 X	55257	-0-	-29094	-0-	2675	1	45983	3	Y	5159	5226 0	209
						924	4	5675	9				
04	75780 X	52861	-0-	-22919	-0-	2382	1	44103	3	Y	5313	5241 0	281
						532	4	5844	9				
05	76074 X	51381	-0-	-24693	-0-	1681	1	43883	3	Y	4535	4662 0	154
						828	4	4989	9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC WASHBURN RANCH 02 C				//CONT.// 27135 700 103575	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
				WELL #:	76H	RRCID ->	299208	COMPL. DATE	01/05/2025	TOTAL	DEPTH	10998	PERF.11074 - 21507
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	133083 X	91018	-0-	-42065	-0-	3613	1 75954	3	Y	9004	9005	0	252
						1547	4 9904	9					
01	128898 X	86900	-0-	-41998	-0-	3956	1 72676	3	Y	7926	7820	0	358
						1549	4 8719	9					
02	98280 X	72742	-0-	-25538	-0-	3712	1 61602	3	Y	6272	6353	0	277
						529	4 6899	9					
03	108810 X	64309	-0-	-44501	-0-	3137	1 53924	3	Y	5604	5654	0	227
						1084	4 6164	9					
04	96900 X	66029	-0-	-30871	-0-	3036	1 56221	3	Y	5540	5474	0	293
						678	4 6094	9					
05	91016 X	64836	-0-	-26180	-0-	2165	1 56518	3	Y	4624	4760	0	157
						1067	4 5086	9					

WASHBURN RANCH 02 D				WELL #:	77H	RRCID ->	299209	COMPL. DATE	01/05/2025	TOTAL	DEPTH	10902	PERF.11061 - 24776
12	139810 X	106477	-0-	-33333	-0-	4179	1 87847	3	Y	11511	11595	0	322
						1789	4 12662	9					
01	124155 X	102228	-0-	-21927	-0-	4628	1 85018	3	Y	9791	9671	0	442
						1812	4 10770	9					
02	99064 X	82188	-0-	-16876	-0-	4169	1 69189	3	Y	7487	7599	0	330
						594	4 8236	9					
03	109678 X	75691	-0-	-33987	-0-	3715	1 63849	3	Y	6222	6300	0	252
						1283	4 6844	9					
04	106140 X	71447	-0-	-34693	-0-	3274	1 60630	3	Y	6193	6118	0	327
						731	4 6812	9					
05	106485 X	69356	-0-	-37129	-0-	2302	1 60101	3	Y	5290	5438	0	179
						1134	4 5819	9					

WASHBURN RANCH 02 F				WELL #:	79H	RRCID ->	299210	COMPL. DATE	01/03/2025	TOTAL	DEPTH	10925	PERF.11062 - 24711
12	116002 X	70083	-0-	-45919	-0-	2795	1 58766	3	Y	6659	6661	0	186
						1197	4 7325	9					
01	102796 X	64193	-0-	-38603	-0-	2896	1 53209	3	Y	6322	6223	0	285
						1134	4 6954	9					
02	67788 X	54438	-0-	-13350	-0-	2749	1 45617	3	Y	5164	5221	0	228
						392	4 5680	9					
03	75051 X	51653	-0-	-23398	-0-	2531	1 43499	3	Y	4317	4370	0	175
						874	4 4749	9					
04	68550 X	49599	-0-	-18951	-0-	2261	1 41871	3	Y	4511	4447	0	239
						505	4 4962	9					
05	70091 X	49244	-0-	-20847	-0-	1630	1 42535	3	Y	3887	3994	0	132
						803	4 4276	9					

WASHBURN RANCH 02				WELL #:	80H	RRCID ->	299211	COMPL. DATE	01/03/2025	TOTAL	DEPTH	11005	PERF.11036 - 24811
12	135687 X	120116	-0-	-15571	-0-	4712	1 99063	3	Y	13022	13017	0	364
						2017	4 14324	9					
01	125333 X	109422	-0-	-15911	-0-	4917	1 90326	3	Y	11140	11001	0	503
						1925	4 12254	9					
02	99680 X	91041	-0-	-8639	-0-	4592	1 76208	3	Y	8715	8834	0	384
						654	4 9587	9					
*03	120125 X	80454	-0-	-39671	-0-	3904	1 67092	3	Y	7373	7458	0	299
						1348	4 8110	9					
04	116250 X	82588	-0-	-33662	-0-	3770	1 69806	3	Y	7427	7333	0	393
						842	4 8170	9					
05	120125 X	82467	-0-	-37658	-0-	2743	1 71612	3	Y	6145	6330	0	208
						1352	4 6760	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC WASHBURN RANCH 02				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 103575 WELL #: 81H	ASSOCIATED RRCID -> 299212	CAPACITY COMPL. DATE 01/04/2025				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 10896 PERF.11154 - 24548						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	114979 X	72090	-0-	-42889	-0-	2882 1234	1 4	60592 7382	3 9	Y	6711	6716	0			188
01	101153 X	67039	-0-	-34114	-0-	3023 1184	1 4	55543 7289	3 9	Y	6626	6515	0			299
02	69020 X	56290	-0-	-12730	-0-	2834 404	1 4	47040 6012	3 9	Y	5465	5523	0			241
03	76415 X	51180	-0-	-25235	-0-	2497 862	1 4	42913 4908	3 9	Y	4462	4522	0			181
04	71160 X	52309	-0-	-18851	-0-	2381 532	1 4	44093 5303	3 9	Y	4821	4747	0			255
05	72075 X	52912	-0-	-19163	-0-	1751 863	1 4	45704 4594	3 9	Y	4176	4290	0			141
WASHBURN RANCH 02 E				WELL #: 78H	RRCID -> 299846	COMPL. DATE 01/03/2025				TOTAL DEPTH 11011 PERF.11143 - 24631						
12	162936 X	94765	-0-	-68171	-0-	3734 1598	1 4	78492 10941	3 9	Y	9946	9928	0			278
01	147281 X	91439	-0-	-55842	-0-	4105 1607	1 4	75409 10318	3 9	Y	9380	9235	0			423
02	99680 X	79445	-0-	-20235	-0-	4009 571	1 4	66527 8338	3 9	Y	7580	7669	0			334
03	110360 X	71321	-0-	-39039	-0-	3465 1197	1 4	59555 7104	3 9	Y	6458	6530	0			262
04	100320 X	74606	-0-	-25714	-0-	3410 761	1 4	63145 7290	3 9	Y	6627	6539	0			350
05	94767 X	75494	-0-	-19273	-0-	2516 1240	1 4	65679 6059	3 9	Y	5508	5672	0			186
WASHBURN RANCH 02				WELL #: 14H	RRCID -> 300204	COMPL. DATE 05/04/2023				TOTAL DEPTH 10150 PERF.10245 - 18756						
12	9625 X	9625	-0-	-0-	-0-	315 135	1 4	6621 2554	3 9	Y	2322	2318	0			65
01	32736 X	7243	-0-	-25493	-0-	258 101	1 4	4747 2137	3 9	Y	1943	1920	0			88
02	22988 X	8768	-0-	-14220	-0-	347 49	1 4	5754 2618	3 9	Y	2380	2363	0			105
03	12493 X	8192	-0-	-4301	-0-	325 112	1 4	5587 2168	3 9	Y	1971	1996	0			80
04	9930 X	9274	-0-	-656	-0-	351 78	1 4	6492 2353	3 9	Y	2139	2106	0			113
05	9703 X	8877	-0-	-826	-0-	249 123	1 4	6496 2009	3 9	Y	1826	1877	0			62
WASHBURN RANCH 02				WELL #: 15H	RRCID -> 300211	COMPL. DATE 05/05/2023				TOTAL DEPTH 10361 PERF.10305 - 18261						
12	7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	281 120	1 4	5910 1607	3 9	Y	1461	1457	0			41
01	23374 X	6130	-0-	-17244	-0-	245 96	1 4	4506 1283	3 9	Y	1166	1154	0			53
02	18060 X	6325	-0-	-11735	-0-	277 40	1 4	4603 1405	3 9	Y	1277	1274	0			56
*03	9114 X	7575	-0-	-1539	-0-	336 116	1 4	5769 1354	3 9	Y	1231	1237	0			50
04	8370 X	8286	-0-	-84	-0-	340 76	1 4	6300 1570	3 9	Y	1427	1402	0			75
05	7905 X	7535	-0-	-370	-0-	233 115	1 4	6092 1095	3 9	Y	995	1036	0			34

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC ADAMEK UNIT A														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
WELL #: 2H RRCID -> 300212 COMPL. DATE 02/27/2024 TOTAL DEPTH 12521 PERF.12785 - 19316														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD
12	10113 X	10113	-0-	-0-	-0-	524	1	5759	3	Y	3468	3540	1	56
						15	4	3815	9					
01	24304 X	9924	-0-	-14380	-0-	532	1	6129	3	Y	2920	2913	1	63
						51	4	3212	9					
02	18788 X	9145	-0-	-9643	-0-	1184	1	4797	3	Y	2871	2812	1	122
						6	4	3158	9					
*03	10974 X	9193	-0-	-1781	-0-	1170	1	4713	3	Y	2910	2995	1	37
						109	4	3201	9					
04	10050 X	6588	-0-	-3462	-0-	1086	1	2741	3	Y	2486	2415	1	108
						26	4	2735	9					
05	10137 X	8838	-0-	-1299	-0-	900	1	5291	3	Y	2346	2390	1	64
						66	4	2581	9					
WASHBURN RANCH 02 WELL #: E 65H RRCID -> 300284 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10450 - 16431														
12	653 X	653	-0-	-0-	-0-	27	1	570	3	Y	44	44	0	1
						8	4	48	9					
01	8618 X	3050	-0-	-5568	-0-	149	1	2737	3	Y	105	101	0	5
						48	4	116	9					
02	5964 X	1362	-0-	-4602	-0-	76	1	1260	3	Y	18	22	0	1
						6	4	20	9					
*03	2883 X	253	-0-	-2630	-0-	13	1	224	3	Y	11	12	0	-0-
						4	4	12	9					
04	2940 X	2459	-0-	-481	-0-	121	1	2241	3	Y	70	66	0	4
						20	4	77	9					
05	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-	4	0	-0-
WASHBURN RANCH 02 WELL #: E 66H RRCID -> 300855 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10335 - 16433														
12	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	78	1	1646	3	Y	397	390	0	11
						23	4	437	9					
01	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	115	1	2107	3	Y	921	890	0	42
						37	4	1013	9					
02	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	40	1	656	3	Y	743	752	0	33
						3	4	817	9					
03	781 X	781	-0-	-0-	-0-	37	1	636	3	Y	89	118	0	4
						10	4	98	9					
04	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	121	1	2235	3	Y	1216	1156	0	64
						20	4	1338	9					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	136	195	0	5
FW EAGLE FORD I, LLC 103899 MEDINA UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287777 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12754 - 18985														
12	3255 X	1880	-0-	-1375	-0-	161	1	1286	3	Y	394	437	1	102
						433	9							
01	3565 X	2457	-0-	-1108	-0-	249	1	1610	3	Y	544	452	1	194
						598	9							
02	3220 X	2173	-0-	-1047	-0-	255	1	1447	3	Y	428	481	1	141
						471	9							
03	3565 X	2178	-0-	-1387	-0-	145	1	1487	3	Y	496	560	1	76
						546	9						1 6	
04	3120 X	2223	-0-	-897	-0-	231	1	1449	3	Y	494	445	1	125
						543	9							
05	2449 X	2277	-0-	-172	-0-	251	1	1536	3	Y	445	470	1	99
						490	9						1 6	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) FW EAGLE FORD I, LLC MEDINA UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 103899 WELL #: 11H	ASSOCIATED RRCID -> 287779	CAPACITY COMPL. DATE 04/25/2018				TOTAL	DEPTH	12642	PERF.12726 - 18101	CNTY: KARNES		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2201 X	1752	-0-	-449	-0-	151 395	1 9	1206	3	Y	359	370	1			91
01	2201 X	1401	-0-	-800	-0-	141 349	1 9	911	3	Y	317	294	1			114
02	1988 X	1190	-0-	-798	-0-	128 330	1 9	732	3	Y	300	316	1			98
03	2201 X	1132	-0-	-1069	-0-	79 238	1 9	815	3	Y	216	279	1	1	6	34
04	1860 X	1180	-0-	-680	-0-	118 321	1 9	741	3	Y	292	253	1			73
05	1767 X	1251	-0-	-516	-0-	140 251	1 9	860	3	Y	228	249	1	1	6	51
MEDINA UNIT				WELL #: 9H	RRCID -> 287780	COMPL. DATE 04/24/2018				TOTAL	DEPTH	12644	PERF.12779 - 19592			
12	2108 X	1338	-0-	-770	-0-	111 339	1 9	888	3	Y	308	342	1			78
01	1829 X	1364	-0-	-465	-0-	113 521	1 9	730	3	Y	474	388	1			164
02	1652 X	888	-0-	-764	-0-	86 311	1 9	491	3	Y	283	355	1			92
03	1829 X	950	-0-	-879	-0-	46 426	1 9	478	3	Y	387	422	1	1	6	56
04	1560 X	828	-0-	-732	-0-	73 295	1 9	460	3	Y	268	258	1			66
05	1364 X	961	-0-	-403	-0-	74 430	1 9	457	3	Y	391	373	1			84
MEDINA UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 287965	COMPL. DATE 11/08/2014				TOTAL	DEPTH	12282	PERF.12737 - 17385			
12	1674 N	1522	-0-	-152	-0-	300 388	1 9	834	3	Y	353	431	1			54
01	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	424 345	1 9	686	3	Y	314	249	1			119
02	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	540 331	1 9	700	3	Y	301	314	1			106
03	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	527 364	1 9	834	3	Y	331	366	1	1	6	70
04	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	526 310	1 9	808	3	Y	282	302	1			50
05	1736 X	1715	-0-	-21	-0-	535 325	1 9	855	3	Y	295	289	1	1	6	55
MEDINA UNIT				WELL #: 5H	RRCID -> 288199	COMPL. DATE 06/25/2015				TOTAL	DEPTH	12312	PERF.12476 - 16581			
12	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	69 381	1 9	999	3	N	346	569	1			141
01	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	64 317	1 9	709	3	N	288	9	1			420
02	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	1243 757	1 9	6171	3	N	688	781	1			327
03	11601 X	11601	-0-	-0-	-0-	1951 552	1 9	9098	3	N	502	588	1			241
04	10656 X	10656	-0-	-0-	-0-	1641 535	1 9	8480	3	N	486	585	1			142
05	8626 X	8626	-0-	-0-	-0-	1607 505	1 9	6514	3	N	459	402	1	6	6	193

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700			ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: KARNES				
FW EAGLE FORD I, LLC			//CONT.// 103899														
MUNSON RANCH			WELL #: 12H			RRCID -> 296348			COMPL. DATE 08/11/2015				TOTAL DEPTH 10796 PERF.11116 - 14751				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MUNSON RANCH			WELL #: 2H			RRCID -> 296475			COMPL. DATE 11/08/2011				TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 15460				
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	453	455	1			54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	325	336	1			43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	333	359	1			17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	346	350	1			13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	227	221	1			19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	228	225	1			22
MUNSON RANCH			WELL #: 9H			RRCID -> 296476			COMPL. DATE 12/23/2011				TOTAL DEPTH 10771 PERF.11132 - 12832				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
BURNS-EAGLEFORD A			WELL #: 1H			RRCID -> 296727			COMPL. DATE 04/24/2015				TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8544 - 16244				
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	81	3	474	9	Y	431	520	1			148
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	180	3	513	9	Y	466	376	1			238
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	158	3	531	9	Y	483	516	1			205
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	196	3	572	9	Y	520	650	1			75
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	152	3	349	9	Y	317	312	1			80
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	243	3	18	4	Y	281	289	1			72
							309	9									
BURNS-EAGLEFORD A			WELL #: 2H			RRCID -> 296728			COMPL. DATE 04/24/2015				TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8512 - 16955				
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	161	3	613	9	Y	557	672	1			192
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	358	3	661	9	Y	601	485	1			308
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	315	3	685	9	Y	623	666	1			265
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	390	3	740	9	Y	673	840	1			98
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	351	3	545	9	Y	495	468	1			125
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	125	3	9	4	Y	190	265	1			50
							209	9									
BURNS-EAGLEFORD A			WELL #: 3H			RRCID -> 296729			COMPL. DATE 04/28/2015				TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8334 - 16120				
12	341	X	291	-0-	-50	-0-	93	3	198	9	Y	180	217	1			62
01	421	X	421	-0-	-0-	-0-	206	3	215	9	Y	195	157	1			100
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	173	3	211	9	Y	192	210	1			82
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	224	3	239	9	Y	217	267	1			32
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	201	3	176	9	Y	160	151	1			41
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	160	3	12	4	Y	137	142	1			36
							151	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
FW EAGLE FORD I, LLC				//CONT.// 103899												
BURNS EAGLEFORD E UNIT				WELL #: 11H		RRCID -> 296730		COMPL. DATE 03/01/2019		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 8744 - 14850				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12		1116 N	1039	-0-	-77	-0-	525	3	514	9	Y	467	520	1	156	
01		1147 N	975	-0-	-172	-0-	392	3	583	9	Y	530	510	1	176	
02		1036 N	752	-0-	-284	-0-	355	3	397	9	Y	361	426	1	111	
03		1054 N	731	-0-	-323	-0-	346	3	385	9	Y	350	428	1	33	
04		930 N	773	-0-	-157	-0-	285	3	488	9	Y	444	409	1	68	
05		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	523	3	539	9	Y	490	512	1	46	
BURNS EAGLEFORD E UNIT				WELL #: 12H		RRCID -> 296731		COMPL. DATE 03/02/2019		TOTAL DEPTH 8336		PERF. 8625 - 14820				
12		1736 N	1484	-0-	-252	-0-	1019	3	465	9	Y	423	416	1	141	
01		1395 N	1261	-0-	-134	-0-	813	3	448	9	Y	407	413	1	135	
02		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	790	3	464	9	Y	422	427	1	130	
03		1488 N	1340	-0-	-148	-0-	864	3	476	9	Y	433	523	1	40	
04		1230 N	1150	-0-	-80	-0-	712	3	438	9	Y	398	377	1	61	
05		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1443	3	492	9	Y	447	466	1	42	
MUNSON RANCH				WELL #: 24H		RRCID -> 296838		COMPL. DATE 11/06/2022		TOTAL DEPTH 11340		PERF.11645 - 20561				
12		10343 X	10343	-0-	-0-	-0-	829	1	218	2	Y	3526	3399	1	505	
							5417	3	3879	9						
01		8680 X	7376	-0-	-1304	-0-	525	1	3604	3	Y	2952	3065	1	392	
							3247	9								
02		8764 X	4006	-0-	-4758	-0-	159	1	21	2	Y	2402	2549	1	245	
							1184	3	2642	9						
03		9703 X	4733	-0-	-4970	-0-	213	1	1442	3	Y	2798	2758	1	285	
							3078	9								
04		9390 X	4434	-0-	-4956	-0-	192	1	1324	3	Y	2653	2628	1	310	
							2918	9								
05		9703 X	5010	-0-	-4693	-0-	271	1	1924	3	Y	2559	2493	1	376	
							2815	9								
OPAL				WELL #: 1H		RRCID -> 297782		COMPL. DATE 11/01/2022		TOTAL DEPTH 11335		PERF.11563 - 20449				
12		8959 X	8110	-0-	-849	-0-	631	1	166	2	Y	2909	2826	1	417	
							4113	3	3200	9						
01		8959 X	6471	-0-	-2488	-0-	474	1	3243	3	Y	2504	2588	1	333	
							2754	9								
02		6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	371	1	48	2	Y	2622	2688	1	267	
							2757	3	2884	9						
03		6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	401	1	2712	3	Y	2894	2866	1	295	
							3183	9								
04		6090 X	5543	-0-	-547	-0-	343	1	2351	3	Y	2590	2583	1	302	
							2849	9								
05		6893 X	6893	-0-	-0-	-0-	400	1	2828	3	Y	3332	3145	1	489	
							3665	9								
HYPERION A				WELL #: 1H		RRCID -> 299343		COMPL. DATE 03/24/2024		TOTAL DEPTH 11086		PERF.11476 - 18526				
12		7161 X	6160	-0-	-1001	-0-	338	1	88	2	Y	3210	3152	0	111	
							2203	3	3531	9						
01		6789 X	4505	-0-	-2284	-0-	163	1	1116	3	Y	2933	2898	0	95	
							3226	9								
02		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	166	1	21	2	Y	2663	2377	0	103	
							1231	3	2929	9						
03		6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	446	1	3008	3	Y	2947	2934	0	106	
							3242	9								
04		5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	319	1	2180	3	Y	2575	2578	0	86	
							2833	9								
*05		5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	322	1	2275	3	Y	2415	2406	0	91	
							2657	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
EOG RESOURCES, INC.				253162												
EXELCO		WELL #:		3H		RRCID -> 291136		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9305 - 15143						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		1773 N	1773	-0-	-0-		2 1	872	3	Y	810	826	0	1	8	27
							8 4	891	9							
01		1358 N	1358	-0-	-0-		1 1	593	3	Y	689	689	0			27
							6 4	758	9							
02		1243 N	1243	-0-	-0-		1 1	418	3	Y	743	735	0			35
							7 4	817	9							
03		1197 N	1197	-0-	-0-		2 1	427	3	Y	692	685	0			42
							7 4	761	9							
04		1094 N	1094	-0-	-0-		2 1	466	3	Y	563	558	0			47
							7 4	619	9							
05		1081 N	1081	-0-	-0-		1 1	515	3	Y	508	528	0			27
							6 4	559	9							
EXELCO		WELL #:		5H		RRCID -> 291137		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9197 - 15497						
12		1311 N	480	-0-	-831		212 3	3	4	Y	241	246	0			8
							265 9									
01		376 N	376	-0-	-0-		178 3	2	4	Y	178	179	0			7
							196 9									
02		345 N	345	-0-	-0-		115 3	2	4	Y	207	204	0			10
							228 9									
03		383 N	383	-0-	-0-		1 1	142	3	Y	215	212	0			13
							3 4	237	9							
04		453 N	453	-0-	-0-		1 1	194	3	Y	232	226	0			19
							3 4	255	9							
05		670 N	670	-0-	-0-		1 1	307	3	Y	325	327	0			17
							4 4	358	9							
EXELCO		WELL #:		9H		RRCID -> 291138		COMPL. DATE 01/26/2015		TOTAL DEPTH 9046 PERF. 9512 - 14273						
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CORNFIELD UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 291143		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 11833 PERF. 11901 - 16743						
12	3100 N	1021	-0-	-2079		1427	33 1	820	3	Y	150	153	0			13
							3 4	165	9							
01	2427 N	1000	-0-	-1427		-0-	40 1	778	3	Y	164	160	0			17
							2 4	180	9							
02	884 N	884	-0-	-0-		-0-	37 1	655	3	Y	172	167	0			22
							3 4	189	9							
03	960 N	960	-0-	-0-		-0-	38 1	735	3	Y	168	166	0			24
							2 4	185	9							
04	939 N	939	-0-	-0-		-0-	38 1	730	3	Y	153	157	0			20
							3 4	168	9							
05	960 N	960	-0-	-0-		-0-	55 1	714	3	Y	171	169	0			22
							3 4	188	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162									
CORNFIELD UNIT				WELL #: 14H		RRCID -> 291144		COMPL. DATE 12/16/2018		TOTAL DEPTH 11847		PERF.11691 - 18080	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	63 1	2154 3	Y	538	553 0			46
						7 4	592 9						
01	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	71 1	3208 3	Y	493	488 0			51
						7 4	542 9						
02	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	74 1	2274 3	Y	399	399 0			51
						6 4	439 9						
03	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	63 1	2832 3	Y	594	560 0			85
						4 4	653 9						
04	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	58 1	2576 3	Y	573	583 0			75
						7 4	630 9						
05	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	55 1	2804 3	Y	517	525 0			67
						7 4	569 9						

CUMMINGS UNIT				WELL #: 5H		RRCID -> 291146		COMPL. DATE 02/09/2019		TOTAL DEPTH 11928		PERF.12428 - 17564	
12	3100 N	2180	-0-	-920	1423	21 1	1751 3	Y	365	358 0			26
						6 4	402 9						
01	3100 N	1728	-0-	-1372	51	19 1	1362 3	Y	311	310 0			27
						5 4	342 9						
02	1557 N	1506	-0-	-51	-0-	19 1	1183 3	Y	272	267 0			32
						5 4	299 9						
03	1860 N	1628	-0-	-232	-0-	24 1	1283 3	Y	287	288 0			31
						5 4	316 9						
04	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	20 1	1453 3	Y	299	307 0			23
						6 4	329 9						
05	1674 N	1615	-0-	-59	-0-	18 1	1266 3	Y	295	288 0			30
						6 4	325 9						

CORNFIELD UNIT				WELL #: 3H		RRCID -> 291237		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 11825		PERF.11690 - 16738	
12	3100 N	719	-0-	-2381	708	37 1	524 3	Y	142	140 0			12
						2 4	156 9						
01	1375 N	667	-0-	-708	-0-	42 1	496 3	Y	116	116 0			12
						1 4	128 9						
02	616 N	579	-0-	-37	-0-	43 1	401 3	Y	121	117 0			16
						2 4	133 9						
03	713 N	676	-0-	-37	-0-	43 1	490 3	Y	128	126 0			18
						2 4	141 9						
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	38 1	514 3	Y	158	155 0			21
						2 4	174 9						
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	41 1	570 3	Y	93	102 0			12
						2 4	102 9						

CORNFIELD UNIT				WELL #: 10H		RRCID -> 291238		COMPL. DATE 04/29/2017		TOTAL DEPTH 11832		PERF.11770 - 17029	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. CORNFIELD UNIT										CNTY: KARNES									
//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162 WELL #: 11H										ASSOCIATED RRCID -> 291245 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11762 - 16910									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
12	T. A.	722	-0-	722	3808	72	1 3 4	442	3 205 9	Y	186	189	0			16			
01	T. A.	924	-0-	924	4732	108	1 3 4	628	3 185 9	Y	168	166	0	1	8	17			
02	T. A.	1101	-0-	1101	5833	78	1 3 4	823	3 197 9	Y	179	173	0			23			
03	T. A.	740	-0-	740	6573	105	1 1 4	534	3 100 9	Y	91	101	0			13			
04	T. A.	245	-0-	245	6818	170	1 1 4	5	3 69 9	Y	63	68	0			8			
05	T. A.	255	-0-	255	7073	165	1 1 4	6	3 83 9	Y	75	73	0			10			
TURKEY CREEK A										WELL #: 1H RRCID -> 291704 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12454 - 17822									
12	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	552	1 12 4	2384	3 1472 9	Y	1338	1451	0	1	8	207			
01	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	475	1 12 4	1907	3 1393 9	Y	1266	1241	0	1	8	231			
02	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	406	1 12 4	2181	3 1250 9	Y	1136	1117	0	1	8	249			
03	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	547	1 9 4	1855	3 1290 9	Y	1173	1006	0	1	8	415			
04	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	665	1 13 4	2057	3 1331 9	Y	1210	1326	0	1	8	298			
05	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	569	1 13 4	1899	3 1326 9	Y	1205	1146	0	1	8	356			
TURKEY CREEK B										WELL #: 2H RRCID -> 291705 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12360 - 18586									
12	2482 N	449	-0-	-2033	-0-	130	1 2 4	165	3 152 9	Y	138	149	0			21			
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	133	1 2 4	118	3 157 9	Y	143	138	0			26			
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	104	1 2 4	133	3 142 9	Y	129	127	0			28			
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	221	1 2 4	121	3 158 9	Y	144	121	0			51			
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	199	1 2 4	160	3 140 9	Y	127	147	0			31			
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	176	1 2 4	147	3 145 9	Y	132	124	0			39			
TURKEY CREEK C										WELL #: 3H RRCID -> 291706 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12452 - 19031									
12	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	314	1 13 4	3386	3 1395 9	Y	1268	1416	0	1	8	196			
01	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	294	1 11 4	2575	3 1313 9	Y	1194	1171	0	1	8	218			
02	4704 X	3471	-0-	-1233	-0-	214	1 12 4	2028	3 1217 9	Y	1106	1081	0	1	8	242			
03	5208 X	3492	-0-	-1716	-0-	335	1 10 4	1906	3 1241 9	Y	1128	970	0	1	8	399			
04	5040 X	2359	-0-	-2681	-0-	266	1 10 4	1006	3 1077 9	Y	979	1136	0	1	8	241			
05	5115 X	3066	-0-	-2049	-0-	347	1 13 4	1388	3 1318 9	Y	1198	1084	0	1	8	354			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
ZION C														
WELL #: 3H RRCID -> 291708 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11911 - 16879														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	34 1	2255 3	9 4	735 9	Y	668	686 0		189
01	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	32 1	2488 3	9 4	773 9	Y	703	695 0		197
02	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	33 1	2155 3	38 4	666 9	Y	605	589 0		213
03	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	41 1	2426 3	47 4	697 9	Y	634	625 0	1 8	221
04	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	33 1	2176 3	44 4	675 9	Y	614	543 0	1 8	291
05	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	31 1	2091 3	41 4	661 9	Y	601	619 0	1 8	272
ZION A														
WELL #: 1H RRCID -> 291713 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11696 PERF.12173 - 16671														
12	3100 N	2355	-0-	-745	8839	28 1	1846 3	7 4	474 9	Y	431	426 0		122
01	3100 N	2330	-0-	-770	8069	32 1	1814 3	12 4	472 9	Y	429	431 0		120
02	2800 N	2067	-0-	-733	7336	26 1	1587 3	26 4	428 9	Y	389	372 0		137
03	3100 N	2136	-0-	-964	6372	30 1	1631 3	31 4	444 9	Y	404	400 0		141
04	3000 N	2025	-0-	-975	5397	24 1	1571 3	28 4	402 9	Y	365	333 0		173
05	3100 N	1820	-0-	-1280	4117	30 1	1422 3	24 4	344 9	Y	313	344 0		142
TURKEY CREEK D														
WELL #: 4H RRCID -> 291714 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12364 PERF.12453 - 19357														
12	3100 N	1846	-0-	-1254	6640	508 1	770 3	5 4	563 9	Y	512	560 0		79
01	3100 N	1710	-0-	-1390	5250	487 1	634 3	5 4	584 9	Y	531	513 0		97
02	2800 N	1582	-0-	-1218	4032	294 1	761 3	6 4	521 9	Y	474	467 0		104
03	3100 N	1832	-0-	-1268	2764	454 1	901 3	5 4	472 9	Y	429	381 0		152
04	3000 N	1831	-0-	-1169	1595	512 1	801 3	6 4	512 9	Y	465	502 0		115
05	3100 N	1764	-0-	-1336	259	460 1	744 3	6 4	554 9	Y	504	470 0		149
ZION B														
WELL #: 2H RRCID -> 291736 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11764 PERF.12217 - 16789														
12	3100 N	1523	-0-	-1577	2392	20 1	1220 3	5 4	278 9	Y	253	255 0		72
01	3100 N	1531	-0-	-1569	823	22 1	1207 3	5 4	297 9	Y	270	266 0		76
02	2167 N	1344	-0-	-823	-0-	20 1	1057 3	17 4	250 9	Y	227	223 0		80
03	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	23 1	1228 3	21 4	271 9	Y	246	240 0		86
04	1470 N	1418	-0-	-52	-0-	18 1	1135 3	20 4	245 9	Y	223	203 0		106
05	1488 N	1436	-0-	-52	-0-	22 1	1168 3	18 4	228 9	Y	207	219 0		94

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162									
DOSSETT B				WELL #: 2H		RRCID -> 291755		COMPL. DATE 11/22/2017		TOTAL DEPTH		9215 PERF. 9291 - 18829	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	68 1	2152 3	Y	988	1002	0		39
						8 4	1087 9						
01	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	53 1	1626 3	Y	864	866	0		37
						5 4	950 9						
02	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	60 1	2057 3	Y	899	887	0		49
						10 4	989 9						
03	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	59 1	2308 3	Y	873	717	0		205
						11 4	960 9						
04	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	128 1	2162 3	Y	790	940	0		55
						9 4	869 9						
05	3007 X	2987	-0-	-20	-0-	138 1	2044 3	Y	724	684	0		95
						9 4	796 9						

QUETZAL A				WELL #: 1H		RRCID -> 291756		COMPL. DATE 08/14/2019		TOTAL DEPTH		9771 PERF. 9860 - 21444	
12	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	152 1	906 3	Y	628	659	0		54
						9 4	691 9						
01	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	225 1	1354 3	Y	821	781	0	1 8	93
						14 4	903 9						
02	2156 X	1792	-0-	-364	-0-	201 1	860 3	Y	649	607	0	1 8	134
						17 4	714 9						
03	3317 X	1076	-0-	-2241	-0-	216 1	306 3	Y	489	295	0	1 8	327
						16 4	538 9						
04	3210 X	1123	-0-	-2087	-0-	236 1	224 3	Y	589	819	0	1 8	96
						15 4	648 9						
05	2511 X	1745	-0-	-766	-0-	185 1	802 3	Y	675	694	0	2 8	75
						15 4	743 9						

QUETZAL D				WELL #: 4H		RRCID -> 291757		COMPL. DATE 08/14/2019		TOTAL DEPTH		9846 PERF. 9896 - 21583	
12	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	174 1	674 3	Y	687	666	0		59
						8 4	756 9						
01	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	346 1	1087 3	Y	959	909	0	1 8	108
						11 4	1055 9						
02	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			Y	-0-	108	0		-0-
03	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-			Y	-0-				-0-
04	2430 N	463	-0-	-1967	-0-	90 1	22 3	Y	316	263	0	1 8	52
						3 4	348 9						
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	161 1	46 3	Y	325	340	0	1 8	36
						4 4	358 9						

QUETZAL B				WELL #: 2H		RRCID -> 291758		COMPL. DATE 08/14/2019		TOTAL DEPTH		9830 PERF. 9898 - 21537	
12	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	128 1	1179 3	Y	372	374	0		32
						6 4	409 9						
01	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	177 1	1286 3	Y	538	508	0	1 8	61
						9 4	592 9						
02	1792 X	849	-0-	-943	-0-	212 1	235 3	Y	359	345	0	1 8	74
						7 4	395 9						
03	1736 N	503	-0-	-1233	-0-	221 1	4 3	Y	250	156	0	1 8	167
						3 4	275 9						
04	2010 N	1093	-0-	-917	-0-	266 1	93 3	Y	659	716	0	2 8	108
						9 4	725 9						
05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	277 1	337 3	Y	409	470	0	2 8	45
						6 4	450 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. EVERGLADES B				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162 WELL #:	2H	ASSOCIATED RRCID -> 291759	CAPACITY COMPL. DATE 01/16/2019				TOTAL	DEPTH	11194	PERF.10554	- 18429
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
12	3100 N	1353	-0-	-1747	4019		225 1	401 3	Y	653	655	0	2 8	26	
01	3100 N	744	-0-	-2356	1663		9 4	718 9							
02	2558 N	895	-0-	-1663	-0-		134 1	102 3	Y	457	462	0	1 8	20	
03	3100 N	3334	-0-	234	234		5 4	503 9							
04	3000 N	3289	-0-	289	523		176 1	144 3	Y	517	508	0	1 8	28	
05	3100 N	3830	-0-	730	1253		6 4	569 9							
							283 1	2113 3	Y	842	809	0	1 8	60	
							12 4	926 9							
							241 1	1764 3	Y	1153	1148	0	1 8	64	
							16 4	1268 9							
							281 1	2005 3	Y	1386	1356	0	2 8	92	
							19 4	1525 9							

SILVERBRITE B				WELL #:	2H	RRCID -> 291769	COMPL. DATE 07/03/2019				TOTAL	DEPTH	9935	PERF. 9950	- 18596
12	3100 N	2100	-0-	-1000	7766		20 1	1646 3	Y	390	405	0		48	
01	3100 N	1923	-0-	-1177	6589		5 4	429 9							
02	2800 N	2021	-0-	-779	5810		24 1	1479 3	Y	378	353	0		73	
03	3100 N	1960	-0-	-1140	4670		4 4	416 9							
04	3000 N	1778	-0-	-1222	3448		18 1	1599 3	Y	363	380	0		56	
05	3100 N	1995	-0-	-1105	2343		5 4	399 9							
							22 1	1541 3	Y	356	350	0		62	
							5 4	392 9							
							20 1	1439 3	Y	286	308	0		40	
							4 4	315 9							
							19 1	1622 3	Y	318	288	0		70	
							4 4	350 9							

SILVERBRITE D				WELL #:	4H	RRCID -> 291770	COMPL. DATE 07/03/2019				TOTAL	DEPTH	9905	PERF. 9969	- 18591
12	3100 N	1328	-0-	-1772	3096		21 1	985 3	Y	289	319	0		36	
01	3100 N	1284	-0-	-1816	1280		4 4	318 9							
02	2668 N	1388	-0-	-1280	-0-		23 1	685 3	Y	519	454	0		101	
03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-		5 4	571 9							
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-		18 1	751 3	Y	557	572	0		86	
05	1209 N	974	-0-	-235	-0-		6 4	613 9							
							20 1	725 3	Y	600	582	0		104	
							7 4	660 9							
							18 1	653 3	Y	491	526	0		69	
							6 4	540 9							
							17 1	393 3	Y	507	464	0		112	
							6 4	558 9							

STEELHEAD D				WELL #:	4H	RRCID -> 291771	COMPL. DATE 01/01/2020				TOTAL	DEPTH	9894	PERF. 9888	- 20250
12	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-		3 1	2914 3	Y	807	812	0		8	
01	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-		5 4	888 9							
02	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-		26 1	2614 3	Y	711	712	0		7	
03	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-		5 4	782 9							
04	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-		4 1	2720 3	Y	706	703	0		10	
05	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-		4 4	777 9							
							21 1	2866 3	Y	837	834	0	1 8	12	
							6 4	921 9							
							25 1	2723 3	Y	899	898	0		13	
							6 4	989 9							
							5 1	2331 3	Y	695	694	0		14	
							5 4	765 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)																
EOG RESOURCES, INC.																
STEELHEAD E																
WELL #: 5H RRCID -> 291772																
COMPL. DATE 01/01/2020																
TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9900 - 20193																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	3626 3	963 9	Y		875	880 0	1 8	8	
01	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1	3230 3	909 9	Y		826	826 0		8	
02	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	3309 3	889 9	Y		808	804 0		12	
03	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	-0-	21 1	3522 3	915 9	Y		832	832 0		12	
04	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	-0-	24 1	3218 3	861 9	Y		783	784 0		11	
05	3720 X	3708	-0-	-12	-0-	-0-	5 1	2894 3	803 9	Y		730	726 0		15	
STEELHEAD F																
WELL #: 6H RRCID -> 291773																
COMPL. DATE 01/01/2020																
TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9854 - 20150																
12	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	2710 3	1179 9	Y		1072	1079 0	1 8	10	
01	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	2489 3	1113 9	Y		1012	1012 0		10	
02	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	2553 3	1058 9	Y		962	958 0		14	
03	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	-0-	28 1	2955 3	1142 9	Y		1038	1036 0	1 8	15	
04	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	-0-	34 1	2874 3	1081 9	Y		983	983 0	1 8	14	
05	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	2563 3	1044 9	Y		949	943 0	1 8	19	
HOGAN A																
WELL #: 1H RRCID -> 291777																
COMPL. DATE 11/08/2019																
TOTAL DEPTH 11994 PERF. 11854 - 20115																
12	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	-0-	137 1	4565 3	990 9	Y		900	909 0	1 8	58	
01	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	-0-	34 1	4637 3	906 9	Y		824	842 0	1 8	39	
02	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	4185 3	835 9	Y		759	725 0		73	
03	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	-0-	72 1	4562 3	944 9	Y		858	862 0	1 8	68	
04	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	-0-	137 1	4785 3	750 9	Y		682	703 0		47	
05	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	-0-	154 1	5570 3	956 9	Y		869	855 0		61	
HOGAN B																
WELL #: 2H RRCID -> 291778																
COMPL. DATE 11/08/2019																
TOTAL DEPTH 11991 PERF. 11678 - 20001																
12	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	-0-	166 1	3459 3	889 9	Y		808	820 0	1 8	52	
01	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	-0-	32 1	3136 3	876 9	Y		796	809 0	1 8	38	
02	4508 X	4134	-0-	-374	-0-	-0-	28 1	3362 3	737 9	Y		670	643 0	1 8	64	
03	4991 X	4894	-0-	-97	-0-	-0-	110 1	3883 3	892 9	Y		811	810 0	1 8	64	
04	4740 X	2860	-0-	-1880	-0-	-0-	110 1	2143 3	601 9	Y		546	571 0	1 8	38	
05	4588 X	3348	-0-	-1240	-0-	-0-	161 1	2400 3	780 9	Y		709	696 0	1 8	50	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
EOG RESOURCES, INC.															
HOGAN C															
WELL #: 3H RRCID -> 291779 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11760 - 19894															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	180	1 13 4	3390 1297 9	3	Y	1179	1180	0 1 8	76	
01	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	31	1 12 4	3152 1202 9	3	Y	1093	1117	0	52	
02	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	30	1 11 4	3002 931 9	3	Y	846	816	0 1 8	81	
03	5301 X	4972	-0-	-329	-0-	105	1 13 4	3819 1035 9	3	Y	941	946	0 1 8	75	
04	4710 X	4325	-0-	-385	-0-	176	1 11 4	3207 931 9	3	Y	846	861	0 1 8	59	
05	4867 X	3999	-0-	-868	-0-	220	1 10 4	2839 930 9	3	Y	845	844	0 1 8	59	
FARNER C															
WELL #: 3H RRCID -> 291780 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11883 PERF.11058 - 17536															
12	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	104	1 11 4	2191 648 9	3	Y	589	876	0	108	
01	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	123	1 10 4	1684 755 9	3	Y	686	668	0	126	
02	2940 X	631	-0-	-2309	-0-	147	1 6 4	27 451 9	3	Y	410	390	0	146	
03	3255 X	908	-0-	-2347	-0-	149	1 9 4	66 684 9	3	Y	622	632	0	136	
04	2850 X	781	-0-	-2069	-0-	119	1 10 4	18 634 9	3	Y	576	538	0	174	
05	2945 X	2436	-0-	-509	-0-	122	1 12 4	1636 666 9	3	Y	605	612	0	167	
ARCHES B															
WELL #: 2H RRCID -> 291781 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11550 - 19979															
12	3100 N	2390	-0-	-710	9118	9	1 8 4	1413 960 9	3	Y	873	870	0 1 8	49	
01	3100 N	2221	-0-	-879	8239	11	1 6 4	1458 746 9	3	Y	678	704	0 1 8	22	
02	2800 N	1819	-0-	-981	7258	5	1 9 4	1051 754 9	3	Y	685	665	0	42	
03	3100 N	1889	-0-	-1211	6047	3	1 4 4	827 1055 9	3	Y	959	960	0	41	
04	3000 N	1981	-0-	-1019	5028	2	1 7 4	892 1080 9	3	Y	982	976	0	47	
05	3100 N	2125	-0-	-975	4053	3	1 9 4	1047 1066 9	3	Y	969	970	0	46	
NNJ COHO B															
WELL #: 2H RRCID -> 291786 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9763 - 18560															
12	1619 N	430	-0-	-1189	-0-	344	1 1 4	5 80 9	3	Y	73	83	0	3	
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	266	1 1 4	2 65 9	3	Y	59	60	0	2	
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	183	1 1 4	8 90 9	3	Y	82	79	0	5	
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	155	1 1 4	2 81 9	3	Y	74	61	0	18	
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	218	1 3 4	5 212 9	3	Y	193	198	0	13	
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	222	1 2 4	3 80 9	3	Y	73	79	0	7	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													CNTY: KARNES	
EOG RESOURCES, INC.														
FARNER A														
WELL #: 1H RRCID -> 291790 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11248 - 16775														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	1331	-0-	-1769	7739	182 7 4	1 436 9	706 3	3	Y	396	580 0		73
01	3100 N	1915	-0-	-1185	6554	121 16 4	1 469 9	1309 3	3	Y	426	420 0		79
02	2800 N	708	-0-	-2092	4462	226 8 4	1 264 9	210 3	3	Y	240	233 0		86
03	3100 N	1375	-0-	-1725	2737	172 8 4	1 404 9	791 3	3	Y	367	373 0		80
04	3000 N	1070	-0-	-1930	807	201 8 4	1 364 9	497 3	3	Y	331	311 0		100
05	1722 N	915	-0-	-807	-0-	210 10 4	1 392 9	303 3	3	Y	356	358 0		98
FARNER B														
WELL #: 2H RRCID -> 291793 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11218 - 16979														
12	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	85 9 4	1 444 9	2285 3	3	Y	404	579 0		74
01	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	81 7 4	1 424 9	1435 3	3	Y	385	388 0		71
02	2240 X	1257	-0-	-983	-0-	116 8 4	1 520 9	613 3	3	Y	473	375 0		169
03	2480 X	1512	-0-	-968	-0-	190 9 4	1 392 9	921 3	3	Y	356	447 0		78
04	2400 X	1795	-0-	-605	-0-	106 10 4	1 475 9	1204 3	3	Y	432	379 0	1 8	130
05	2480 X	2307	-0-	-173	-0-	105 11 4	1 479 9	1712 3	3	Y	435	445 0		120
NNJ COHO D														
WELL #: 4H RRCID -> 291794 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9805 - 18514														
12	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	308 11 4	1 849 9	2121 3	3	Y	772	778 0	1 8	28
01	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	257 9 4	1 678 9	2361 3	3	Y	616	621 0	1 8	22
02	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	158 8 4	1 591 9	1803 3	3	Y	537	529 0		30
03	3286 X	1511	-0-	-1775	-0-	90 7 4	1 539 9	875 3	3	Y	490	399 0	1 8	120
04	3210 X	619	-0-	-2591	-0-	86 4 4	1 272 9	257 3	3	Y	247	349 0	1 8	17
05	3317 X	752	-0-	-2565	-0-	129 6 4	1 448 9	169 3	3	Y	407	385 0	1 8	38
PINNACLES A														
WELL #: 1H RRCID -> 291795 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10773 - 18849														
12	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	36 10 4	1 957 9	3441 3	3	Y	870	913 0		57
01	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	39 11 4	1 921 9	3890 3	3	Y	837	814 0	2 8	78
02	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	33 8 4	1 859 9	3053 3	3	Y	781	754 0	1 8	104
03	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	34 11 4	1 936 9	3782 3	3	Y	851	855 0	1 8	99
04	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	41 10 4	1 933 9	4036 3	3	Y	848	882 0	1 8	64
05	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	22 10 4	1 923 9	4215 3	3	Y	839	801 0	1 8	101

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
SILVERBRITE C														
WELL #: 3H RRCID -> 291805 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9976 - 18656														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
12	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	27 1	1971 3	Y	471	495 0	1 8		58	
						6 4	518 9							
01	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	29 1	1980 3	Y	569	516 0	1 8		110	
						6 4	626 9							
02	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	23 1	2015 3	Y	538	564 0	1 8		83	
						7 4	592 9							
03	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	27 1	1965 3	Y	538	527 0	1 8		93	
						7 4	592 9							
04	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	24 1	2194 3	Y	482	507 0	1 8		67	
						8 4	530 9							
05	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	21 1	2442 3	Y	442	412 0			97	
						8 4	486 9							
SILVERBRITE A														
WELL #: 1H RRCID -> 291806 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10036 - 18660														
12	15038 X	2820	-0-	-12218	-0-	25 1	2356 3	Y	395	410 0			49	
						4 4	435 9							
01	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	28 1	2439 3	Y	380	355 0			74	
						4 4	418 9							
02	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	21 1	1963 3	Y	378	393 0			59	
						4 4	416 9							
03	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	28 1	2739 3	Y	395	385 0			69	
						5 4	435 9							
04	2400 X	2288	-0-	-112	-0-	28 1	1877 3	Y	344	365 0			48	
						5 4	378 9							
05	2480 X	2178	-0-	-302	-0-	26 1	1740 3	Y	370	337 0			81	
						5 4	407 9							
RANGERS B														
WELL #: 2H RRCID -> 291807 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9152 - 22674														
12	3100 N	1023	-0-	-2077	1853	307 1	81 3	Y	570	618 1	1 8		62	
						8 4	627 9							
01	2874 N	1021	-0-	-1853	-0-	293 1	117 3	Y	549	549 1	1 8		61	
						7 4	604 9							
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	138 1	56 3	Y	621	527 1	1 8		154	
						7 4	683 9							
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	242 1	65 3	Y	645	697 1	1 8		101	
						10 4	710 9							
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	341 1	30 3	Y	377	415 1	1 8		62	
						6 4	415 9							
05	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	707 1	40 3	Y	949	915 1	2 8		94	
						14 4	1044 9							
MANGROVE A														
WELL #: 1H RRCID -> 291808 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11920 - 18982														
12	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	298 1	1259 3	Y	306	314 0			12	
						4 4	337 9							
01	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	185 1	570 3	Y	267	267 0			12	
						3 4	294 9							
02	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	210 1	1241 3	Y	403	392 0	1 8		22	
						5 4	443 9							
03	1891 N	1179	-0-	-712	-0-	136 1	645 3	Y	358	354 0			26	
						4 4	394 9							
04	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	224 1	1178 3	Y	542	538 0			30	
						6 4	596 9							
05	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	204 1	1360 3	Y	394	397 0	1 8		26	
						5 4	433 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
EOG RESOURCES, INC.															
SOCKEYE D															
WELL #: 4H RRCID -> 291809 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9868 - 21418															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	356 X	356	-0-	-0-	-0-	26 1	31 3	3	Y	269	317 0				6
01	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	3 4	296 9								
02	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	28 1	159 3	3	Y	965	957 0	1 8			13
03	3348 X	3317	-0-	-31	-0-	10 4	1062 9								
04	3240 X	2965	-0-	-275	-0-	17 1	2038 3	3	Y	953	952 0				14
05	3348 X	2037	-0-	-1311	-0-	8 4	1048 9								
						28 1	2322 3	3	Y	868	853 0				29
						12 4	955 9								
						35 1	1950 3	3	Y	881	889 0				21
						11 4	969 9								
						17 1	1321 3	3	Y	627	614 0				34
						9 4	690 9								
DOBBY E															
WELL #: 5H RRCID -> 291811 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 10178 - 21366															
12	3100 N	936	-0-	-2164	7050	262 1	183 3	3	Y	443	458 0	1 8			46
01	3100 N	2845	-0-	-255	6795	4 4	487 9								
02	2800 N	1556	-0-	-1244	5551	371 1	1246 3	3	Y	1106	1018 0	1 8			133
03	3100 N	2358	-0-	-742	4809	11 4	1217 9								
04	3000 N	1886	-0-	-1114	3695	198 1	711 3	3	Y	583	596 0				120
05	3100 N	2405	-0-	-695	3000	6 4	641 9								
						784 1	463 3	3	Y	1000	1009 0	1 8			110
						11 4	1100 9								
						916 1	48 3	3	Y	833	848 0	1 8			94
						6 4	916 9								
						730 1	835 3	3	Y	756	747 0	1 8			102
						8 4	832 9								
SOCKEYE E															
WELL #: 5H RRCID -> 291812 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9655 - 22387															
12	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	69 1	2924 3	3	Y	1072	1110 0				23
01	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	10 4	1179 9								
02	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	36 1	3871 3	3	Y	1359	1362 0	1 8			19
03	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	15 4	1495 9								
04	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	20 1	3194 3	3	Y	1072	1075 0				16
05	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	9 4	1179 9								
						33 1	3913 3	3	Y	1251	1224 0	1 8			42
						17 4	1376 9								
						38 1	3070 3	3	Y	1025	1041 0	1 8			25
						14 4	1128 9								
						21 1	3468 3	3	Y	864	841 0	1 8			47
						13 4	950 9								
DOBBY B															
WELL #: 2H RRCID -> 291814 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 10356 PERF. 10210 - 22321															
12	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	171 1	620 3	3	Y	685	675 0				71
01	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	8 4	754 9								
02	1400 N	1315	-0-	-85	-0-	168 1	1051 3	3	Y	677	667 0				81
03	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	9 4	745 9								
04	1710 N	1456	-0-	-254	-0-	92 1	674 3	3	Y	494	474 0				101
05	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	6 4	543 9								
						365 1	460 3	3	Y	934	931 0	1 8			103
						9 4	1027 9								
						450 1	50 3	3	Y	862	867 0	1 8			97
						8 4	948 9								
						351 1	1517 3	3	Y	741	737 0	1 8			100
						11 4	815 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. SCKEYE B				//CONT.// 27135 700 253162	ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: KARNES				
				WELL #:	2H	RRCID -> 291846	COMPL.	DATE 06/26/2019	TOTAL	DEPTH	9551	PERF.	9904	-	18941	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	1255	-0-	-1845	3587	18	1 3 4	730 504	3 9	Y	458	456	0	1	8	10
01	3100 N	1072	-0-	-2028	1559	19	1 3 4	538 512	3 9	Y	465	467	0			8
02	2630 N	1071	-0-	-1559	-0-	16	1 3 4	571 481	3 9	Y	437	435	0			10
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	19	1 3 4	500 506	3 9	Y	460	431	0	25	1	14
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	17	1 3 4	417 437	3 9	Y	397	387	0	11	1	13
05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	15	1 4 4	546 475	3 9	Y	432	429	0			16
SCKEYE C				WELL #:	3H	RRCID -> 291853	COMPL.	DATE 06/26/2019	TOTAL	DEPTH	9614	PERF.	10033	-	19964	
12	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	46	1 5 4	3389 869	3 9	Y	790	785	0			17
01	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	46	1 5 4	2884 734	3 9	Y	667	673	0			11
02	3220 X	1654	-0-	-1566	-0-	35	1 4 4	986 629	3 9	Y	572	569	0			14
03	4309 X	2072	-0-	-2237	-0-	44	1 4 4	1367 657	3 9	Y	597	560	0	33	1	18
04	4170 X	1505	-0-	-2665	-0-	39	1 3 4	978 485	3 9	Y	441	432	0	13	1	14
05	4309 X	1893	-0-	-2416	-0-	34	1 4 4	1292 563	3 9	Y	512	507	0			19
SCKEYE A				WELL #:	1H	RRCID -> 291900	COMPL.	DATE 06/26/2019	TOTAL	DEPTH	9634	PERF.	9964	-	17882	
12	3100 N	2302	-0-	-798	9045	20	1 4 4	1709 569	3 9	Y	517	513	0	1	8	11
01	3100 N	2152	-0-	-948	8097	20	1 3 4	1610 519	3 9	Y	472	475	0			8
02	2800 N	2111	-0-	-689	7408	19	1 14 4	1522 556	3 9	Y	505	501	0			12
03	3100 N	2382	-0-	-718	6690	21	1 5 4	1736 620	3 9	Y	564	528	0	31	1	17
04	3000 N	2142	-0-	-858	5832	19	1 4 4	1583 536	3 9	Y	487	474	0	14	1	16
05	3100 N	2186	-0-	-914	4918	18	1 4 4	1538 626	3 9	Y	569	564	0			21
BIG BEND A				WELL #:	1H	RRCID -> 292360	COMPL.	DATE 11/20/2021	TOTAL	DEPTH	11526	PERF.	11339	-	19898	
12	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	26	1 14 4	4797 1326	3 9	Y	1205	1192	0	1	8	205
01	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	26	1 13 4	4330 1387	3 9	Y	1261	1237	0	1	8	228
02	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	19	1 13 4	4288 1261	3 9	Y	1146	1074	0	1	8	299
03	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	22	1 14 4	4603 1282	3 9	Y	1165	1198	0	1	8	265
04	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	11	1 11 4	4327 936	3 9	Y	851	917	0	1	8	198
05	5270 X	5177	-0-	-93	-0-	14	1 11 4	4312 840	3 9	Y	764	792	0			170

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
TORTUGA A		WELL #: 1H		RRCID -> 292373		COMPL. DATE 11/29/2021		TOTAL DEPTH 12468	
								PERF.12100 - 22076	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	3908	-0-	3908	3908	87	1	2780	3
						9	4	1032	9
02	4783 X	875	-0-	-3908	-0-	83	1	307	3
						4	4	481	9
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	100	1	354	3
						4	4	375	9
04	34 X	34	-0-	-0-	-0-	4	3	30	9
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				
									-0-
									-0-
TORTUGA B		WELL #: 2H		RRCID -> 292374		COMPL. DATE 11/29/2021		TOTAL DEPTH 12456	
								PERF.12021 - 21932	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	24453	-0-	24453	24453	140	1	20065	3
						35	4	4213	9
02	37679 X	13226	-0-	-24453	-0-	120	1	10340	3
						24	4	2742	9
03	11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	144	1	8758	3
						25	4	2239	9
04	23670 X	11617	-0-	-12053	-0-	225	1	8920	3
						27	4	2445	9
05	24459 X	10594	-0-	-13865	-0-	248	1	7994	3
						25	4	2327	9
TORTUGA C		WELL #: 3H		RRCID -> 292375		COMPL. DATE 11/29/2021		TOTAL DEPTH 12465	
								PERF.12138 - 22142	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	10937	-0-	10937	10937	94	1	9245	3
						16	4	1582	9
02	21288 X	10351	-0-	-10937	-0-	124	1	7680	3
						24	4	2523	9
03	9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	153	1	6792	3
						25	4	2324	9
04	10590 X	8192	-0-	-2398	-0-	203	1	5917	3
						22	4	2050	9
05	11470 X	8072	-0-	-3398	-0-	225	1	5828	3
						21	4	1998	9
BIG BEND B		WELL #: 2H		RRCID -> 292378		COMPL. DATE 11/20/2021		TOTAL DEPTH 11530	
								PERF.11318 - 19965	
12	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	30	1	4988	3
						12	4	891	9
01	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	30	1	4585	3
						11	4	908	9
02	5040 X	4985	-0-	-55	-0-	25	1	4156	3
						10	4	794	9
03	5580 X	5391	-0-	-189	-0-	29	1	4519	3
						11	4	832	9
04	5400 X	5246	-0-	-154	-0-	15	1	4369	3
						11	4	851	9
05	5580 X	5422	-0-	-158	-0-	18	1	4541	3
						12	4	851	9

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. CUMMINGS UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162 WELL #:	4H	ASSOCIATED RRCID -> 292423	COMPL. DATE 01/28/2019	TOTAL	DEPTH	11911	PERF.12450 - 17675	CNTY: KARNES	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	3022	-0-	-78	9551	34 1 6 4	2462 3 520 9	Y		473	478 0		34
01	11900 X	2349	-0-	-9551	-0-	25 1 8 4	1713 3 603 9	Y		548	534 0		48
02	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	19 1 5 4	1587 3 349 9	Y		317	328 0		37
03	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	24 1 7 4	1754 3 518 9	Y		471	457 0		51
04	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	22 1 7 4	1658 3 463 9	Y		421	439 0		33
05	2170 X	2003	-0-	-167	-0-	20 1 7 4	1510 3 466 9	Y		424	413 0		44

NAYLOR JONES UNIT 81				WELL #:	6H	RRCID -> 292424	COMPL. DATE 03/05/2019	TOTAL	DEPTH	9554	PERF. 9868 - 17584		
12	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1 1 6 4	824 3 339 9	Y		308	324 0		82
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			82
02	1708 X	445	-0-	-1263	-0-	379 1 7 9	59 3 9	Y		6	1 0		87
03	1891 X	206	-0-	-1685	-0-	1 1 202 9	3 4 9	Y		184	119 0	1 8	151
04	1830 X	891	-0-	-939	-0-	19 1 11 4	159 3 702 9	Y		638	714 0	3 8	72
05	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	31 1 16 4	1301 3 682 9	Y		620	592 0	3 8	97

NAYLOR JONES UNIT 51				WELL #:	1H	RRCID -> 292436	COMPL. DATE 06/21/2014	TOTAL	DEPTH	10229	PERF.10268 - 17349		
12	3100 N	1420	-0-	-1680	4683	39 1 4 4	1057 3 320 9	Y		291	299 0		8
01	3100 N	1745	-0-	-1355	3328	44 1 13 4	1226 3 462 9	Y		420	412 0	1 8	15
02	2800 N	1568	-0-	-1232	2096	6 1 5 4	1150 3 407 9	Y		370	369 0	1 8	15
03	3100 N	1446	-0-	-1654	442	41 1 4 4	1124 3 277 9	Y		252	216 0	11 1	40
04	1680 N	756	-0-	-924	-0-	36 1 1 4	586 3 133 9	Y		121	153 0		8
05	1736 N	1282	-0-	-454	-0-	53 1 3 4	907 3 319 9	Y		290	276 0		22

YELLOWFIN A				WELL #:	1H	RRCID -> 292442	COMPL. DATE 09/18/2018	TOTAL	DEPTH	9128	PERF. 9087 - 17696		
12	2207 N	425	-0-	-1782	-0-	9 1 2 4	52 3 362 9	Y		329	334 0		8
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	10 1 2 4	48 3 322 9	Y		293	292 0	1 8	8
02	420 N	117	-0-	-303	-0-	9 1 1 4	13 3 94 9	Y		85	89 0		4
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	18 1 10 4	647 3 457 9	Y		415	381 0	1 8	37
04	3000 N	3650	-0-	650	650	26 1 5 4	3203 3 416 9	Y		378	408 0		7
05	1089 N	439	-0-	-650	-0-	14 1 3 4	53 3 369 9	Y		335	329 0		13

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
NAYLOR JONES UNIT 81														
WELL #: 3H RRCID -> 292450 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9755 - 17517														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	837 X	837	-0-	-0-	-0-	1 5	1 4	466 365	3 9	Y	332	313 0	88	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		88	
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	1	1 0	88	
03	806 N	288	-0-	-518	-0-	4	4	284	9	Y	258	133 0	213	
04	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	18	1	159	3	Y	1497	1537 0	169	4 8
						21	4	1647	9					
05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	24	1	85	3	Y	866	897 0	136	2 8
						14	4	953	9					
NAYLOR JONES UNIT 54														
WELL #: 1H RRCID -> 292451 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 10271 - 17357														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
NAYLOR JONES UNIT 81														
WELL #: 4H RRCID -> 292453 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9748 - 17299														
12	999 X	999	-0-	-0-	-0-	1 5	1 4	712 281	3 9	Y	255	264 0	68	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		68	
02	1512 X	-0-	-0-	-1512	-0-					Y	-0-	1 0	67	
03	992 N	931	-0-	-61	-0-	1	1	11	4	Y	835	213 0	688	1 8
						919	9							
04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	17	1	183	3	Y	1139	1695 0	128	4 8
						17	4	1253	9					
05	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	25	1	808	3	Y	525	569 0	82	2 8
						11	4	578	9					
NAYLOR JONES UNIT 81														
WELL #: 5H RRCID -> 292454 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9764 - 17369														
12	3100 N	620	-0-	-2480	2967	1 3	1 4	387 229	3 9	Y	208	227 0	55	
01	2967 N	-0-	-0-	-2967	-0-					Y	-0-		55	
02	784 N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-		55	
03	620 N	415	-0-	-205	-0-	1	1	5	4	Y	372	120 0	306	1 8
						409	9							
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	16	1	71	3	Y	673	901 0	76	2 8
						11	4	740	9					
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	25	1	59	3	Y	604	583 0	94	3 8
						11	4	664	9					
RUSSELL UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 292455 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 12284 - 17778														
12	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	7 6	1 4	1664 707	3 9	Y	643	652 0	14	
01	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	7 8	1 4	1508 842	3 9	Y	765	755 0	24	
02	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	6 7	1 9	860	3	Y	715	707 0	32	
						787	9							
03	3100 N	3303	-0-	203	203	11	1	2238	3	Y	945	937 0	40	
						14	4	1040	9					
04	3000 N	3510	-0-	510	713	15	1	2669	3	Y	738	755 0	23	
						14	4	812	9					
05	3100 N	3498	-0-	398	1111	12	1	2722	3	Y	684	676 0	31	
						12	4	752	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. NAYLOR JONES UNIT 54														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 253162 WELL #: 4H RRCID -> 292456 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10089 - 17614														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
12	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	2739 3 603 9	7 4	Y	548	566 1	1 8	158		
01	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	1 1 6 4	2312 3 571 9	Y	519	533 1		144		
02	2660 X	2514	-0-	-146	-0-	1984 3 524 9	6 4	Y	476	454 1	1 8	165		
03	2945 X	2789	-0-	-156	-0-	2123 3 658 9	8 4	Y	598	567 1		196		
04	2850 X	2547	-0-	-303	-0-	1 1 8 4	1960 3 578 9	Y	525	534 1	1 8	186		
05	2945 X	2509	-0-	-436	-0-	38 1 9 4	1883 3 579 9	Y	526	521 1		191		
NAYLOR JONES UNIT 54														
WELL #: 2H RRCID -> 292457 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10031 PERF.10126 - 17709														
12	3100 N	2274	-0-	-826	8197	1849 3 420 9	5 4	Y	382	396 1	1 8	110		
01	3100 N	1859	-0-	-1241	6956	1 1 5 4	1449 3 404 9	Y	367	375 1		102		
02	2800 N	1914	-0-	-886	6070	1500 3 409 9	5 4	Y	372	344 1	1 8	129		
03	3100 N	2746	-0-	-354	5716	2316 3 424 9	6 4	Y	385	387 1	1 8	126		
04	3000 N	2572	-0-	-428	5288	1 1 12 4	2195 3 364 9	Y	331	339 1	1 8	117		
05	3100 N	2509	-0-	-591	4697	34 1 6 4	2114 3 355 9	Y	323	323 1		117		
NAYLOR JONES UNIT 50														
WELL #: 1H RRCID -> 292461 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10614 - 17426														
12	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	68 1 3 4	1024 3 262 9	Y	238	266 0		54		
01	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	81 1 5 4	1871 3 402 9	Y	365	399 0		20		
02	3304 X	2653	-0-	-651	-0-	43 1 4 4	2157 3 449 9	Y	408	389 0		39		
03	3720 X	2775	-0-	-945	-0-	31 1 4 4	2285 3 455 9	Y	414	362 0		91		
04	2970 X	2717	-0-	-253	-0-	89 1 14 4	2196 3 418 9	Y	380	426 0		45		
05	2945 X	2452	-0-	-493	-0-	70 1 21 4	1926 3 435 9	Y	395	380 0		60		
NAYLOR JONES UNIT 53														
WELL #: 1H RRCID -> 292462 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10292 - 17024														
12	6975 X	6934	-0-	-41	-0-	210 1 9 4	5965 3 750 9	N	682	727 1	2 8	386		
01	6975 X	6709	-0-	-266	-0-	3 1 15 4	5979 3 712 9	N	647	567 1	2 8	464		
02	6300 X	3882	-0-	-2418	-0-	11 1 6 4	3520 3 345 9	N	314	383 1	1 8	394		
03	6944 X	5409	-0-	-1535	-0-	4898 3 497 9	14 4	N	452	366 1	2 8	478		
04	6720 X	5531	-0-	-1189	-0-	18 1 16 4	4742 3 755 9	N	686	852 1	1 8	311		
05	6944 X	4696	-0-	-2248	-0-	487 1 12 4	3780 3 417 9	N	379	2 8		688		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)										//CONT.// 27135 700					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: KARNES									
EOG RESOURCES, INC.										//CONT.// 253162																								
YELLOWFIN B										WELL #:					2H					RRCID -> 292477					COMPL. DATE 09/18/2018					TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9076 - 17675				
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM											
				GAS		GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE											
12		5075	X	5075		-0-		-0-		-0-			27	1	3311	3	Y	1568	1575	0	2	8	38											
01		4893	X	4893		-0-		-0-		-0-			12	4	1725	9																		
02		4487	X	4487		-0-		-0-		-0-			28	1	3489	3	Y	1241	1245	0	1	8	33											
03		4631	X	4631		-0-		-0-		-0-			11	4	1365	9																		
04		4100	X	4100		-0-		-0-		-0-			26	1	3445	3	Y	911	904	0	1	8	39											
05		3658	X	3248		-0-		-410		-0-			14	4	1002	9																		
													27	1	3704	3	Y	806	771	0	2	8	72											
													13	4	887	9																		
													26	1	3246	3	Y	740	797	0	2	8	13											
													14	4	814	9																		
													20	1	2617	3	Y	546	536	0	2	8	21											
													10	4	601	9																		
RUSSELL UNIT										WELL #:					5H					RRCID -> 292508					COMPL. DATE 03/19/2018					TOTAL DEPTH 11695 PERF.12391 - 17911				
12		3100	N	1775		-0-		-1325		6925			11	1	1388	3	Y	338	344	0			7											
01		3100	N	1891		-0-		-1209		5716			4	4	372	9																		
02		2800	N	1550		-0-		-1250		4466			11	1	1438	3	Y	397	392	0			12											
03		3100	N	1623		-0-		-1477		2989			5	4	437	9																		
04		3000	N	1485		-0-		-1515		1474			11	1	1132	3	Y	370	366	0			16											
05		2651	N	1177		-0-		-1474		-0-			407	9																				
													13	1	1183	3	Y	381	381	0			16											
													8	4	419	9																		
													20	1	1035	3	Y	384	388	0			12											
													8	4	422	9																		
													14	1	715	3	Y	401	395	0			18											
													7	4	441	9																		
NAYLOR JONES UNIT 54										WELL #:					3H					RRCID -> 292509					COMPL. DATE 10/27/2019					TOTAL DEPTH 10107 PERF.10119 - 17655				
12		3100	N	1324		-0-		-1776		3317			955	3	5	4	Y	331	373	1	1	8	95											
01		3100	N	210		-0-		-2890		427			364	9																				
02		1064	N	184		-0-		-880		-0-			1	1	36	3	Y	155	207	1			43											
03		1178	N	432		-0-		-746		-0-			2	4	171	9																		
04		1260	N	1260		-0-		-0-		-0-			20	3	2	4	Y	147	138	1	1	8	51											
05		1126	N	1126		-0-		-0-		-0-			162	9																				
													247	3	3	4	Y	165	161	1	1	8	54											
													182	9																				
													1	1	936	3	Y	289	240	1	1	8	102											
													5	4	318	9																		
													51	1	769	3	Y	273	276	1			99											
													6	4	300	9																		
NAYLOR JONES UNIT 185										WELL #:					1H					RRCID -> 292525					COMPL. DATE 09/22/2014					TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9936 - 16666				
12		415	X	415		-0-		-0-		-0-			14	1	187	3	Y	191	261	0			49											
01		1798	X	1798		-0-		-0-		-0-			4	4	210	9																		
02		2324	X	728		-0-		-1596		-0-			13	1	882	3	Y	806	713	0			142											
03		2573	X	1084		-0-		-1489		-0-			16	4	887	9																		
04		2490	X	1584		-0-		-906		-0-			41	1	112	3	Y	514	485	0			171											
05		1798	X	1087		-0-		-711		-0-			10	4	565	9																		
													33	1	438	3	Y	544	488	0			227											
													15	4	598	9																		
													55	1	722	3	Y	721	810	0			138											
													14	4	793	9																		
													59	1	244	3	Y	702	678	0			162											
													12	4	772	9																		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
ACADIA C														
WELL #: 3H RRCID -> 292528 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11955 - 18512														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	1914	-0-	-1186	6360	39 1	1340 3	7 4	528 9	Y	480	497 0	1 8	81
01	3100 N	1922	-0-	-1178	5182	34 1	1289 3	7 4	592 9	Y	538	523 0	1 8	95
02	2800 N	1713	-0-	-1087	4095	33 1	1131 3	7 4	542 9	Y	493	483 0		105
03	3100 N	1844	-0-	-1256	2839	32 1	1244 3	6 4	562 9	Y	511	509 0		107
04	3000 N	1532	-0-	-1468	1371	31 1	988 3	8 4	505 9	Y	459	437 0		129
05	2932 N	1561	-0-	-1371	-0-	34 1	967 3	9 4	551 9	Y	501	499 0	1 8	130
NAYLOR JONES UNIT 185														
WELL #: 3H RRCID -> 292532 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 9673 PERF.10096 - 19961														
12	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	128 1	1944 3	9 4	479 9	Y	435	400 0		111
01	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	217 1	2155 3	12 4	613 9	Y	557	570 0		98
02	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	163 1	2414 3	11 4	617 9	Y	561	472 0		187
03	3472 X	1051	-0-	-2421	-0-	193 1	629 3	6 4	223 9	Y	203	305 0		85
04	3210 X	2140	-0-	-1070	-0-	224 1	1491 3	6 4	419 9	Y	381	393 0		73
05	3472 X	2478	-0-	-994	-0-	155 1	1763 3	7 4	553 9	Y	503	460 0		116
CUMMINGS UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 292541 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11848 PERF.12335 - 17324														
12	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	18 1	1290 3	5 4	411 9	Y	374	378 0		27
01	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	18 1	1249 3	6 4	415 9	Y	377	371 0		33
02	1484 X	1472	-0-	-12	-0-	17 1	1081 3	5 4	369 9	Y	335	329 0		39
03	1643 X	1606	-0-	-37	-0-	21 1	1165 3	6 4	414 9	Y	376	375 0		40
04	1590 N	1352	-0-	-238	-0-	18 1	966 3	5 4	363 9	Y	330	344 0		26
05	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	16 1	1476 3	6 4	413 9	Y	375	362 0		39
HULK B														
WELL #: 2H RRCID -> 292555 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11821 PERF.11060 - 22392														
12	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	44 1	4465 3	10 4	1156 9	Y	1051	1070 0		20
01	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	32 1	4152 3	9 4	1201 9	Y	1092	1088 0	1 8	23
02	4984 X	4962	-0-	-22	-0-	18 1	3650 3	9 4	1285 9	Y	1168	1142 0	1 8	48
03	5673 X	5068	-0-	-605	-0-	29 1	3873 3	9 4	1157 9	Y	1052	1051 0	1 8	48
04	5490 X	4526	-0-	-964	-0-	24 1	3589 3	7 4	906 9	Y	824	835 0	1 8	36
05	5673 X	4510	-0-	-1163	-0-	17 1	3583 3	8 4	902 9	Y	820	818 0	1 8	37

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. NAYLOR JONES UNIT 80				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
				WELL #:	3H	RRCID ->	292557	COMPL.	DATE	04/01/2019	TOTAL	DEPTH	9498	PERF.	9785 - 17440
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	24 1 6 4	1469 3 694 9	Y	631	614 0	1 8	77			
01	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	1383 3 765 9	8 4	Y	695	625 0	1 8	146			
02	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	1178 3 710 9	6 4	Y	645	683 0	2 8	106			
03	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	1 1 11 4	1307 3 844 9	Y	767	666 0	2 8	205			
04	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2 1 8 4	1308 3 690 9	Y	627	758 0	1 8	73			
05	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	1 1 9 4	1573 3 677 9	Y	615	611 0	2 8	75			
NAYLOR JONES UNIT 80				WELL #:	4H	RRCID ->	292558	COMPL.	DATE	04/01/2019	TOTAL	DEPTH	9437	PERF.	9817 - 17447
12	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	32 1 6 4	1933 3 693 9	Y	630	613 0		77			
01	250 X	250	-0-	-0-	-0-	1 4	249 9	Y	226	255 0	1 8	47			
02	2408 X	1718	-0-	-690	-0-	1 1 10 4	548 3 1159 9	Y	1054	925 0	3 8	173			
03	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	3 1 17 4	1267 3 1623 9	Y	1475	1251 0	2 8	395			
04	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	4 1 12 4	1736 3 948 9	Y	862	1155 0	1 8	101			
05	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	2 1 10 4	2397 3 722 9	Y	656	677 0		80			
NAYLOR JONES UNIT 80				WELL #:	5H	RRCID ->	292560	COMPL.	DATE	04/01/2019	TOTAL	DEPTH	9384	PERF.	9688 - 17297
12	942 X	942	-0-	-0-	-0-	15 1 4 4	458 3 465 9	Y	423	491 0		52			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	52 0		-0-			
02	1540 X	-0-	-0-	-1540	-0-			Y	-0-			-0-			
03	1705 X	270	-0-	-1435	-0-	1 1 1 4	71 3 197 9	Y	179	131 0		48			
04	1650 X	1611	-0-	-39	-0-	5 1 1598 9	8 4	Y	1453	1330 0	1 8	170			
05	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	3 1 16 4	1007 3 1725 9	Y	1568	1545 0	2 8	191			
KING BROTHERS B				WELL #:	2H	RRCID ->	292561	COMPL.	DATE	10/25/2013	TOTAL	DEPTH	11132	PERF.	11040 - 15872
12	1209 N	701	-0-	-508	-0-	73 1 20 4	463 3 145 9	N	132	20 1		331			
01	961 N	577	-0-	-384	-0-	69 1 19 4	350 3 139 9	N	126	179 1		278			
02	784 N	413	-0-	-371	-0-	51 1 20 4	212 3 130 9	N	118			396			
03	713 N	395	-0-	-318	-0-	68 1 14 4	181 3 132 9	N	120	188 1		328			
04	570 N	318	-0-	-252	-0-	72 1 13 4	117 3 116 9	N	105	152 1		281			
05	465 N	423	-0-	-42	-0-	68 1 15 4	220 3 120 9	N	109			390			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162														
KING BROTHERS C				WELL #: 3H		RRCID -> 292562		COMPL. DATE 10/25/2013		TOTAL DEPTH 11122		PERF.11040 - 15855						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2480 X	937	-0-	-1543	-0-	74	1	648	3	N	175	169	1				323	
						22	4	193	9									
01	3162 X	911	-0-	-2251	-0-	70	1	602	3	N	196	174	1				345	
						23	4	216	9									
02	2856 X	830	-0-	-2026	-0-	52	1	590	3	N	152	188	1				309	
						21	4	167	9									
03	3162 X	1489	-0-	-1673	-0-	69	1	1183	3	N	202	110	1				401	
						15	4	222	9									
04	1680 X	1574	-0-	-106	-0-	73	1	1282	3	N	185	218	1				368	
						15	4	204	9									
05	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	69	1	1642	3	N	175	184	1				359	
						15	4	193	9									
HULK A				WELL #: 1H		RRCID -> 292567		COMPL. DATE 01/03/2022		TOTAL DEPTH 11914		PERF.11234 - 22145						
12	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	49	1	4815	3	Y	1432	1440	0	1	8		27	
						11	4	1575	9									
01	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	45	1	4935	3	Y	1356	1354	0	1	8		28	
						11	4	1492	9									
02	6216 X	5086	-0-	-1130	-0-	25	1	3742	3	Y	1191	1169	0	1	8		49	
						9	4	1310	9									
03	6603 X	6370	-0-	-233	-0-	32	1	4871	3	Y	1324	1312	0	1	8		60	
						11	4	1456	9									
04	6270 X	5751	-0-	-519	-0-	28	1	4450	3	Y	1148	1157	0	1	8		50	
						10	4	1263	9									
05	6479 X	5786	-0-	-693	-0-	22	1	4443	3	Y	1193	1190	0				53	
						9	4	1312	9									
NAYLOR JONES UNIT 80				WELL #: 2H		RRCID -> 292578		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 9426		PERF. 9780 - 16892						
12	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	25	1	1165	3	Y	163	159	0				20	
						2	4	179	9									
01	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1425	3	3	4	Y	163	148	0	1	8		34	
						179	9											
02	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1398	3	2	4	Y	183	187	0				30	
						201	9											
03	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	2	1	1478	3	Y	282	236	0	1	8		75	
						6	4	310	9									
04	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	3	1	1322	3	Y	366	395	0	4	8		42	
						6	4	403	9									
05	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	2	1	1464	3	Y	345	344	0	1	8		42	
						5	4	380	9									
NAYLOR JONES UNIT 80				WELL #: 6H		RRCID -> 292579		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 9438		PERF. 9718 - 17444						
12	843 N	106	-0-	-737	-0-	12	1	5	3	Y	80	87	0				10	
						1	4	88	9									
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-	10	0				-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-						-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-						-0-	
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	5	1	393	3	Y	241	213	0				28	
						2	4	265	9									
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	2	1	2	4	Y	201	204	0	1	8		24	
						221	9											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. HULK C															//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 253162 WELL #: 3H RRCID -> 292597 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11143 - 22216															CNTY: KARNES				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE																			
12	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-		47 1	5557 3	Y	1334	1353 0	1 8	25																					
01	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-		13 4	1467 9		1190	1189 0	1 8	25																					
02	6272 X	5662	-0-	-610	-0-		39 1	5140 3	Y	1043	1024 0	1 8	43																					
03	7099 X	5714	-0-	-1385	-0-		11 4	1309 9		1133	1123 0	1 8	52																					
04	6870 X	5433	-0-	-1437	-0-		20 1	4485 3	Y	1243	1240 0	1 8	54																					
05	7099 X	6781	-0-	-318	-0-		10 4	1147 9		1087	1091 0	1 8	49																					
							34 1	4424 3	Y																									
							10 4	1246 9																										
							30 1	4026 3	Y																									
							10 4	1367 9																										
							21 1	5553 3	Y																									
							11 4	1196 9																										
HULK D															WELL #: 4H RRCID -> 292601 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11843 PERF.11110 - 22118																			
12	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-		34 1	3429 3	Y	980	999 0	1 8	18																					
01	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-		10 4	1078 9		948	945 0	1 8	20																					
02	4340 X	3757	-0-	-583	-0-		30 1	3175 3	Y	856	840 0	1 8	35																					
03	4681 X	4240	-0-	-441	-0-		9 4	1043 9		1041	1028 0	1 8	47																					
04	4410 X	4038	-0-	-372	-0-		16 1	2791 3	Y	988	992 0	1 8	43																					
05	4557 X	3857	-0-	-700	-0-		8 4	942 9		923	924 0	1 8	41																					
							26 1	3060 3	Y																									
							9 4	1145 9																										
							22 1	2920 3	Y																									
							9 4	1087 9																										
							15 1	2819 3	Y																									
							8 4	1015 9																										
HULK E															WELL #: 5H RRCID -> 292608 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11929 PERF.11123 - 22011																			
12	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-		44 1	4258 3	Y	1356	1379 0	1 8	25																					
01	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-		12 4	1492 9		1191	1190 0	1 8	25																					
02	5264 X	4687	-0-	-577	-0-		38 1	3910 3	Y	1084	1064 0	1 8	44																					
03	5797 X	5099	-0-	-698	-0-		11 4	1310 9		1196	1185 0	1 8	54																					
04	5610 X	4694	-0-	-916	-0-		18 1	3468 3	Y	1038	1046 0	1 8	45																					
05	5797 X	4880	-0-	-917	-0-		9 4	1192 9		1183	1174 0	1 8	53																					
							27 1	3745 3	Y																									
							11 4	1316 9																										
							24 1	3519 3	Y																									
							9 4	1142 9																										
							18 1	3550 3	Y																									
							11 4	1301 9																										
HOWE UNIT															WELL #: 1H RRCID -> 292675 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12320 - 17428																			
12	3100 N	1703	-0-	-1397	4464		24 1	1223 3	Y	410	412 0		30																					
01	3100 N	1557	-0-	-1543	2921		5 4	451 9		375	372 0		33																					
02	2800 N	1473	-0-	-1327	1594		22 1	1117 3	Y	371	360 0		44																					
03	3047 N	1453	-0-	-1594	-0-		5 4	413 9		319	329 0		34																					
04	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-		21 1	1039 3	Y	277	289 0		22																					
05	1364 N	1157	-0-	-207	-0-		5 4	408 9		278	271 0		29																					
							26 1	1071 3	Y																									
							5 4	351 9																										
							23 1	996 3	Y																									
							5 4	305 9																										
							19 1	827 3	Y																									
							5 4	306 9																										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. HOWE UNIT				//CONT.// 27135 700 253162 WELL #:	ASSOCIATED 2H	CAPACITY RRCID -> 292676 COMPL. DATE 01/28/2019				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 11905 PERF.12289 - 17218						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	1583	-0-	-1517	5731	17 5	1 4	1180 381	3 9	Y	346	348 0				25
01	3100 N	1531	-0-	-1569	4162	17 5	1 4	1183 326	3 9	Y	296	295 0				26
02	2800 N	1384	-0-	-1416	2746	15 4	1 4	1045 320	3 9	Y	291	283 0				34
03	3100 N	1514	-0-	-1586	1160	18 5	1 4	1164 327	3 9	Y	297	299 0				32
04	2626 N	1466	-0-	-1160	-0-	17 5	1 4	1151 293	3 9	Y	266	277 0				21
05	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	15 5	1 4	1084 315	3 9	Y	286	277 0				30

CUMMINGS UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 292688 COMPL. DATE 01/28/2019				TOTAL DEPTH 11821 PERF.12250 - 17593						
12	3100 N	937	-0-	-2163	2323	26 4	1 4	591 316	3 9	Y	287	288 0				21
01	3100 N	1008	-0-	-2092	231	26 4	1 4	642 336	3 9	Y	305	299 0				27
02	1047 N	816	-0-	-231	-0-	23 4	1 4	474 315	3 9	Y	286	279 0				34
03	930 N	778	-0-	-152	-0-	26 4	1 4	469 279	3 9	Y	254	261 0				27
04	990 N	770	-0-	-220	-0-	22 4	1 4	480 264	3 9	Y	240	248 0				19
05	899 N	759	-0-	-140	-0-	16 4	1 4	473 266	3 9	Y	242	236 0				25

DOSSETT C				WELL #:	3H	RRCID -> 292697 COMPL. DATE 11/22/2017				TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9288 - 18812						
12	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	68 6	1 4	1688 769	3 9	Y	699	708 0				27
01	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	71 5	1 4	2070 966	3 9	Y	878	867 0				38
02	2940 X	2537	-0-	-403	-0-	66 10	1 4	1476 985	3 9	Y	895	884 0				49
03	3255 X	2977	-0-	-278	-0-	67 12	1 4	1746 1152	3 9	Y	1047	850 0				246
04	3120 X	2870	-0-	-250	-0-	143 10	1 4	1723 994	3 9	Y	904	1088 0				62
05	3100 X	2931	-0-	-169	-0-	178 8	1 4	1984 761	3 9	Y	692	663 0				91

NAYLOR JONES UNIT 80				WELL #:	1H	RRCID -> 292791 COMPL. DATE 11/25/2015				TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9716 - 16905						
12	3100 N	718	-0-	-2382	631	23 3	1 4	326 366	3 9	Y	333	322 0				41
01	1449 N	818	-0-	-631	-0-	508 306	3 9		4	Y	278	261 0				58
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	636 265	3 9		3 4	Y	241	259 0				40
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	2 6	1 4	816 345	3 9	Y	314	269 0		1 8		84
04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	3 7	1 4	950 308	3 9	Y	280	330 0		1 8		33
05	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	2 5	1 4	907 309	3 9	Y	281	280 0				34

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. SHENANDOAH G										//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
										WELL #: 7H		RRCID -> 293618		COMPL. DATE 07/12/2022		TOTAL DEPTH 11834		PERF.11885 - 22685			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12		8382 X	8382	-0-	-0-	-0-			294	1	6447	3	Y	1479	1481	0	2	8		25	
									14	4	1627	9									
01		8368 X	8368	-0-	-0-	-0-			385	1	6337	3	Y	1484	1468	0	2	8		39	
									14	4	1632	9									
02		7560 X	7359	-0-	-201	-0-			69	1	5833	3	Y	1314	1306	0	1	8		46	
									12	4	1445	9									
03		8370 X	8363	-0-	-7	-0-			23	1	6762	3	Y	1422	1414	0	1	8		53	
									14	4	1564	9									
04		8100 X	7554	-0-	-546	-0-			23	1	6005	3	Y	1376	1386	0	1	8		42	
									12	4	1514	9									
05		8370 X	7819	-0-	-551	-0-			24	1	6321	3	Y	1329	1330	0	1	8		40	
									12	4	1462	9									
SHENANDOAH H										WELL #: 8H		RRCID -> 293620		COMPL. DATE 07/12/2022		TOTAL DEPTH 11781		PERF.12062 - 22557			
12		7876 X	7876	-0-	-0-	-0-			271	1	5835	3	Y	1595	1599	0	2	8		27	
									15	4	1755	9									
01		7561 X	7561	-0-	-0-	-0-			341	1	5502	3	Y	1549	1535	0	1	8		40	
									14	4	1704	9									
02		7168 X	6547	-0-	-621	-0-			64	1	4934	3	Y	1396	1386	0	1	8		49	
									13	4	1536	9									
03		7936 X	7254	-0-	-682	-0-			22	1	5567	3	Y	1501	1493	0	1	8		56	
									14	4	1651	9									
04		7680 X	6723	-0-	-957	-0-			21	1	5159	3	Y	1392	1405	0	1	8		42	
									12	4	1531	9									
05		7874 X	6748	-0-	-1126	-0-			23	1	5198	3	Y	1376	1376	0	1	8		41	
									13	4	1514	9									
SHENANDOAH E										WELL #: 5H		RRCID -> 293671		COMPL. DATE 07/11/2022		TOTAL DEPTH 11740		PERF.12120 - 22558			
12		8047 X	8047	-0-	-0-	-0-			295	1	6004	3	Y	1578	1578	0	3	8		27	
									12	4	1736	9									
01		7778 X	7778	-0-	-0-	-0-			370	1	5816	3	Y	1437	1425	0	2	8		37	
									11	4	1581	9									
02		7196 X	6798	-0-	-398	-0-			68	1	5268	3	Y	1320	1309	0	2	8		46	
									10	4	1452	9									
03		8060 X	7554	-0-	-506	-0-			23	1	5960	3	Y	1418	1410	0	2	8		52	
									11	4	1560	9									
04		7800 X	7018	-0-	-782	-0-			25	1	5624	3	Y	1235	1248	0	2	8		37	
									10	4	1359	9									
05		8060 X	7234	-0-	-826	-0-			26	1	5704	3	Y	1358	1353	0	2	8		40	
									10	4	1494	9									
SOONER A										WELL #: 1H		RRCID -> 293933		COMPL. DATE 12/30/2022		TOTAL DEPTH 12568		PERF.12428 - 22171			
12		10503 X	10503	-0-	-0-	-0-			228	1	8000	3	Y	2051	2057	0	2	8		89	
									19	4	2256	9									
01		9887 X	9887	-0-	-0-	-0-			231	1	7387	3	Y	2046	1997	0	1	8		137	
									18	4	2251	9									
02		8970 X	8970	-0-	-0-	-0-			215	1	7005	3	Y	1578	1563	0	2	8		150	
									14	4	1736	9									
03		9214 X	9214	-0-	-0-	-0-			235	1	7110	3	Y	1684	1707	0	2	8		125	
									17	4	1852	9									
04		8430 X	8343	-0-	-87	-0-			275	1	6300	3	Y	1594	1542	0	1	8		176	
									15	4	1753	9									
05		8727 X	8727	-0-	-0-	-0-			260	1	6865	3	Y	1443	1465	0	1	8		153	
									15	4	1587	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. SOONER B															//CONT.// 27135 700 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
															WELL #:		2H	RRCID -> 293934	COMPL. DATE 12/30/2022		TOTAL	DEPTH 12636	PERF.12426 - 23668			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
12		9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	254 1	1 7334 3	4 1540 9	Y	1400	1421 0	1 8	61							
01		8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	256 1	1 6712 3	12 4 1444 9	Y	1313	1285 0	1 8	88							
02		7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	263 1	1 6288 3	12 4 1324 9	Y	1204	1176 0	1 8	115							
03		8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	231 1	1 6340 3	13 4 1418 9	Y	1289	1307 0	1 8	96							
04		7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	253 1	1 6376 3	13 4 1267 9	Y	1152	1120 0	1 8	127							
05		7843 X	7598	-0-	-245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	285 1	1 6193 3	12 4 1108 9	Y	1007	1026 0	1 8	107							
SOONER C															WELL #:		3H	RRCID -> 293937	COMPL. DATE 12/30/2022		TOTAL	DEPTH 12671	PERF.12529 - 23763			
12		10844 X	10844	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	169 1	1 8667 3	16 4 1992 9	Y	1811	1835 0	2 8	78							
01		10246 X	10246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	177 1	1 8175 3	15 4 1879 9	Y	1708	1671 0	1 8	114							
02		9404 X	9404	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	159 1	1 7427 3	14 4 1804 9	Y	1640	1597 0	1 8	156							
03		9912 X	9912	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	181 1	1 7879 3	15 4 1837 9	Y	1670	1700 0	2 8	124							
04		9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	204 1	1 7523 3	14 4 1713 9	Y	1557	1508 0	1 8	172							
05		9146 X	9146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	172 1	1 7346 3	15 4 1613 9	Y	1466	1482 0	1 8	155							
SHENANDOAH C															WELL #:		3H	RRCID -> 294429	COMPL. DATE 06/29/2021		TOTAL	DEPTH 11892	PERF.12214 - 18087			
12		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	369 1	1 646 3	5 4 745 9	Y	677	681 0	1 8	12							
01		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	351 1	1 883 3	5 4 817 9	Y	743	735 0	1 8	19							
02		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55 1	1 668 3	4 4 710 9	Y	645	641 0		23							
03		1767 N	816	-0-	-951	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22 1	1 49 3	5 4 740 9	Y	673	671 0		25							
04		1980 N	1519	-0-	-461	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21 1	1 692 3	5 4 801 9	Y	728	731 0		22							
05		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20 1	1 1101 3	6 4 730 9	Y	664	665 0	1 8	20							
SHENANDOAH D															WELL #:		4H	RRCID -> 294430	COMPL. DATE 07/11/2022		TOTAL	DEPTH 11750	PERF.12258 - 22928			
12		8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	228 1	1 6115 3	14 4 1876 9	Y	1705	1711 0	1 8	29							
01		7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	299 1	1 5739 3	13 4 1817 9	Y	1652	1637 0	1 8	43							
02		8288 X	6971	-0-	-1317	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55 1	1 5250 3	12 4 1654 9	Y	1504	1493 0	1 8	53							
03		8494 X	7702	-0-	-792	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1	1 5862 3	15 4 1807 9	Y	1643	1634 0	1 8	61							
04		8220 X	7182	-0-	-1038	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1	1 5467 3	13 4 1684 9	Y	1531	1545 0	1 8	46							
05		8246 X	7190	-0-	-1056	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1	1 5466 3	13 4 1693 9	Y	1539	1538 0	1 8	46							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. BURROW UNIT															//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162 WELL #: 6H					ASSOCIATED RRCID -> 294431					CAPACITY COMPL. DATE 11/29/2021					CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 11886					PERF.12077 - 16069				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			141	0		-0-																					
01	614 X	614	-0-	-0-	-0-	160	1	451	3	Y	2	2			2	8		-0-																					
						1	4	2	9																														
02	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	205	1	413	3	Y	2737	2707	0		6	8		24																					
						17	4	3011	9																														
03	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	265	1	440	3	Y	2747	2734	0		7	8		30																					
						20	4	3022	9																														
04	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	238	1	345	3	Y	2589	2591	0		5	8		23																					
						18	4	2848	9																														
05	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	219	1	606	3	Y	2544	2535	0		5	8		27																					
						19	4	2798	9																														
OLYMPIC A															WELL #: 1H					RRCID -> 294432					COMPL. DATE 04/23/2017					TOTAL DEPTH 11355					PERF.12136 - 19066				
12	16040 X	3077	-0-	-12963	-0-	48	1	2207	3	Y	739	738	0					64																					
						9	4	813	9																														
01	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	43	1	2250	3	Y	842	817	0					89																					
						37	4	926	9																														
02	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	37	1	2212	3	Y	711	703	0					97																					
						13	4	782	9																														
03	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	42	1	2581	3	Y	713	712	0		1	8		97																					
						6	4	784	9																														
04	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	37	1	2308	3	Y	678	682	0					93																					
						8	4	746	9																														
05	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	24	1	2462	3	Y	670	654	0					109																					
						8	4	737	9																														
GROHL A															WELL #: 1H					RRCID -> 294683					COMPL. DATE 10/07/2020					TOTAL DEPTH 11930					PERF.11723 - 18035				
12	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	187	1	2641	3	Y	1348	1361	0		1	8		87																					
						14	4	1483	9																														
01	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	34	1	2894	3	Y	1318	1341	0		1	8		63																					
						14	4	1450	9																														
02	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	30	1	2224	3	Y	1186	1135	0					114																					
						12	4	1305	9																														
03	2976 X	2927	-0-	-49	-0-	128	1	1574	3	Y	1103	1129	0		1	8		87																					
						12	4	1213	9																														
04	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	215	1	2189	3	Y	1144	1152	0					79																					
						12	4	1258	9																														
05	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	223	1	2362	3	Y	1386	1367	0		1	8		97																					
						14	4	1525	9																														
GROHL B															WELL #: 2H					RRCID -> 294684					COMPL. DATE 10/07/2020					TOTAL DEPTH 11951					PERF.11624 - 19887				
12	2222 N	318	-0-	-1904	-0-	131	1	11	3	Y	159	165	0					10																					
						1	4	175	9																														
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	12	1	392	3	Y	331	325	0					16																					
						3	4	364	9																														
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	138	3	Y	224	218	0					22																					
						2	4	246	9																														
03	279 N	173	-0-	-106	-0-	49	1	9	3	Y	104	118	0					8																					
						1	4	114	9																														
04	270 N	240	-0-	-30	-0-	101	1	5	3	Y	121	121	0					8																					
						1	4	133	9																														
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	88	1	15	3	Y	163	160	0					11																					
						2	4	179	9																														

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. ATLANTIC A			//CONT.// 27135 700 253162			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES					
			WELL #:			1H	RRCID -> 294725	COMPL. DATE 10/08/2020		TOTAL	DEPTH 11610	PERF.12300 - 20178					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-		369	1	2765	3	Y	712	765	0	1	8	35
							8	4	783	9							
01	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-		284	1	2432	3	Y	778	782	0	1	8	30
							7	4	856	9							
02	2996 X	2959	-0-	-37	-0-		285	1	1934	3	Y	664	637	0	1	8	56
							10	4	730	9							
03	3317 X	3057	-0-	-260	-0-		298	1	2201	3	Y	499	483	0	2	8	70
							9	4	549	9							
04	3210 X	2444	-0-	-766	-0-		329	1	1661	3	Y	405	437	0	1	8	37
							8	4	446	9							
05	3317 X	2817	-0-	-500	-0-		362	1	1930	3	Y	469	457	0	1	8	48
							9	4	516	9							

CASPIAN C					WELL #:	3H	RRCID -> 294726	COMPL. DATE 10/08/2020		TOTAL	DEPTH 12215	PERF.12459 - 19799					
12	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-		363	1	2249	3	Y	1071	1099	0	1	8	53
							11	4	1178	9							
01	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-		320	1	2378	3	Y	1012	1025	0	1	8	39
							9	4	1113	9							
02	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-		323	1	2714	3	Y	915	876	0	1	8	77
							13	4	1007	9							
03	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-		336	1	2904	3	Y	1028	959	0	1	8	145
							16	4	1131	9							
04	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-		344	1	2804	3	Y	929	988	0	1	8	85
							14	4	1022	9							
05	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-		254	1	3016	3	Y	981	964	0	1	8	101
							15	4	1079	9							

NICHOLS UNIT					WELL #:	9H	RRCID -> 294727	COMPL. DATE 07/21/2021		TOTAL	DEPTH 12172	PERF.12066 - 21164					
12	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-		317	1	941	3	Y	1145	1161	0	1	8	91
							13	4	1260	9							
01	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-		343	1	2250	3	Y	1149	1173	0	1	8	66
							14	4	1264	9							
02	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-		288	1	2579	3	Y	1004	979	0	1	8	90
							13	4	1104	9							
03	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-		346	1	2094	3	Y	1192	1168	0	1	8	113
							10	4	1311	9							
04	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-		398	1	2197	3	Y	1289	1312	0	1	8	89
							15	4	1418	9							
05	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-		376	1	1048	3	Y	978	960	0			107
							10	4	1076	9							

PHOENIX UNIT					WELL #:	7H	RRCID -> 294737	COMPL. DATE 07/10/2021		TOTAL	DEPTH 12185	PERF.12061 - 19579					
12	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-		359	1	1837	3	Y	1485	1493	0			36
							13	4	1634	9							
01	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-		299	1	2255	3	Y	1111	1114	0			33
							8	4	1222	9							
02	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-		345	1	115	3	Y	527	536	0			24
							5	4	580	9							
03	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-		1145	1	5891	3	Y	602	599	0	1	8	26
							10	4	662	9							
04	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-		1325	1	4584	3	Y	515	520	0	1	8	20
							9	4	567	9							
05	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-		1072	1	4946	3	Y	722	710	0	1	8	31
							10	4	794	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. PHOENIX UNIT														CNTY: KARNES			
//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162 WELL #: 6H RRCID -> 294738														CAPACITY			
COMPL. DATE 07/09/2021														TOTAL DEPTH 12202 PERF.12063 - 19833			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	211	1	119	3	Y	633	646	0			15	
						5	4	696	9								
01	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	266	1	148	3	Y	707	701	0			21	
						5	4	778	9								
02	1288 X	782	-0-	-506	-0-	287	1	82	3	Y	373	377	0			17	
						3	4	410	9								
03	1426 X	901	-0-	-525	-0-	488	1	118	3	Y	266	271	0			12	
						2	4	293	9								
04	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	601	1	349	3	Y	671	657	0			26	
						5	4	738	9								
05	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	475	1	297	3	Y	577	577	0	1	8	25	
						6	4	635	9								
GROHL C														WELL #: 3H RRCID -> 294878			
COMPL. DATE 10/07/2020														TOTAL DEPTH 12088 PERF.11737 - 20001			
12	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	237	1	1762	3	Y	752	758	0			49	
						9	4	827	9								
01	3041 N	3041	-0-	-0-	-0-	36	1	2022	3	Y	885	892	0			42	
						9	4	974	9								
02	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	32	1	1580	3	Y	888	845	0			85	
						9	4	977	9								
03	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	123	1	1596	3	Y	713	741	0			57	
						9	4	784	9								
04	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	233	1	1566	3	Y	876	871	0	1	8	61	
						10	4	964	9								
05	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	249	1	1524	3	Y	765	772	0			54	
						9	4	842	9								
GROHL D														WELL #: 4H RRCID -> 294879			
COMPL. DATE 10/07/2020														TOTAL DEPTH 12009 PERF.11644 - 20008			
12	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	205	1	2055	3	Y	764	773	0	1	8	49	
						9	4	840	9								
01	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	29	1	1220	3	Y	763	775	0	1	8	36	
						9	4	839	9								
02	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	26	1	1941	3	Y	689	658	0	1	8	66	
						9	4	758	9								
03	3472 X	3330	-0-	-142	-0-	111	1	2128	3	Y	981	968	0	1	8	78	
						12	4	1079	9								
04	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	210	1	1793	3	Y	1079	1081	0	1	8	75	
						12	4	1187	9								
05	3100 X	2860	-0-	-240	-0-	195	1	1831	3	Y	750	771	0	1	8	53	
						9	4	825	9								
CHEAPSIDE UNIT														WELL #: 1HR RRCID -> 294925			
COMPL. DATE 03/12/2014														TOTAL DEPTH 11710 PERF.11928 - 15494			
12	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	22	1	5015	3	Y	283	290	0			12	
						5	4	311	9								
01	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	34	1	5107	3	Y	222	222	0			12	
						3	4	244	9								
02	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	20	1	5930	3	Y	256	243	0			25	
						3	4	282	9								
03	9272 X	9272	-0-	-0-	-0-	23	1	8972	3	Y	249	254	0			20	
						3	4	274	9								
04	9574 X	9574	-0-	-0-	-0-	22	1	9295	3	Y	228	227	0			21	
						6	4	251	9								
05	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	20	1	7596	3	Y	233	232	0			22	
						5	4	256	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
SKIPJACK B														
WELL #: 2H RRCID -> 294927 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 9351 - 22778														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
12	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	38 1	4367 3	1173 9	Y	1066	1074 0	1 8	7	
01	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	14 4	4232 3	1235 9	Y	1123	1122 0	1 8	7	
02	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	31 1	3931 3	1101 9	Y	1001	987 0	1 8	20	
03	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	11 4	4584 3	1230 9	Y	1118	1113 0	1 8	24	
04	5430 X	5377	-0-	-53	-0-	25 1	4171 3	1159 9	Y	1054	1056 0	1 8	21	
05	5611 X	4711	-0-	-900	-0-	15 4	3685 3	989 9	Y	899	858 0	42 1	19	
						13 4					1 8			
BOYSEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 295612 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11099 PERF. 11045 - 16378														
12	1279 N	440	-0-	-839	-0-	16 1	324 3	99 9	Y	90	88 0		14	
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	1 4	355 3	114 9	Y	104	103 0		15	
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	15 1	90 3	110 9	Y	100	96 0		19	
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	2 4	229 3	105 9	Y	95	98 0		16	
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	14 1	444 3	142 9	Y	129	127 0		18	
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	2 4	646 3	146 9	Y	133	132 0		19	
						14 1								
BOYSEN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 295613 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 11147 PERF. 10965 - 16476														
12	3100 N	1868	-0-	-1232	6209	25 1	1536 3	303 9	Y	275	275 0		42	
01	3100 N	1786	-0-	-1314	4895	4 4	1453 3	304 9	Y	276	278 0	1 8	39	
02	2800 N	1455	-0-	-1345	3550	20 1	1173 3	259 9	Y	235	229 0		45	
03	3100 N	975	-0-	-2125	1425	3 4	691 3	260 9	Y	236	242 0		39	
04	2736 N	1311	-0-	-1425	-0-	21 1	1039 3	252 9	Y	229	236 0		32	
05	1612 N	1343	-0-	-269	-0-	17 1	1042 3	281 9	Y	255	251 0		36	
						3 4								
BOYSEN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 295615 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 11137 PERF. 11026 - 16378														
12	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	32 1	3019 3	421 9	Y	383	397 0		59	
01	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	8 4	3823 3	453 9	Y	412	412 0	1 8	58	
02	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	35 1	5204 3	377 9	Y	343	336 0		65	
03	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	10 4	3833 3	536 9	Y	487	472 0		80	
04	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	31 1	3500 3	542 9	Y	493	505 0		68	
05	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	27 1	4112 3	615 9	Y	559	548 0		79	
						8 4								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. BOYSEN UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162 WELL #:	8H	ASSOCIATED RRCID -> 295616	COMPL. DATE 03/04/2019	TOTAL	DEPTH 11092	PERF.10961 - 16610	CAPACITY CNTY: KARNES		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	33 1 6 4	2149 3 378 9	Y	344	366 0		53
01		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	36 1 7 4	2420 3 447 9	Y	406	401 0	1 8	57
02		3332 X	2334	-0-	-998	-0-	30 1 6 4	1927 3 371 9	Y	337	330 0		64
03		4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	26 1 7 4	3896 3 438 9	Y	398	396 0	1 8	65
04		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	24 1 8 4	3591 3 408 9	Y	371	384 0	1 8	51
05		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	27 1 409 9	3629 3	Y	372	369 0	1 8	53
BOYSEN UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 295631	COMPL. DATE 12/04/2014	TOTAL	DEPTH 11193	PERF.10980 - 16419			
12		3100 N	1319	-0-	-1781	3372	19 1 4 4	974 3 322 9	Y	293	297 0		45
01		3100 N	1181	-0-	-1919	1453	18 1 4 4	838 3 321 9	Y	292	295 0	1 8	41
02		2476 N	1023	-0-	-1453	-0-	13 1 3 4	728 3 279 9	Y	254	247 0		48
03		1333 N	1224	-0-	-109	-0-	18 1 3 4	882 3 321 9	Y	292	292 0		48
04		1140 N	862	-0-	-278	-0-	16 1 3 4	591 3 252 9	Y	229	245 0		32
05		1147 N	303	-0-	-844	-0-	18 1 193 9	92 3	Y	175	182 0		25
BOYSEN UNIT				WELL #:	9H	RRCID -> 295632	COMPL. DATE 03/08/2019	TOTAL	DEPTH 11132	PERF.10907 - 16792			
12		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	19 1 7 4	2361 3 504 9	Y	458	465 0	1 8	70
01		2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	18 1 6 4	1981 3 452 9	Y	411	422 0	1 8	58
02		2464 X	2249	-0-	-215	-0-	15 1 6 4	1779 3 449 9	Y	408	389 0		77
03		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	16 1 6 4	2748 3 540 9	Y	491	488 0		80
04		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	15 1 7 4	3017 3 469 9	Y	426	447 0		59
05		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	18 1 480 9	3105 3	Y	436	433 0		62
BOYSEN UNIT				WELL #:	10H	RRCID -> 295638	COMPL. DATE 03/08/2019	TOTAL	DEPTH 11187	PERF.11019 - 17353			
12		3100 N	1905	-0-	-1195	5913	16 1 7 4	1313 3 569 9	Y	517	524 0	1 8	79
01		3100 N	1929	-0-	-1171	4742	15 1 8 4	1321 3 585 9	Y	532	534 0	2 8	75
02		2800 N	1031	-0-	-1769	2973	20 1 3 4	586 3 422 9	Y	384	386 0		73
03		3100 N	1434	-0-	-1666	1307	52 1 5 4	818 3 559 9	Y	508	497 0	1 8	83
04		2777 N	1470	-0-	-1307	-0-	40 1 7 4	810 3 613 9	Y	557	563 0		77
05		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	18 1 635 9	1428 3	Y	577	572 0		82

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. NAYLOR JONES UNIT 44 WEST				//CONT.// 27135 700 253162	ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: KARNES			
				WELL #:	1H	RRCID -> 295715	COMPL. DATE 12/11/2013	TOTAL DEPTH 10509	PERF.10858	- 17121						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	1230	-0-	-1870	3654	773 451	3 9	6	4	Y	410	416	0			43
01	3100 N	1169	-0-	-1931	1723	709 454	3 9	6	4	Y	413	378	0			78
02	2777 N	1054	-0-	-1723	-0-	610 438	3 9	6	4	Y	398	403	0			73
03	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	866 488	3 9	7	4	Y	444	414	0			103
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	805 441	3 9	9	4	Y	401	450	0			54
05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	782 432	3 9	5	4	Y	393	371	0			76
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST				WELL #:	4H	RRCID -> 295716	COMPL. DATE 08/17/2018	TOTAL DEPTH 10460	PERF.10785	- 18245						
12	3100 N	2433	-0-	-667	8399	1973 449	3 9	11	4	Y	408	412	0			43
01	3100 N	2422	-0-	-678	7721	1946 468	3 9	8	4	Y	425	388	0			80
02	9686 X	1965	-0-	-7721	-0-	1 9	1 4	1506 449	3 9	Y	408	413	0			75
03	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	1 9	1 4	2095 503	3 9	Y	457	426	0			106
04	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2187 427	3 9	8	4	Y	388	441	0			53
05	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	1 7	1 4	2119 369	3 9	Y	335	323	0			65
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST				WELL #:	2H	RRCID -> 295717	COMPL. DATE 12/17/2013	TOTAL DEPTH 10538	PERF.10906	- 17094						
12	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	4520 733	3 9	11	4	Y	666	685	0			70
01	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	4494 862	3 9	9	4	Y	784	706	0			148
02	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	1 9	1 4	3813 774	3 9	Y	704	723	0			129
03	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	1 11	1 4	4412 890	3 9	Y	809	750	0			188
04	4740 X	4656	-0-	-84	-0-	3834 813	3 9	9	4	Y	739	827	0			100
05	4898 X	4092	-0-	-806	-0-	1 8	1 4	3322 761	3 9	Y	692	658	0			134
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST				WELL #:	5H	RRCID -> 295719	COMPL. DATE 08/20/2018	TOTAL DEPTH 10486	PERF.10938	- 19236						
12	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	1705 421	3 9	9	4	Y	383	389	0			40
01	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	1841 370	3 9	7	4	Y	336	313	0			63
02	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1601 227	3 9	5	4	Y	206	231	0			38
03	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	1 6	1 4	2064 295	3 9	Y	268	244	0			62
04	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2162 298	3 9	6	4	Y	271	296	0			37
05	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	1 6	1 4	2128 345	3 9	Y	314	290	0			61

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST														
WELL #: 7H RRCID -> 295720														
COMPL. DATE 06/14/2018														
TOTAL DEPTH 10412 PERF.10930 - 18690														
CNTY: KARNES														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	1892 3	11 4	Y	624	626	0			66
01	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	686 9	9 4	Y	650	593	0			123
02	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	1886 3	9 4	Y	609	620	0			112
03	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	715 9	9 4	Y	623	590	0			145
04	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	1711 3	7 4	Y	414	503	0			56
05	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	670 9	8 4	Y	538	490	0			104
						1 1								
						11 4								
						2091 3								
						685 9								
						2007 3								
						455 9								
						1986 3								
						592 9								
NAYLOR JONES B														
WELL #: 4H RRCID -> 295745														
COMPL. DATE 07/09/2017														
TOTAL DEPTH 10617 PERF.10846 - 19965														
12	3100 N	1950	-0-	-1150	7544	19 1	1525 3	Y	364	456	0	1 8		98
01	3100 N	1389	-0-	-1711	5833	6 4	400 9	Y	575	517	0			156
02	2800 N	958	-0-	-1842	3991	30 1	720 3	Y	526	479	0			203
03	3100 N	1105	-0-	-1995	1996	6 4	633 9	Y	545	481	0			267
04	2570 N	574	-0-	-1996	-0-	26 1	348 3	Y	408	495	0			180
05	1054 N	528	-0-	-526	-0-	5 4	579 9	Y	333	344	0	1 8		168
						21 1	478 3	Y						
						6 4	600 9							
						40 1	81 3	Y						
						4 4	449 9							
						77 1	82 3	Y						
						3 4	366 9							
NAYLOR JONES B														
WELL #: 3H RRCID -> 295746														
COMPL. DATE 07/09/2017														
TOTAL DEPTH 10535 PERF.10783 - 19814														
12	3100 N	1351	-0-	-1749	3589	19 1	1065 3	Y	239	234	0			64
01	3100 N	1207	-0-	-1893	1696	4 4	263 9	Y	243	241	0			66
02	2779 N	1083	-0-	-1696	-0-	32 1	904 3	Y	310	256	0			120
03	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	4 4	267 9	Y	320	283	0			157
04	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	32 1	706 3	Y	350	352	0			155
05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	4 4	341 9	Y	286	296	0	1 8		144
						26 1	1409 3	Y						
						5 4	352 9							
						55 1	1696 3	Y						
						5 4	385 9							
						95 1	1409 3	Y						
						4 4	315 9							
NAYLOR JONES B														
WELL #: 2H RRCID -> 295747														
COMPL. DATE 07/09/2017														
TOTAL DEPTH 10654 PERF.10828 - 19658														
12	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	17 1	2136 3	Y	599	598	0			161
01	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	7 4	659 9	Y	420	467	0			114
02	2352 X	1247	-0-	-1105	-0-	34 1	1294 3	Y	416	369	0			161
03	2604 X	1972	-0-	-632	-0-	5 4	462 9	Y	408	369	0			200
04	2520 X	2207	-0-	-313	-0-	33 1	752 3	Y	399	423	0			176
05	2604 X	2132	-0-	-472	-0-	4 4	458 9	Y	403	375	0	1 8		203
						25 1	1492 3	Y						
						6 4	449 9							
						51 1	1711 3	Y						
						6 4	439 9							
						80 1	1604 3	Y						
						5 4	443 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
NAYLOR JONES B														
WELL #: 1H RRCID -> 295823 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10913 - 17205														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
12	394 X	394	-0-	-0-	-0-	28 1	26 3	Y	306	278	0		82	
						3 4	337 9							
01	536 X	536	-0-	-0-	-0-	54 1	179 3	Y	273	281	0		74	
						3 4	300 9							
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	39 1	66 3	Y	274	242	0		106	
						3 4	301 9							
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	25 1	481 3	Y	270	244	0		132	
						3 4	297 9							
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	59 1	485 3	Y	186	236	0		82	
						5 4	205 9							
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	121 1	623 3	Y	306	233	0		155	
						8 4	337 9							
PHOENIX A														
WELL #: 1H RRCID -> 295940 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12294 - 24033														
12	17051 X	17051	-0-	-0-	-0-	290 1	12593 3	Y	3751	3781	0	3 8	90	
						42 4	4126 9							
01	15786 X	15786	-0-	-0-	-0-	290 1	11629 3	Y	3481	3464	0	3 8	104	
						38 4	3829 9							
02	13947 X	13947	-0-	-0-	-0-	252 1	10315 3	Y	3042	3004	0	2 8	140	
						34 4	3346 9							
03	16515 X	16515	-0-	-0-	-0-	605 1	12143 3	Y	3387	3377	0	2 8	148	
						41 4	3726 9							
04	14628 X	14628	-0-	-0-	-0-	692 1	10641 3	Y	2964	2997	0	2 8	113	
						35 4	3260 9							
05	14353 X	12537	-0-	-1816	-0-	546 1	9097 3	Y	2604	2602	0	2 8	113	
						30 4	2864 9							
HENKHAUS UNIT														
WELL #: 18H RRCID -> 295967 COMPL. DATE 06/03/2023 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12000 - 20408														
12	14202 X	14202	-0-	-0-	-0-	184 1	10308 3	Y	3346	3355	0	5 8	117	
						29 4	3681 9							
01	14207 X	14207	-0-	-0-	-0-	166 1	10382 3	Y	3300	3302	0	4 8	111	
						29 4	3630 9							
02	12361 X	12361	-0-	-0-	-0-	316 1	8868 3	Y	2866	2862	0	2 8	113	
						24 4	3153 9							
03	13977 X	13977	-0-	-0-	-0-	307 1	10132 3	Y	3190	3179	0	3 8	121	
						29 4	3509 9							
04	13190 X	13190	-0-	-0-	-0-	275 1	9674 3	Y	2923	2909	0	3 8	132	
						26 4	3215 9							
05	13288 X	13288	-0-	-0-	-0-	207 1	9771 3	Y	2985	2995	0	3 8	119	
						26 4	3284 9							
PHOENIX UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 295969 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12185 - 20128														
12	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	246 1	4550 3	Y	1459	1478	0	1 8	35	
						17 4	1605 9							
01	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	328 1	5366 3	Y	1728	1711	0	1 8	51	
						19 4	1901 9							
02	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	246 1	4065 3	Y	1315	1305	0	1 8	60	
						14 4	1447 9							
03	7750 X	6638	-0-	-1112	-0-	466 1	4575 3	Y	1436	1432	0	1 8	63	
						17 4	1580 9							
04	7380 X	6853	-0-	-527	-0-	594 1	4759 3	Y	1349	1360	0	1 8	51	
						16 4	1484 9							
05	7626 X	6536	-0-	-1090	-0-	647 1	4422 3	Y	1320	1313	0	1 8	57	
						15 4	1452 9							

07/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1279

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. GROHL E				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 253162 5H	ASSOCIATED RRCID -> 296078		CAPACITY COMPL. DATE 10/10/2023				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 12117 PERF.11857 - 19480				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	214	17 4	5402	3 9	Y	1917	1994	0	1	8	66
01	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	50	16 4	5362	3 9	Y	1661	1592	0	1	8	134
02	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	16	19 1	4800	3 9	Y	1441	1457	0	1	8	117
03	8091 X	7158	-0-	-933	-0-	20	20 4	1585	3 9	Y	1668	1681	0	1	8	103
04	7740 X	6855	-0-	-885	-0-	126	23 4	5174	3 9	Y	1573	1604	0	1	8	71
05	7750 X	6559	-0-	-1191	-0-	234	21 4	4870	3 9	Y	1443	1418	0	1	8	95
						21	21 4	1730	3 9							
						21	21 4	4717	3 9							
						21	21 4	1587	3 9							
GROHL G				WELL #:	7H	RRCID -> 296120	COMPL. DATE 10/10/2023				TOTAL DEPTH 12073 PERF.12365 - 19842					
12	8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	150	22 4	6036	3 9	Y	2035	2119	0	1	8	70
01	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	56	20 4	5251	3 9	Y	1815	1737	0	1	8	147
02	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	16	32 4	5429	3 9	Y	2003	1987	0	1	8	162
03	7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	83	34 4	5609	3 9	Y	1855	1902	0	1	8	114
04	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	153	34 4	4982	3 9	Y	1657	1696	0	1	8	74
05	6913 X	6749	-0-	-164	-0-	177	31 4	4693	3 9	Y	1680	1643	0	1	8	110
						177	31 4	1848	3 9							
GROHL F				WELL #:	6H	RRCID -> 296177	COMPL. DATE 10/10/2023				TOTAL DEPTH 12069 PERF.11776 - 19982					
12	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	263	17 4	5637	3 9	Y	2072	2185	0	1	8	71
01	8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	68	19 4	6264	3 9	Y	2377	2255	0	1	8	192
02	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	18	24 4	2615	3 9	Y	1935	1969	0	1	8	157
03	8075 X	8075	-0-	-0-	-0-	98	29 4	5055	3 9	Y	2208	2228	0	1	8	136
04	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	182	28 4	5101	3 9	Y	2189	2226	0	1	8	98
05	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	205	26 4	2408	3 9	Y	1987	1953	0	1	8	131
						205	26 4	5093	3 9							
						26	26 4	2186	3 9							
NAYLOR JONES UNIT 40				WELL #:	1H	RRCID -> 296255	COMPL. DATE 01/15/2015				TOTAL DEPTH 10184 PERF.10484 - 17487					
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	68	679 9	4	4	Y	617	478	0			139
01	3100 N	3761	-0-	661	661	223	21 4	917	3 9	Y	2364	2372	0	2	8	129
02	2800 N	6784	-0-	3984	4645	361	21 4	2600	3 9	Y	2003	1940	0	3	8	189
03	3100 N	2557	-0-	-543	4102	122	8 4	4199	3 9	Y	704	738	0	1	8	154
04	4167 X	65	-0-	-4102	-0-	48	17 9	774	9	Y	15	167	0			2
05	279 X	50	-0-	-229	-0-	21	28 9	1	4	Y	25	23	0			4

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. NAYLOR JONES UNIT 40				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED WELL #: 3H		CAPACITY RRCID -> 296256 COMPL. DATE 02/02/2019				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 10160 PERF.10492 - 17908					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	548	-0-	-2552		2096	178 1	4 4	Y			333	374 0	1 8			75
01	3100 N	1357	-0-	-1743		353	366 9	466 3	Y			563	606 0	1 8			31
02	1477 N	1124	-0-	-353		-0-	267 1	619 9				505	488 0				48
03	924 N	924	-0-	-0-		-0-	212 1	351 3	Y			416	372 0	1 8			91
04	611 N	611	-0-	-0-		-0-	5 4	556 9				370	417 0	1 8			43
05	599 N	599	-0-	-0-		-0-	136 1	325 3	Y			389	372 0	1 8			59
							5 4	458 9									
							95 1	93 3	Y								
							16 4	407 9									
							147 1	24 4	Y								
							428 9										

NAYLOR JONES UNIT 11				WELL #:	3H	RRCID -> 296284	COMPL. DATE 06/06/2019				TOTAL DEPTH 9966 PERF.10018 - 17575						
12	1907 N	391	-0-	-1516		-0-	263 1	13 3	Y			104	127 0	1 8			7
01	338 N	338	-0-	-0-		-0-	1 4	114 9				89	85 0	1 8			10
02	486 N	486	-0-	-0-		-0-	229 1	10 3	Y			245	219 0	1 8			35
03	456 N	456	-0-	-0-		-0-	1 4	98 9				224	193 0	1 8			65
04	270 N	263	-0-	-7		-0-	184 1	30 3	Y			53	111 0	1 8			6
05	292 N	292	-0-	-0-		-0-	2 4	270 9				70	64 0				12
							182 1	25 3	Y								
							3 4	246 9									
							198 1	6 3	Y								
							1 4	58 9									
							208 1	6 3	Y								
							1 4	77 9									

NAYLOR JONES UNIT 159				WELL #:	3H	RRCID -> 296285	COMPL. DATE 06/22/2019				TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9657 - 16303						
12	1312 N	608	-0-	-704		-0-	55 1	52 3	Y			452	472 0	2 8			10
01	612 N	612	-0-	-0-		-0-	4 4	497 9				454	457 0	1 8			6
02	491 N	491	-0-	-0-		-0-	33 1	75 3	Y			382	381 0	1 8			6
03	543 N	543	-0-	-0-		-0-	5 4	499 9				394	386 0	1 8			13
04	559 N	559	-0-	-0-		-0-	21 1	47 3	Y			380	384 0				9
05	508 N	508	-0-	-0-		-0-	3 4	420 9				368	357 0				20
							37 1	69 3	Y								
							4 4	433 9									
							45 1	92 3	Y								
							4 4	418 9									
							26 1	73 3	Y								
							4 4	405 9									

NAYLOR JONES UNIT 159				WELL #:	4H	RRCID -> 296286	COMPL. DATE 06/22/2019				TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9786 - 16426						
12	T. A.	76	-0-	76		76	35 1	4 3	Y			34	32 0	1 8			1
01	T. A.	14	-0-	14		90	37 9	1 3	Y			7	8 0				-0-
02	116 X	26	-0-	-90		-0-	5 1					-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62		-0-	8 9					-0-					-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14		-0-						-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31		-0-						-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162									
NAYLOR JONES UNIT 68				WELL #: 6H		RRCID -> 296301		COMPL. DATE 06/11/2018		TOTAL DEPTH 9477		PERF. 9512 - 19282	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	253 X	253	-0-	-0-	-0-	137 1	13 3	Y	93	121 0			6
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	102 9	Y	-0-	6 0			-0-
02	945 X	945	-0-	-0-	-0-	370 1	44 3	Y	478	303 0	61 1		114
03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	5 4	526 9	Y	398	417 0	24 1		70
04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	556 1	110 3	Y	517	544 0	1 8		42
05	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	5 4	438 9	Y	974	826 0	2 8		188
						350 1	73 3	Y					
						6 4	569 9	Y					
						486 1	566 3	Y					
						13 4	1071 9						
NAYLOR JONES UNIT 68				WELL #: 7H		RRCID -> 296302		COMPL. DATE 06/11/2018		TOTAL DEPTH 9463		PERF. 9514 - 19243	
12	3100 N	298	-0-	-2802	3860	143 1	18 3	Y	124	168 0			8
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	760	1 4	136 9	Y	-0-	8 0			-0-
02	760 N	-0-	-0-	-760	-0-			Y	-0-				-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-				-0-
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	181 1	43 3	Y	306	280 0	1 8		25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4 4	337 9	Y	-0-	25 0			-0-
MAGOULAS UNIT				WELL #: 4H		RRCID -> 296346		COMPL. DATE 12/10/2017		TOTAL DEPTH 11530		PERF. 11257 - 16965	
12	3100 N	575	-0-	-2525	2041	126 1	18 3	Y	388	401 0			68
01	2790 N	749	-0-	-2041	-0-	4 4	427 9	Y	554	508 0			114
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	127 1	8 3	Y	493	424 0			183
03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	5 4	609 9	Y	555	389 0			349
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	138 1	12 3	Y	503	580 0	81 1		191
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	5 4	542 9	Y	517	484 1			224
						215 1	163 3	Y					
						7 4	611 9	Y					
						158 1	9 3	Y					
						20 4	553 9	Y					
						178 1	20 3	Y					
						21 4	569 9						
MAGOULAS UNIT				WELL #: 5H		RRCID -> 296347		COMPL. DATE 12/10/2017		TOTAL DEPTH 11477		PERF. 11364 - 16387	
12	3100 N	636	-0-	-2464	985	103 1	22 3	Y	460	462 0			81
01	1619 N	634	-0-	-985	-0-	5 4	506 9	Y	462	448 0			95
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	114 1	7 3	Y	430	365 0			160
03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	5 4	508 9	Y	449	326 0			283
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	106 1	11 3	Y	481	510 0	71 1		183
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	4 4	473 9	Y	532	485 1			230
						180 1	468 3	Y					
						7 4	494 9	Y					
						128 1	8 3	Y					
						6 4	529 9	Y					
						147 1	20 3	Y					
						6 4	585 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
EOG RESOURCES, INC.															
MAGOULAS UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 296357															
COMPL. DATE 12/10/2017															
TOTAL DEPTH 11485 PERF.11394 - 16743															
CNTY: KARNES															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3100 N	791	-0-	-2309	442	180	1	25	3	Y	528	505	0		93
						5	4	581	9						
01	1258 N	816	-0-	-442	-0-	210	1	8	3	Y	539	521	0		111
						5	4	593	9						
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	196	1	12	3	Y	457	398	0		170
						9	4	503	9						
03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	242	1	330	3	Y	473	345	0		298
						7	4	520	9						
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	95	1	6	3	Y	328	440	0	61 1	125
						4	4	361	9						
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	104	1	15	3	Y	379	340	1		164
						4	4	417	9						
THOMAS CROZIER UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 296362															
COMPL. DATE 03/18/2017															
TOTAL DEPTH 11777 PERF.11677 - 16918															
12	930 N	151	-0-	-779	-0-	24	1	10	3	Y	105	115	0		3
						1	4	116	9						
01	930 N	261	-0-	-669	-0-	38	1	88	3	Y	122	120	0		5
						1	4	134	9						
02	1624 N	702	-0-	-922	-0-	13	1	357	3	Y	299	287	0		17
						3	4	329	9						
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	17	1	723	3	Y	131	142	0		6
						2	4	144	9						
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	15	1	623	3	Y	173	170	0		9
						2	4	190	9						
05	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	37	1	1528	3	Y	174	174	0		9
						2	4	191	9						
THOMAS CROZIER UNIT															
WELL #: 7H RRCID -> 296363															
COMPL. DATE 03/18/2017															
TOTAL DEPTH 11830 PERF.11713 - 17147															
12	3100 N	1841	-0-	-1259	5057	22	1	1310	3	Y	457	458	0	1 8	14
						6	4	503	9						
01	3100 N	1756	-0-	-1344	3713	24	1	1141	3	Y	531	522	0	1 8	22
						7	4	584	9						
02	2800 N	1439	-0-	-1361	2352	20	1	992	3	Y	384	384	0	1 8	21
						5	4	422	9						
03	3100 N	1531	-0-	-1569	783	23	1	1020	3	Y	439	440	0	1 8	19
						5	4	483	9						
04	2039 N	1256	-0-	-783	-0-	15	1	712	3	Y	475	469	0		25
						6	4	523	9						
05	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	17	1	901	3	Y	421	422	0	1 8	23
						6	4	463	9						
THOMAS CROZIER UNIT															
WELL #: 9H RRCID -> 296364															
COMPL. DATE 06/10/2018															
TOTAL DEPTH 11807 PERF.11702 - 17820															
12	3100 N	663	-0-	-2437	794	37	1	402	3	Y	201	203	0		6
						3	4	221	9						
01	1366 N	572	-0-	-794	-0-	41	1	366	3	Y	147	147	0		6
						3	4	162	9						
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	33	1	425	3	Y	161	158	0		9
						3	4	177	9						
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	38	1	549	3	Y	155	157	0		7
						3	4	171	9						
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	30	1	690	3	Y	251	245	0		13
						4	4	276	9						
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	25	1	560	3	Y	66	75	0		4
						1	4	73	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.															//CONT.//		253162											
THOMAS CROZIER UNIT															WELL #:		8H		RRCID -> 296365		COMPL. DATE 03/18/2017		TOTAL DEPTH 11776		PERF.11647 - 17705			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE							
12		588 X	588	-0-	-0-	-0-					24 1 3 4			211 3 350 9	Y	318	335 0			10								
01		1245 X	1245	-0-	-0-	-0-					33 1 8 4			387 3 817 9	Y	743	723 0			30								
02		1030 X	1030	-0-	-0-	-0-					32 1 7 4			219 3 772 9	Y	702	692 0		1 8	39								
03		1209 X	408	-0-	-801	-0-					36 1 3 4			27 3 342 9	Y	311	337 0			13								
04		1200 N	417	-0-	-783	-0-					27 1 4 4			31 3 355 9	Y	323	319 0			17								
05		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-					28 1 7 4			701 3 564 9	Y	513	501 0		1 8	28								
NAYLOR JONES UNIT 40															WELL #:		2H		RRCID -> 296373		COMPL. DATE 02/02/2019		TOTAL DEPTH 10292		PERF.10527 - 17882			
12		3100 N	499	-0-	-2601			2458			182 1 314 9			3 4	Y	285	347 0		1 8	64								
01		3100 N	1536	-0-	-1564			894			207 1 6 4			651 3 672 9	Y	611	641 0		1 8	33								
02		2303 N	1409	-0-	-894	-0-					143 1 5 4			703 3 558 9	Y	507	492 0			48								
03		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-					139 1 4 4			607 3 416 9	Y	378	342 0		1 8	83								
04		643 N	643	-0-	-0-	-0-					98 1 15 4			171 3 359 9	Y	326	371 0			38								
05		613 N	613	-0-	-0-	-0-					136 1 451 9			26 4	Y	410	385 0		1 8	62								
NAYLOR JONES UNIT 159															WELL #:		2H		RRCID -> 296400		COMPL. DATE 05/25/2017		TOTAL DEPTH 9544		PERF. 9771 - 15835			
12		3100 N	635	-0-	-2465			243			59 1 3 4			55 3 518 9	Y	471	488 0			10								
01		952 N	709	-0-	-243	-0-					34 1 4 4			87 3 584 9	Y	531	534 0			7								
02		441 N	441	-0-	-0-	-0-					13 1 2 4			43 3 383 9	Y	348	350 0			5								
03		565 N	565	-0-	-0-	-0-					20 1 5 4			74 3 466 9	Y	424	414 0		1 8	14								
04		544 N	544	-0-	-0-	-0-					18 1 5 4			94 3 427 9	Y	388	392 0		1 8	9								
05		775 N	775	-0-	-0-	-0-					15 1 6 4			62 3 692 9	Y	629	604 0			34								
PHOENIX UNIT															WELL #:		11H		RRCID -> 296555		COMPL. DATE 08/25/2023		TOTAL DEPTH 12334		PERF.12301 - 20307			
12		7408 X	7408	-0-	-0-	-0-					265 1 18 4			5341 3 1784 9	Y	1622	1642 0		1 8	39								
01		8974 X	8974	-0-	-0-	-0-					347 1 21 4			6551 3 2055 9	Y	1868	1850 0		1 8	56								
02		7220 X	7220	-0-	-0-	-0-					292 1 17 4			5265 3 1646 9	Y	1496	1482 0		1 8	69								
03		8091 X	7851	-0-	-240	-0-					533 1 19 4			5605 3 1694 9	Y	1540	1541 0		1 8	67								
04		7830 X	7513	-0-	-317	-0-					648 1 18 4			5307 3 1540 9	Y	1400	1414 0			53								
05		8091 X	7266	-0-	-825	-0-					700 1 19 4			4965 3 1582 9	Y	1438	1428 0		1 8	62								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. CORNFIELD UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162 WELL #: 13H		ASSOCIATED RRCID -> 297540		CAPACITY COMPL. DATE 04/29/2017				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 11766 PERF.11863 - 16968			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
12	744 N	618	-0-	-126	-0-	57	1 3 4	308	3 9	Y	227	236	0	20	
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	61	1 2 4	608	3 9	Y	170	172	0	18	
02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	65	1 3 4	924	3 9	Y	201	193	0	26	
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	68	1 2 4	769	3 9	Y	253	243	0	36	
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	42	1 3 4	947	3 9	Y	221	228	0	29	
05	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	53	1 3 4	787	3 9	Y	242	239	0	32	
CORNFIELD UNIT				WELL #: 16H	RRCID -> 297541	COMPL. DATE 12/16/2018				TOTAL DEPTH 11877 PERF.11253 - 17566					
12	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	126	1 7 4	2171	3 9	Y	524	536	0	45	
01	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	126	1 5 4	1980	3 9	Y	427	428	0	44	
02	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	90	1 5 4	2105	3 9	Y	410	401	0	53	
03	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	58	1 3 4	2293	3 9	Y	421	414	0	60	
04	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	63	1 6 4	1985	3 9	Y	455	455	0	60	
05	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	80	1 6 4	1882	3 9	Y	442	444	0	58	
CORNFIELD UNIT				WELL #: 17H	RRCID -> 297542	COMPL. DATE 12/16/2018				TOTAL DEPTH 11804 PERF.11272 - 17557					
12	3720 X	2547	-0-	-1173	-0-	140	1 7 4	1806	3 9	Y	540	568	0	47	
01	3596 X	2171	-0-	-1425	-0-	130	1 6 4	1468	3 9	Y	515	509	0	53	
02	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	68	1 9 4	2348	3 9	Y	762	717	0	98	
03	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	59	1 4 4	2403	3 9	Y	659	663	0	94	
04	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	52	1 8 4	2375	3 9	Y	623	635	0	82	
05	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	73	1 8 4	2052	3 9	Y	623	624	0	81	
CORNFIELD UNIT				WELL #: 6H	RRCID -> 297543	COMPL. DATE 01/23/2014				TOTAL DEPTH 11863 PERF.11791 - 16848					
12	2638 N	1675	-0-	-963	-0-	45	1 5 4	1261	3 9	Y	331	337	0	29	
01	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	52	1 4 4	1453	3 9	Y	293	292	0	30	
02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	48	1 4 4	1013	3 9	Y	259	256	0	33	
03	1550 N	1513	-0-	-37	-0-	52	1 2 4	1151	3 9	Y	280	273	0	40	
04	1500 N	1130	-0-	-370	-0-	54	1 4 4	722	3 9	Y	318	316	0	42	
05	1488 N	1373	-0-	-115	-0-	66	1 5 4	902	3 9	Y	364	358	0	48	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. CORNFIELD UNIT													//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
													WELL #: 12H		RRCID -> 297546		COMPL. DATE 04/29/2017		TOTAL DEPTH 11848		PERF.11674 - 17212	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
12	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-		59 1	1435 3	5 4	387 9	Y	352	377 0			30						
01	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-		65 1	855 3	3 4	300 9	Y	273	275 0			28						
02	1680 N	1078	-0-	-602	-0-		69 1	679 3	4 4	326 9	Y	296	286 0			38						
03	1891 N	1361	-0-	-530	-0-		66 1	871 3	2 4	422 9	Y	384	367 0			55						
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-		51 1	1005 3	5 4	383 9	Y	348	357 0			46						
05	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-		64 1	1074 3	5 4	369 9	Y	335	337 0			44						
CORNFIELD UNIT													WELL #: 8H		RRCID -> 297547		COMPL. DATE 10/03/2016		TOTAL DEPTH 11822		PERF.11832 - 15882	
12	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-		42 1	2415 3	5 4	435 9	Y	395	393 0			34						
01	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-		41 1	1323 3	3 4	373 9	Y	339	338 0			35						
02	1176 N	1165	-0-	-11	-0-		40 1	885 3	3 4	237 9	Y	215	222 0			28						
03	2046 N	1135	-0-	-911	-0-		39 1	860 3	2 4	234 9	Y	213	210 0			31						
04	1680 N	1171	-0-	-509	-0-		36 1	916 3	3 4	216 9	Y	196	201 0			26						
05	1302 N	1036	-0-	-266	-0-		39 1	760 3	2 4	235 9	Y	214	212 0			28						
CORNFIELD UNIT													WELL #: 9H		RRCID -> 297548		COMPL. DATE 10/03/2016		TOTAL DEPTH 11739		PERF.11760 - 15868	
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-		57 1	1091 3	4 4	307 9	Y	279	289 0			24						
01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-		61 1	1084 3	3 4	226 9	Y	205	208 0			21						
02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-		48 1	1296 3	3 4	205 9	Y	186	183 0			24						
03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-		47 1	1333 3	2 4	254 9	Y	231	222 0			33						
04	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-		46 1	1237 3	4 4	263 9	Y	239	241 0			31						
05	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-		58 1	1249 3	4 4	298 9	Y	271	267 0			35						
NAYLOR JONES UNIT 52													WELL #: 7H		RRCID -> 297631		COMPL. DATE 07/01/2020		TOTAL DEPTH 10058		PERF.10282 - 18082	
12	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-		8 1	1867 3	3 4	128 9	Y	116	125 0			3						
01	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-		20 1	1196 3	2 4	22 9	Y	20	22 0			1						
02	2464 N	-0-	-0-	-2464	-0-						Y	-0-	1 0			-0-						
03	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-						Y	-0-				-0-						
04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-		7 1	1241 3	4 4	241 9	Y	219	205 0			14						
05	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-		17 1	2660 3	3 4	76 9	Y	69	78 0			5						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162												
NAYLOR JONES UNIT 78				WELL #: 4H		RRCID -> 297632		COMPL. DATE 03/08/2017		TOTAL DEPTH		9613 PERF. 9739 - 20305				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	558 X	528	-0-	-30	-0-	48 1	51 3	Y	386	438	0		29			
						4 4	425 9									
01	558 X	327	-0-	-231	-0-	69 1	23 3	Y	211	215	0	2 8	23			
						3 4	232 9									
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	72 1	48 3	Y	468	420	0		71			
						5 4	515 9									
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	33 1	54 3	Y	509	487	0	1 8	92			
						7 4	560 9									
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	59 3	8 4	Y	528	567	0	1 8	52			
						581 9										
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	5 1	386 3	Y	535	503	0	1 8	83			
						7 4	589 9									
NAYLOR JONES UNIT 78				WELL #: 5H		RRCID -> 297633		COMPL. DATE 03/08/2017		TOTAL DEPTH		9617 PERF. 9604 - 20320				
12	930 N	783	-0-	-147	-0-	67 1	76 3	Y	575	632	0	1 8	43			
						7 4	633 9									
01	930 N	482	-0-	-448	-0-	65 1	37 3	Y	341	345	0	1 8	38			
						5 4	375 9									
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	64 1	43 3	Y	422	395	0	1 8	64			
						5 4	464 9									
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	29 1	39 3	Y	371	366	0	2 8	67			
						5 4	408 9									
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	75 3	9 4	Y	671	670	0	1 8	67			
						738 9										
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	4 1	505 3	Y	267	291	0	1 8	42			
						4 4	294 9									
NAYLOR JONES UNIT 78				WELL #: 6H		RRCID -> 297634		COMPL. DATE 03/08/2017		TOTAL DEPTH		9625 PERF. 9673 - 20267				
12	294 X	294	-0-	-0-	-0-	24 1	29 3	Y	216	227	0	1 8	16			
						3 4	238 9									
01	268 X	268	-0-	-0-	-0-	34 1	21 3	Y	191	185	0	1 8	21			
						3 4	210 9									
02	354 X	354	-0-	-0-	-0-	31 1	196 3	Y	114	117	0	1 8	17			
						2 4	125 9									
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	16 1	779 3	Y	196	177	0	1 8	35			
						3 4	216 9									
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	434 3	8 4	Y	387	383	0	1 8	38			
						426 9										
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	2 1	191 3	Y	205	210	0	1 8	32			
						4 4	226 9									
NAYLOR JONES UNIT 78				WELL #: 7H		RRCID -> 297635		COMPL. DATE 03/26/2018		TOTAL DEPTH		9614 PERF. 9599 - 20301				
12	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	57 1	2188 3	Y	878	924	0	1 8	66			
						12 4	966 9									
01	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	67 1	1357 3	Y	1013	966	0		113			
						11 4	1114 9									
02	2296 X	2062	-0-	-234	-0-	70 1	1109 3	Y	795	787	0		121			
						8 4	875 9									
03	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	37 1	2071 3	Y	1090	1013	0	1 8	197			
						17 4	1199 9									
04	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	2338 3	20 4	Y	1003	1100	0		100			
						1103 9										
05	2542 X	1543	-0-	-999	-0-	3 1	766 3	Y	691	683	0		108			
						14 4	760 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
NAYLOR JONES UNIT 36 WELL #: 1H RRCID -> 297636 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10114 - 17173														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	3100 N	1534	-0-	-1566	5442	69 1	1132 3	Y	299	305 1			69	
01	3100 N	1747	-0-	-1353	4089	4 4	329 9							
02	2800 N	1586	-0-	-1214	2875	16 1	1332 3	Y	358	334 1			93	
03	3100 N	1792	-0-	-1308	1567	5 4	394 9							
04	2921 N	1354	-0-	-1567	-0-	10 1	1232 3	Y	308	265 1			136	
05	1767 N	1498	-0-	-269	-0-	5 4	339 9							
						8 1	1490 3	Y	263	343 1			56	
						5 4	289 9							
						6 1	1157 3	Y	170	176 1			50	
						4 4	187 9							
						20 1	1131 3	Y	310	249 1			111	
						6 4	341 9							
NAYLOR JONES UNIT 52 WELL #: 1H RRCID -> 297637 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 9886 PERF.10230 - 17469														
12	T. A.	19	-0-	19	23	6 1	13 9	Y	12	12 0			-0-	
01	T. A.	83	-0-	83	106	13 1	2 3	Y	62	60 0			2	
02	T. A.	2412	-0-	2412	2518	68 9								
03	T. A.	3063	-0-	3063	5581	345 1	1529 3	Y	481	461 0	2 8		20	
04	T. A.	3857	-0-	3857	9438	9 4	529 9							
05	T. A.	3702	-0-	3702	13140	32 1	2542 3	Y	437	367 0	19 1		70	
						8 4	481 9			1 8				
						29 1	3282 3	Y	488	526 0	1 8		31	
						9 4	537 9							
						17 1	3205 3	Y	428	426 0	1 8		32	
						9 4	471 9							
NAYLOR JONES UNIT 36 WELL #: 2H RRCID -> 297638 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10365 - 16718														
12	T. A.	52	-0-	52	52	40 1	2 3	Y	9	7 1			2	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	52	10 9								
02	275 X	223	-0-	-52	-0-	83 1	18 3	Y	-0-	2 1			-0-	
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	2 4	120 9		109	61 1			48	
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	73 1	9 3	Y	65	99 1			14	
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	1 4	72 9							
						63 1	22 3	Y	116	96 1			34	
						2 4	128 9							
						127 1	6 3	Y	25	50 1			9	
						28 9								
NAYLOR JONES UNIT 36 WELL #: 3H RRCID -> 297639 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9864 PERF.10648 - 17144														
12	3100 N	1167	-0-	-1933	3736	276 1	697 3	Y	174	165 1			40	
01	3100 N	707	-0-	-2393	1343	3 4	191 9							
02	2412 N	1069	-0-	-1343	-0-	74 1	435 3	Y	177	171 1			46	
03	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	3 4	195 9							
04	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	45 1	783 3	Y	216	167 1			95	
05	1023 N	686	-0-	-337	-0-	3 4	238 9							
						37 1	1660 3	Y	213	263 1			45	
						4 4	234 9							
						27 1	1113 3	Y	100	116 1			29	
						2 4	110 9							
						88 1	568 3	Y	27	46 1			10	
						30 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)										//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.										//CONT.// 253162									
NAYLOR JONES UNIT 52										WELL #:		2H	RRCID -> 297640	COMPL. DATE 09/14/2015	TOTAL	DEPTH	9835	PERF.10183	- 17469
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0							AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
12	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-		7	1	1407	3	Y	415	426	0		1	8	11	
							6	4	457	9									
01	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-		18	1	1276	3	Y	249	250	0		1	8	9	
							4	4	274	9									
02	2016 X	1429	-0-	-587	-0-		103	1	985	3	Y	306	302	0				13	
							4	4	337	9									
03	2232 X	1651	-0-	-581	-0-		10	1	1277	3	Y	326	272	0		14	1	52	
							5	4	359	9			1	8					
04	2160 X	1230	-0-	-930	-0-		8	1	899	3	Y	290	323	0		1	8	18	
							4	4	319	9									
05	1891 X	886	-0-	-1005	-0-		7	1	507	3	Y	334	326	0		1	8	25	
							5	4	367	9									
NAYLOR JONES UNIT 52										WELL #:		3H	RRCID -> 297641	COMPL. DATE 10/06/2015	TOTAL	DEPTH	9899	PERF.10311	- 17458
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
NAYLOR JONES UNIT 52										WELL #:		4H	RRCID -> 297642	COMPL. DATE 09/26/2015	TOTAL	DEPTH	9814	PERF.10245	- 17477
12	3100 N	2070	-0-	-1030	6549		9	1	1563	3	Y	447	455	0		1	8	12	
							6	4	492	9									
01	3100 N	1681	-0-	-1419	5130		34	1	1239	3	Y	366	364	0		1	8	13	
							5	4	403	9									
02	2800 N	2174	-0-	-626	4504		219	1	1413	3	Y	487	480	0				20	
							6	4	536	9									
03	3100 N	2150	-0-	-950	3554		22	1	1680	3	Y	403	340	0		18	1	64	
							5	4	443	9			1	8					
04	3000 N	2254	-0-	-746	2808		14	1	1845	3	Y	355	396	0		1	8	22	
							4	4	391	9									
05	3100 N	1965	-0-	-1135	1673		9	1	1549	3	Y	365	359	0		1	8	27	
							5	4	402	9									
NAYLOR JONES UNIT 36										WELL #:		4H	RRCID -> 297643	COMPL. DATE 10/27/2019	TOTAL	DEPTH	9749	PERF.10200	- 17991
12	3100 N	2380	-0-	-720	9361		316	1	1525	3	Y	482	488	1				111	
							9	4	530	9									
01	3100 N	2428	-0-	-672	8689		80	1	1702	3	Y	578	539	1				150	
							10	4	636	9									
02	2800 N	1977	-0-	-823	7866		45	1	1371	3	Y	503	431	1				222	
							8	4	553	9									
03	3100 N	2447	-0-	-653	7213		38	1	1804	3	Y	540	647	1				115	
							11	4	594	9									
04	3000 N	2416	-0-	-584	6629		32	1	1768	3	Y	549	502	1				162	
							12	4	604	9									
05	3100 N	2411	-0-	-689	5940		112	1	1734	3	Y	504	485	1				181	
							11	4	554	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													CNTY: KARNES	
EOG RESOURCES, INC.														
NAYLOR JONES UNIT 36														
WELL #: 5H RRCID -> 297644														
COMPL. DATE 10/27/2019														
TOTAL DEPTH 9735													PERF.10123 - 17911	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
12	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	260 1	1404 3	Y	508	545	1	117		
01	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	8 4	559 9	Y	729	657	1	189		
02	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	72 1	1584 3	Y	710	586	1	313		
03	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	11 4	802 9	Y	747	901	1	159		
04	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	49 1	1613 3	Y	753	690	1	222		
05	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	11 4	781 9	Y	684	660	1	246		
						42 1	2183 3	Y						
						14 4	822 9	Y						
						35 1	2073 3	Y						
						15 4	828 9	Y						
						119 1	1903 3	Y						
						13 4	752 9	Y						
NAYLOR JONES UNIT 78														
WELL #: 9H RRCID -> 297645														
COMPL. DATE 03/26/2018														
TOTAL DEPTH 9604													PERF. 9685 - 20409	
12	4185 X	4086	-0-	-99	-0-	66 1	2748 3	Y	1141	1180	0	86		
01	4185 X	3893	-0-	-292	-0-	17 4	1255 9	Y	1377	1309	0	154		
02	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	82 1	2280 3	Y	1280	1239	0	195		
03	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	16 4	1515 9	Y	1409	1349	0	255		
04	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	62 1	1919 3	Y	1309	1434	0	130		
05	2728 X	1843	-0-	-885	-0-	14 4	1408 9	Y	838	837	0	131		
						32 1	2827 3	Y						
						22 4	1550 9	Y						
						2950 3	26 4	Y						
						1440 9		Y						
						3 1	901 3	Y						
						17 4	922 9	Y						
CORNFIELD UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 297756														
COMPL. DATE 05/08/2012														
TOTAL DEPTH 11828													PERF.11822 - 16120	
12	2457 N	393	-0-	-2064	-0-	45 1	226 3	Y	109	117	0	9		
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	2 4	120 9	Y	104	102	0	11		
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	58 1	50 3	Y	131	125	0	17		
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	1 4	114 9	Y	144	140	0	21		
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	55 1	142 3	Y	127	131	0	17		
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	1 4	144 9	Y	97	101	0	13		
						61 1	242 3	Y						
						1 4	158 9	Y						
						39 1	547 3	Y						
						2 4	140 9	Y						
						39 1	332 3	Y						
						2 4	107 9	Y						
BLOCK A UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 297758														
COMPL. DATE 02/08/2018														
TOTAL DEPTH 9964													PERF.10060 - 18622	
12	582 X	582	-0-	-0-	-0-	172 1	55 3	Y	320	348	0	36		
01	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	3 4	352 9	Y	507	483	0	59		
02	812 X	764	-0-	-48	-0-	173 1	287 3	Y	370	379	0	49		
03	992 X	772	-0-	-220	-0-	5 4	558 9	Y	403	337	0	114		
04	990 X	641	-0-	-349	-0-	158 1	196 3	Y	340	373	0	80		
05	1023 X	410	-0-	-613	-0-	3 4	407 9	Y	186	233	0	32		
						147 1	176 3	Y						
						6 4	443 9	Y						
						132 1	131 3	Y						
						4 4	374 9	Y						
						131 1	71 3	Y						
						3 4	205 9	Y						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. CORNFIELD UNIT														CNTY: KARNES																			
//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162														ASSOCIATED				CAPACITY															
WELL #: 4H														RRCID -> 297931				COMPL. DATE 11/30/2012				TOTAL DEPTH 11815											
																						PERF. 11793 - 16811											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE															
12	3100 N	741	-0-	-2359		2167		85 1	397 3	Y	233	234	0					20															
								3 4	256 9																								
01	3100 N	940	-0-	-2160	7			76 1	616 3	Y	223	220	0					23															
								3 4	245 9																								
02	832 N	825	-0-	-7	-0-			81 1	582 3	Y	145	149	0					19															
								2 4	160 9																								
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-			81 1	618 3	Y	158	154	0					23															
								2 4	174 9																								
04	900 N	809	-0-	-91	-0-			68 1	571 3	Y	153	156	0					20															
								2 4	168 9																								
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-			66 1	697 3	Y	140	142	0					18															
								2 4	154 9																								
STOREY UNIT														WELL #: 4H				RRCID -> 298638				COMPL. DATE 09/01/2017				TOTAL DEPTH 9034				PERF. 9281 - 16363			
12	1209 X	1025	-0-	-184	-0-			23 1	226 3	Y	701	703	0					34															
								5 4	771 9																								
01	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-			26 1	543 3	Y	732	730	0					36															
								5 4	805 9																								
02	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-			28 1	832 3	Y	761	747	0					50															
								5 4	837 9																								
03	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-			27 1	655 3	Y	779	692	0					137															
								6 4	857 9																								
04	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-			21 1	942 3	Y	758	779	0					116															
								6 4	834 9																								
05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-			21 1	917 3	Y	527	569	0					74															
								4 4	580 9																								
KELLY UNIT														WELL #: 6H				RRCID -> 298677				COMPL. DATE 04/01/2019				TOTAL DEPTH 9983				PERF. 10208 - 20199			
12	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-			65 1	305 3	Y	2157	2110	0	6 8				43															
								19 4	2373 9																								
01	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-			69 1	156 3	Y	1387	1388	0	6 8				36															
								18 4	1526 9																								
02	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-			68 1	829 3	Y	1148	1137	0	7 8				40															
								14 4	1263 9																								
03	1395 N	1297	-0-	-98	-0-			68 1	142 3	Y	976	966	0	5 8				45															
								13 4	1074 9																								
04	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-			72 1	222 3	Y	1580	1051	0	498 1				71															
								19 4	1738 9			5 8																					
05	3027 N	3027	-0-	-0-	-0-			73 1	1473 3	Y	1332	1319	1	4 8				80															
								16 4	1465 9																								
EDDIE UNIT														WELL #: 1H				RRCID -> 298702				COMPL. DATE 03/15/2014				TOTAL DEPTH 9373				PERF. 9447 - 15827			
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-			102 1	264 3	Y	299	304	0					31															
								5 4	329 9																								
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-			71 1	133 3	Y	306	302	0					35															
								5 4	337 9																								
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-			56 1	127 3	Y	268	265	0					38															
								5 4	295 9																								
03	713 N	596	-0-	-117	-0-			59 1	231 3	Y	274	219	0					93															
								5 4	301 9																								
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-			50 1	254 3	Y	247	285	0					55															
								4 4	272 9																								
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-			8 1	526 3	Y	303	294	0					64															
								5 4	333 9																								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: KARNES																													
EOG RESOURCES, INC.															//CONT.// 253162																																												
STEEN SCRUGGS UNIT															WELL #: 7H RRCID -> 298703															COMPL. DATE 02/12/2018															TOTAL DEPTH 11027 PERF.11039 - 15914														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																										
12	2294 N	2026	-0-	-268	-0-		17	1 2 4	1704	3 303 9	Y	275	277	0			6																																										
01	2294 N	1866	-0-	-428	-0-		18	1 3 4	1528	3 317 9	Y	288	287	0			7																																										
02	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-		18	1 4 4	1699	3 296 9	Y	269	266	0			10																																										
03	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-		19	1 3 4	1970	3 259 9	Y	235	234	0			11																																										
04	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-		17	1 3 4	1388	3 245 9	Y	223	225	0			9																																										
05	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-		16	1 4 4	1393	3 317 9	Y	288	286	0	1 8		10																																										
STEEN SCRUGGS UNIT															WELL #: 8H RRCID -> 298704															COMPL. DATE 02/12/2018															TOTAL DEPTH 10955 PERF.10900 - 16483														
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-		12	1 2 4	367	3 333 9	Y	303	302	0	1 8		7																																										
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-		14	1 3 4	324	3 392 9	Y	356	353	0	1 8		9																																										
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-		15	1 4 4	322	3 304 9	Y	276	274	0	1 8		10																																										
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-		16	1 4 4	501	3 307 9	Y	279	275	0	1 8		13																																										
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-		12	1 2 4	420	3 175 9	Y	159	166	0			6																																										
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-		10	1 2 4	559	3 212 9	Y	193	191	0	1 8		7																																										
STEEN SCRUGGS UNIT															WELL #: 9H RRCID -> 298705															COMPL. DATE 02/12/2018															TOTAL DEPTH 10992 PERF.10937 - 16347														
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-		14	1 1 4	21	3 229 9	Y	208	208	0			5																																										
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-		15	1 1 4	20	3 217 9	Y	197	197	0			5																																										
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-		15	1 1 4	18	3 176 9	Y	160	159	0			6																																										
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-		14	1 2 4	21	3 228 9	Y	207	202	0	1 8		10																																										
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-		12	1 2 4	15	3 153 9	Y	139	143	0	1 8		5																																										
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-		11	1 2 4	12	3 124 9	Y	113	114	0			4																																										
STEEN SCRUGGS UNIT															WELL #: 2H RRCID -> 298716															COMPL. DATE 12/21/2013															TOTAL DEPTH 10968 PERF.11020 - 15982														
12	1488 N	1256	-0-	-232	-0-		14	1 2 4	958	3 282 9	Y	256	257	0			6																																										
01	1488 N	1410	-0-	-78	-0-		11	1 3 4	1034	3 362 9	Y	329	327	0			8																																										
02	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-		13	1 4 4	1571	3 305 9	Y	277	274	0	1 8		10																																										
03	899 N	112	-0-	-787	-0-		14	1 1 4	8	3 89 9	Y	81	87	0			4																																										
04	870 N	71	-0-	-799	-0-		13	1 53 9	5	3 3 3	Y	48	50	0			2																																										
05	899 N	777	-0-	-122	-0-		24	1 3 4	466	3 284 9	Y	258	250	0	1 8		9																																										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. STEEN SCRUGGS UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162 WELL #:	3H	ASSOCIATED RRCID -> 298717	CAPACITY COMPL. DATE 12/21/2013				TOTAL DEPTH 10977	CNTY: KARNES PERF.11025 - 15851						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	2135	3	Y	316	317	0			7
								3	4	348	9							
01	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	2116	3	Y	327	326	0			8
								3	4	360	9							
02	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	1903	3	Y	279	276	0	1	8	10
								4	4	307	9							
03	2356 N	816	-0-	-1540	-0-	-0-		15	1	728	3	Y	65	72	0			3
								1	4	72	9							
04	2280 N	1266	-0-	-1014	-0-	-0-		12	1	1105	3	Y	134	132	0			5
								2	4	147	9							
05	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	2173	3	Y	402	392	0	1	8	14
								5	4	442	9							
STEEN SCRUGGS UNIT					WELL #:	4H	RRCID -> 298718	COMPL. DATE 12/21/2013				TOTAL DEPTH 10969	PERF.11050 - 15738					
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	514	3	Y	166	166	0			4
								1	4	183	9							
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	492	3	Y	167	167	0			4
								2	4	184	9							
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	444	3	Y	134	132	0	1	8	5
								2	4	147	9							
03	682 N	202	-0-	-480	-0-	-0-		18	1	138	3	Y	41	44	0			2
								1	4	45	9							
04	660 N	60	-0-	-600	-0-	-0-		10	1	4	3	Y	41	41	0			2
								1	4	45	9							
05	682 N	515	-0-	-167	-0-	-0-		15	1	243	3	Y	231	224	0	1	8	8
								3	4	254	9							
STEEN SCRUGGS UNIT					WELL #:	5H	RRCID -> 298721	COMPL. DATE 12/22/2013				TOTAL DEPTH 10995	PERF.10950 - 15753					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
STOREY UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 298742	COMPL. DATE 09/15/2014				TOTAL DEPTH 9034	PERF. 9253 - 16017					
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	120	3	Y	819	813	0			40
								6	4	901	9							
01	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	451	3	Y	762	764	0			38
								6	4	838	9							
02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	1017	3	Y	708	699	0			47
								5	4	779	9							
03	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	1114	3	Y	671	600	0			118
								5	4	738	9							
04	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	1376	3	Y	520	558	0			80
								4	4	572	9							
05	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	1421	3	Y	473	486	0			67
								4	4	520	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													CNTY: KARNES		
EOG RESOURCES, INC.															
STOREY UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 298745															
COMPL. DATE 10/09/2017															
TOTAL DEPTH 9049													PERF. 9244 - 16427		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	26 1	1646 3	1411 9	Y	1283	1277	0			63
01	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	9 4	1411 9	1737 3	Y	995	1009	0			49
02	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	24 1	1095 9	1538 3	Y	1012	994	0			67
03	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	7 4	1113 9	1867 3	Y	890	801	0			156
04	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	26 1	979 9	1779 3	Y	678	730	0			104
05	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	23 1	746 9	1721 3	Y	727	729	0			102
						6 4	800 9								
LEWIS UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 298820															
COMPL. DATE 12/10/2018															
TOTAL DEPTH 11285													PERF. 11253 - 15694		
12	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	36 1	1498 3	722 9	Y	656	654	0	1	8	211
01	2914 X	1509	-0-	-1405	-0-	54 4	722 9	854 3	Y	527	519	0	1	8	218
02	1848 X	1666	-0-	-182	-0-	34 1	854 3	580 9	Y	475	481	0	1	8	211
03	2914 X	1335	-0-	-1579	-0-	41 4	580 9	1074 3	Y	418	353	0	1	8	275
04	2250 X	1106	-0-	-1144	-0-	28 1	523 9	810 3	Y	496	512	0	1	8	258
05	2325 X	1301	-0-	-1024	-0-	41 4	523 9	514 3	Y	520	497	0	1	8	280
						29 1	460 9	546 9	Y						
						36 4	460 9	669 3	Y						
						11 1	514 3	572 9							
						35 4	546 9								
						22 1	669 3								
						38 4	572 9								
MCCOLLUM A UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 298821															
COMPL. DATE 08/04/2015															
TOTAL DEPTH 12140													PERF. 12190 - 14373		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					18
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18	0			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	342	-0-	342	342	13 1	27 3	300 9	Y	273	270	0	1	1	2
05	T. A.	1593	-0-	1593	1935	2 4	300 9	1380 3	Y	189	189	0			2
						3 1	1380 3	208 9							
						2 4	208 9								
LEWIS UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 298822															
COMPL. DATE 12/10/2018															
TOTAL DEPTH 11335													PERF. 11257 - 15804		
12	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	40 1	1378 3	739 9	Y	672	669	0	1	8	216
01	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	57 4	739 9	1380 3	Y	552	539	0	1	8	228
02	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	34 1	607 9	1170 3	Y	474	491	0	1	8	210
03	2201 X	1558	-0-	-643	-0-	48 4	607 9	521 9	Y	431	357	0	1	8	283
04	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	29 1	521 9	1744 3	Y	481	513	0	1	8	250
05	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	42 4	474 9	3303 3	Y	502	481	0	1	8	270
						31 1	1001 3	552 9							
						52 4	474 9								
						9 1	1744 3								
						52 4	529 9								
						19 1	3303 3								
						53 4	552 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
CASPIAN A														
WELL #: 1H RRCID -> 298831 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12398 - 19767														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	992 X	564	-0-	-428	-0-	200 1	293 3	70 9	Y	64	68 0			3
01	992 X	680	-0-	-312	-0-	151 1	425 3	103 9	Y	94	93 0			4
02	868 N	761	-0-	-107	-0-	192 1	451 3	116 9	Y	105	100 0			9
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	176 1	422 3	107 9	Y	97	92 0			14
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	201 1	460 3	97 9	Y	88	94 0			8
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	299 1	507 3	83 9	Y	75	75 0			8
LANDRUM UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 298853 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 9205 - 16263														
12	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	49 1	5702 3	743 9	Y	675	684 0			50
01	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	42 1	5327 3	719 9	Y	654	654 0			50
02	6132 X	4785	-0-	-1347	-0-	35 1	4099 3	650 9	Y	591	585 0			56
03	6882 X	5527	-0-	-1355	-0-	39 1	4829 3	659 9	Y	599	533 0			122
04	6660 X	5213	-0-	-1447	-0-	38 1	4495 3	679 9	Y	617	627 0			112
05	6510 X	4976	-0-	-1534	-0-	35 1	4163 3	777 9	Y	706	701 0			117
NAYLOR JONES UNIT 37														
WELL #: 1H RRCID -> 298854 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 9931 PERF.10188 - 16811														
12	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	25 1	1554 3	191 9	Y	174	183 0			5
01	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	15 1	1381 3	301 9	Y	274	269 0			10
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	17 1	1119 3	299 9	Y	272	271 0			11
03	1581 N	1560	-0-	-21	-0-	26 1	1218 3	312 9	Y	284	237 0	13 1		45
04	1530 N	1473	-0-	-57	-0-	16 1	1188 3	266 9	Y	242	272 0			15
05	1581 N	1468	-0-	-113	-0-	4 1	1175 3	286 9	Y	260	255 0			20
NAYLOR JONES UNIT 37														
WELL #: 2H RRCID -> 298857 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10134 - 16657														
12	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	29 1	2502 3	680 9	Y	618	618 0	1 8		16
01	2511 X	2314	-0-	-197	-0-	18 1	1755 3	536 9	Y	487	484 0	1 8		18
02	2268 N	1134	-0-	-1134	-0-	21 1	750 3	360 9	Y	327	331 0			14
03	2697 X	1530	-0-	-1167	-0-	31 1	1013 3	481 9	Y	437	362 0	19 1		70
04	2610 X	1401	-0-	-1209	-0-	21 1	932 3	444 9	Y	404	448 0	1 8		25
05	2697 X	1179	-0-	-1518	-0-	5 1	728 3	442 9	Y	402	396 0	1 8		30

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. LANDRUM UNIT														CNTY: KARNES	
//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162 WELL #: 1H RRCID -> 298862														CAPACITY	
COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9231 - 16049															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
12	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	29	1	1463	3	Y	290	294	0		45
						1	4	319	9						
01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	27	1	1225	3	Y	248	250	0		43
						1	4	273	9						
02	868 N	524	-0-	-344	-0-	21	1	286	3	Y	197	196	0		44
						217	9								
03	1612 N	392	-0-	-1220	-0-	18	1	53	3	Y	292	254	0		82
						321	9								
04	1470 N	445	-0-	-1025	-0-	19	1	58	3	Y	334	334	0		82
						1	4	367	9						
05	589 N	498	-0-	-91	-0-	15	1	50	3	Y	393	389	0		86
						1	4	432	9						
LANDRUM UNIT														WELL #: 5H RRCID -> 298863	
COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9227 - 16452															
12	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	24	1	1670	3	Y	787	796	0	1 8	82
						1	4	866	9						
01	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	22	1	1615	3	Y	855	851	0		86
						1	4	941	9						
02	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	20	1	1543	3	Y	685	682	0		89
						1	4	754	9						
03	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	22	1	1731	3	Y	832	730	0	1 8	190
						915	9								
04	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	21	1	1710	3	Y	783	809	0		164
						1	4	861	9						
05	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	21	1	1606	3	Y	833	835	0	1 8	161
						2	4	916	9						
STOREY UNIT														WELL #: 3H RRCID -> 299107	
COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9235 - 16403															
12	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	19	1	1267	3	Y	216	220	0		11
						3	4	238	9						
01	1519 X	485	-0-	-1034	-0-	17	1	61	3	Y	366	359	0		18
						4	4	403	9						
02	1372 X	959	-0-	-413	-0-	16	1	655	3	Y	259	260	0		17
						3	4	285	9						
03	1519 X	1085	-0-	-434	-0-	14	1	774	3	Y	267	237	0		47
						3	4	294	9						
04	1470 X	1395	-0-	-75	-0-	15	1	1070	3	Y	279	283	0		43
						3	4	307	9						
05	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	14	1	1027	3	Y	290	292	0		41
						3	4	319	9						
STOREY UNIT														WELL #: 5H RRCID -> 299108	
COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 9261 - 16427															
12	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	21	1	1294	3	Y	628	642	0		31
						9	4	691	9						
01	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	20	1	1413	3	Y	715	710	0		36
						10	4	787	9						
02	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	18	1	1224	3	Y	898	875	0		59
						11	4	988	9						
03	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	19	1	1350	3	Y	902	803	0		158
						12	4	992	9						
04	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	18	1	1304	3	Y	720	768	0		110
						10	4	792	9						
05	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	18	1	1427	3	Y	763	766	0		107
						10	4	839	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) GULFTEX ENERGY, LLC SNOWDEN-OTTO EF				//CONT.//	27135 700 338751	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	1074 105 9	1391	2	Y	95	95	1	1 8	64
01	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	1033 94 9	1069	2	Y	85	87	1		62
02	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	655 46 9	1136	2	Y	42	77	1		27
03	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	1122 143 9	1118	2	Y	130	96	1		61
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					61
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					61
SNOWDEN-OTTO EF				WELL #:	2H	RRCID -> 271308	COMPL. DATE 08/09/2013	TOTAL DEPTH	9714	PERF. 9987 - 15301				
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	383 2	23	9	Y	21	2	1		222
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	389 2	89	9	Y	81	138	1		165
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	358 2	53	9	Y	48	2	1		211
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	367 2	33	9	Y	30	111	1		130
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					130
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					130
SNOWDEN-OTTO F				WELL #:	8H	RRCID -> 291652	COMPL. DATE 02/04/2021	TOTAL DEPTH	9698	PERF. 13062 - 18437				
12	8184 X	7653	-0-	-531	-0-	1074 440 9	6139	2	Y	400	401	1		64
01	7471 X	6118	-0-	-1353	-0-	1033 290 9	4795	2	Y	264	266	1		62
02	6552 X	5403	-0-	-1149	-0-	655 297 9	4451	2	Y	270	305	1		27
03	7998 X	6118	-0-	-1880	-0-	1122 348 9	4648	2	Y	316	282	1		61
04	7740 X	NO RPT	-0-	-7740	-0-			Y	NO RPT					61
05	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-			Y	NO RPT					61
SNOWDEN-OTTO B				WELL #:	5H	RRCID -> 293085	COMPL. DATE 09/26/2021	TOTAL DEPTH	9697	PERF. 9570 - 19629				
12	12245 X	11365	-0-	-880	-0-	1074 656 9	9635	2	Y	596	598	1		63
01	13020 X	10641	-0-	-2379	-0-	1034 633 9	8974	2	Y	575	576	1		62
02	11760 X	9334	-0-	-2426	-0-	654 537 9	8143	2	Y	488	523	1		27
03	11811 X	10386	-0-	-1425	-0-	1123 627 9	8636	2	Y	570	535	1		62
04	11250 X	NO RPT	-0-	-11250	-0-			Y	NO RPT					62
05	11377 X	NO RPT	-0-	-11377	-0-			Y	NO RPT					62
SNOWDEN I				WELL #:	11H	RRCID -> 293794	COMPL. DATE 07/04/2022	TOTAL DEPTH	9480	PERF. 9641 - 19708				
12	9703 X	8756	-0-	-947	-0-	1074 552 9	7130	2	Y	502	504	1		63
01	9796 X	8149	-0-	-1647	-0-	1034 498 9	6617	2	Y	453	454	1		62
02	8848 X	7037	-0-	-1811	-0-	654 417 9	5966	2	Y	379	415	1		26
03	8897 X	7934	-0-	-963	-0-	1123 472 9	6339	2	Y	429	393	1		62
04	8550 X	NO RPT	-0-	-8550	-0-			Y	NO RPT					62
05	8742 X	NO RPT	-0-	-8742	-0-			Y	NO RPT					62

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) GULFTEX ENERGY, LLC SNOWDEN J				//CONT.// //CONT.//	27135 700 338751	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
				WELL #:	12H	RRCID ->	293938	COMPL. DATE	07/04/2022	TOTAL	DEPTH	9506	PERF.	9820 -	20075		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	10323 X	9168	-0-	-1155	-0-		1075	1	7556	2	Y	488	489	1			64
01	10509 X	8569	-0-	-1940	-0-		537	9	7045	2	Y	446	448	1			62
02	9492 X	7348	-0-	-2144	-0-		1033	1	6257	2	Y	396	432	1			26
03	9424 X	8318	-0-	-1106	-0-		491	9	6670	2	Y	478	443	1			61
04	9120 X	NO RPT	-0-	-9120	-0-		655	1			Y	NO RPT					61
05	9176 X	NO RPT	-0-	-9176	-0-		436	9			Y	NO RPT					61
SCHUBERT UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	294139	COMPL. DATE	09/02/2022	TOTAL	DEPTH	9203	PERF.	9380 -	18084		
12	11904 X	9127	-0-	-2777	-0-		1816	1	5541	2	N	1609	1598	1			252
01	11532 X	5305	-0-	-6227	-0-		1770	9	1958	2	N	1322	1238	1			336
02	9436 X	3774	-0-	-5662	-0-		1893	1	794	2	N	1223	1240	1			319
03	6789 X	4314	-0-	-2475	-0-		1454	9	1401	2	N	1055	1083	1			291
04	8820 X	NO RPT	-0-	-8820	-0-		1635	1			N	NO RPT					291
05	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-		1345	9			N	NO RPT					291
CCW L				WELL #:	12H	RRCID ->	294208	COMPL. DATE	08/26/2022	TOTAL	DEPTH	13378	PERF.	N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CCW M				WELL #:	13H	RRCID ->	294587	COMPL. DATE	10/01/2022	TOTAL	DEPTH	13069	PERF.	N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
INEOS USA OIL & GAS LLC PGE MAGUEY UNIT A LAS				WELL #:	424176 1H	RRCID ->	266127	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL	DEPTH	9869	PERF.	10150 -	17081		
12	10602 X	10018	-0-	-584	-0-		249	1	9700	2	N	60	166	1			59
01	10602 X	4274	-0-	-6328	-0-		3	4	4014	2	N	6					65
02	9576 X	5368	-0-	-4208	-0-		249	1	5142	2	N	1	1	8			65
03	12420 X	12420	-0-	-0-	-0-		4	4	12168	2	N	3	3	8			65
04	10260 X	8618	-0-	-1642	-0-		225	1	8376	2	N	1	1	8			65
05	11217 X	11217	-0-	-0-	-0-		1	9	10968	2	N	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.// 424176									
PGE MAGUEY UNIT A LAS				WELL #: 3H		RRCID -> 266128		COMPL. DATE 11/06/2011		TOTAL DEPTH 9874		PERF.10207 - 16194	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
12	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	249	1	6626	2	N	-0-		97
01	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	249	1	5217	2	N	20		117
						22	9						
02	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	225	1	6717	2	N	7		124
						8	9						
03	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	249	1	6022	2	N	21		145
						32	4	23	9				
04	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	241	1	5934	2	N	17		162
						14	4	19	9				
05	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	249	1	4344	2	N	1		163
						1	4	1	9				

WINSLOW UNIT B LAS				WELL #: 5H		RRCID -> 269995		COMPL. DATE 02/12/2012		TOTAL DEPTH 10481		PERF.10935 - 15666	
12	7843 X	6094	-0-	-1749	-0-	249	1	5844	2	N	1	8	251
						1	9						
01	9455 X	6755	-0-	-2700	-0-	249	1	6506	2	N	-0-		251
02	8540 X	5981	-0-	-2559	-0-	225	1	5754	2	N	2	8	251
						2	9						
03	9455 X	6175	-0-	-3280	-0-	249	1	5926	2	N	-0-		251
04	6540 X	5660	-0-	-880	-0-	241	1	5417	2	N	2	8	251
						2	9						
05	6758 X	4694	-0-	-2064	-0-	249	1	4445	2	N	-0-		248

WINSLOW UNIT A LAS				WELL #: 1H		RRCID -> 270082		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 10337		PERF.11164 - 16313	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		358
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		358
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		358
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		358
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		358
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		353

DICKINSON UNIT E				WELL #: 1H		RRCID -> 273133		COMPL. DATE 11/03/2011		TOTAL DEPTH 11788		PERF.12031 - 18543	
12	1178 N	1106	-0-	-72	-0-	249	1	769	2	N	76		264
						4	4	84	9				
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	249	1	756	2	N	71		335
						4	4	78	9				
02	952 N	941	-0-	-11	-0-	225	1	602	2	N	59	161 1	233
						49	4	65	9				
03	1116 N	1029	-0-	-87	-0-	249	1	690	2	N	40		273
						46	4	44	9				
04	1050 N	997	-0-	-53	-0-	241	1	711	2	N	14		287
						30	4	15	9				
05	1054 N	949	-0-	-105	-0-	249	1	620	2	N	45	161 1	171
						30	4	50	9				

FOSTER LAS				WELL #: D 2H		RRCID -> 275667		COMPL. DATE 08/13/2014		TOTAL DEPTH 10001		PERF.10322 - 17656	
12	8401 X	22	-0-	-8379	-0-	22	2			Y	-0-		1
01	8401 X	2945	-0-	-5456	-0-	2944	2	1	9	Y	1		2
02	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2			Y	-0-	2 1	-0-
03	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			Y	-0-		-0-
04	6840 X	2480	-0-	-4360	-0-	2480	2			Y	-0-		-0-
05	7781 X	5592	-0-	-2189	-0-	5589	2	1	4	Y	2	1 8	1
						2	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.// 424176											
PGE MAGUEY D UNIT LAS				WELL #: B 1H		RRCID -> 275924		COMPL. DATE 09/10/2014				TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	8680 X	4717	-0-	-3963	-0-	4717	2		Y	-0-					5
01	7037 X	3322	-0-	-3715	-0-	3321	2	1 9	Y	1		1 1			5
02	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2293	2	2 9	Y	2		5 1	1 8		1
03	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2		Y	-0-					1
04	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2		Y	-0-					1
05	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2		Y	-0-					1
PGE MAGUEY B UNIT LAS				WELL #: B 1H		RRCID -> 275929		COMPL. DATE 09/11/2014				TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303			
12	9517 X	713	-0-	-8804	-0-	685	2	18 4	Y	9					79
						10	9								
01	7781 X	30	-0-	-7751	-0-	30	2		Y	-0-	79 1				-0-
02	815 X	815	-0-	-0-	-0-	746	2	69 9	Y	63	37 1				26
03	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1670	2	42 4	Y	45	1 8				70
						50	9								
04	5460 X	1659	-0-	-3801	-0-	1659	2		Y	-0-					70
05	997 X	997	-0-	-0-	-0-	841	2	26 4	Y	118	4 8				183
						130	9								
PGE MAGUEY C UNIT LAS				WELL #: B 1H		RRCID -> 275966		COMPL. DATE 09/11/2014				TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921			
12	11222 X	5598	-0-	-5624	-0-	5555	2	2 4	Y	37					80
						41	9								
01	8370 X	7158	-0-	-1212	-0-	7142	2	1 4	Y	14	72 1	2 8			20
						15	9								
02	7300 X	7300	-0-	-0-	-0-	7179	2	121 9	Y	110	128 1	1 8			1
03	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2		Y	-0-					1
04	6930 X	4838	-0-	-2092	-0-	4838	2		Y	-0-					1
05	8091 X	6002	-0-	-2089	-0-	6002	2		Y	-0-					-0-
ERNST UNIT A LAS				WELL #: 2H		RRCID -> 276229		COMPL. DATE 03/10/2013				TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129			
12	6510 X	5865	-0-	-645	-0-	249	1	5476 2	N	120					246
						8	4	132 9							
01	6510 X	5856	-0-	-654	-0-	249	1	5467 2	N	117	135 1	2 8			226
						11	4	129 9							
02	5880 X	5428	-0-	-452	-0-	225	1	4995 2	N	94	160 1				160
						105	4	103 9							
03	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	249	1	5584 2	N	98					258
						95	4	108 9							
04	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	241	1	5591 2	N	96	190 1				164
						80	4	106 9							
05	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	249	1	7033 2	N	128	168 1				124
						104	4	141 9							
FOSTER UNIT III LAS				WELL #: B 2H		RRCID -> 276757		COMPL. DATE 09/28/2013				TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778			
12	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-					282
01	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2		N	-0-					282
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1322	2	10 4	N	3	3 8				282
						3	9								
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-					282
04	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2		N	-0-					282
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1055	2	1 9	N	1					212

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) INEOS USA OIL & GAS LLC FOSTER LAS				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 424176 WELL #: E 2H		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES							
						RRCID -> 276775	COMPL. DATE 09/25/2013		TOTAL	DEPTH	10019	PERF.10436 - 16325						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	249	1	178	9	6247	2	N	162	162	1			412
01	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	249	1	2	9	6343	2	N	2	2	8			412
02	5712 X	5309	-0-	-403	-0-	225	1	24	9	5084	2	N	-0-					412
03	6324 X	5193	-0-	-1131	-0-	249	1	14	4	4920	2	N	22					434
04	6120 X	3026	-0-	-3094	-0-	241	1	19	9	2752	2	N	17					451
05	6324 X	2789	-0-	-3535	-0-	249	1	17	4	2501	2	N	20					471
FOSTER UNIT IV LAS				WELL #: C 1H		RRCID -> 277449	COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL	DEPTH	10012	PERF.10720 - 18107						
12	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	249	1	1	9	4673	2	N	-0-					89
01	5797 X	4833	-0-	-964	-0-	249	1	1	9	4583	2	N	1	1	8			89
02	5236 X	3806	-0-	-1430	-0-	225	1	1	9	3581	2	N	-0-					89
03	5797 X	3819	-0-	-1978	-0-	249	1	1	9	3569	2	N	1	1	8			89
04	5610 X	2285	-0-	-3325	-0-	241	1	1	9	2044	2	N	-0-					89
05	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	249	1	1	9	5829	2	N	1	2	8			85
FOSTER LAS				WELL #: F 3H		RRCID -> 277452	COMPL. DATE 03/14/2015		TOTAL	DEPTH	10102	PERF.10213 - 17506						
12	8959 X	6528	-0-	-2431	-0-	249	1	39	9	6240	2	N	35	1	8			121
01	8959 X	5872	-0-	-3087	-0-	249	1	3	4	5580	2	N	36	2	8			155
02	8092 X	577	-0-	-7515	-0-	225	1	40	9	352	2	N	-0-					155
03	10009 X	10009	-0-	-0-	-0-	249	1	8	4	9707	2	N	41					196
04	7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	241	1	31	4	6777	2	N	37	168	1			65
05	6541 X	5288	-0-	-1253	-0-	249	1	19	4	4992	2	N	25	2	8			88
PGE MAGUEY F UNIT LAS				WELL #: F 1H		RRCID -> 278154	COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL	DEPTH	9765	PERF.10077 - 14839						
12	5270 X	2773	-0-	-2497	-0-	2773	2					Y	-0-					-0-
01	5270 X	4030	-0-	-1240	-0-	4030	2					Y	-0-					-0-
02	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2					Y	-0-					-0-
03	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2					Y	-0-					-0-
04	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2					Y	-0-					-0-
05	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2					Y	-0-					-0-
PGE MAGUEY G UNIT LAS				WELL #: F 1H		RRCID -> 278155	COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL	DEPTH	9758	PERF.10102 - 14996						
12	6510 X	5272	-0-	-1238	-0-	5249	2	19	9	4	4	Y	17	125	1	1	8	-0-
01	8215 X	4757	-0-	-3458	-0-	4756	2			1	9	Y	1					1
02	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2					Y	-0-	1	1			-0-
03	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4381	2			1	9	Y	1					1
04	6210 X	3093	-0-	-3117	-0-	3093	2					Y	-0-					1
05	5270 X	1510	-0-	-3760	-0-	1510	2					Y	-0-	1	1			-0-

07/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1301

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) INEOS USA OIL & GAS LLC PGE MAGUEY E UNIT LAC				//CONT.// //CONT.//	27135 700 424176	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES					
				WELL #:	F 1H	RRCID ->	278156	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL	DEPTH	9781	PERF.	10098	-	13569		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	6789 X	5099	-0-	-1690	-0-	4999	2	100	9	Y	91	54	1				68	
01	5921 X	4055	-0-	-1866	-0-	3913	2	10	4	Y	120	1	8				187	
02	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2619	2	73	4	Y	45	159	1				73	
03	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3041	2	39	9	Y	35	1	8				107	
04	4920 X	2787	-0-	-2133	-0-	2618	2	73	4	Y	87						194	
05	5084 X	1174	-0-	-3910	-0-	1135	2	17	4	Y	20	161	1				53	
						96	9	22										
FOSTER LAS					WELL #:	A 1H	RRCID ->	278183	COMPL. DATE	08/06/2015	TOTAL	DEPTH	10072	PERF.	10455	-	17740	
12	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4729	2	4	9	Y	4						126	
01	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			Y	-0-						126	
02	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3271	2	31	4	Y	49	167	1	4	8		4	
03	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3361	2	12	9	Y	11						15	
04	7620 X	3407	-0-	-4213	-0-	3393	2	6	4	Y	7						22	
05	4743 X	4503	-0-	-240	-0-	4384	2	49	4	Y	64	3	8				83	
						8	9	70										
FOSTER LAS					WELL #:	A 4H	RRCID ->	279098	COMPL. DATE	08/06/2015	TOTAL	DEPTH	10056	PERF.	10376	-	17107	
12	6417 X	4549	-0-	-1868	-0-	4547	2	2	9	Y	2						17	
01	5115 X	1859	-0-	-3256	-0-	1859	2			Y	-0-						17	
02	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4106	2	79	9	Y	72	23	1				66	
03	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			Y	-0-						66	
04	5130 X	3294	-0-	-1836	-0-	3294	2			Y	-0-						66	
05	4619 X	2486	-0-	-2133	-0-	2377	2	46	4	Y	57						85	
						63	9											
SUMBERA HC9					WELL #:	C 9H	RRCID ->	297355	COMPL. DATE	02/15/2024	TOTAL	DEPTH	10187	PERF.	10233	-	20550	
12	18197 X	15360	-0-	-2837	-0-	271	1	12586	2	Y	2237	2212	1				99	
01	18197 X	13796	-0-	-4401	-0-	42	4	2461	9									
02	11516 X	11516	-0-	-0-	-0-	268	1	11431	2	Y	1871	1915	1				55	
03	11820 X	11820	-0-	-0-	-0-	39	4	2058	9									
04	16080 X	9912	-0-	-6168	-0-	232	1	9414	2	Y	1700	1706	1				49	
05	15345 X	12200	-0-	-3145	-0-	1870	9											
						261	1	9538	2	Y	1837	1837	1				49	
						2021	9											
						243	1	7900	2	Y	1608	1621	1				36	
						1769	9											
						240	1	9798	2	Y	1965	1947	1				54	
						2162	9											
SUMBERA HC7					WELL #:	C 7H	RRCID ->	297375	COMPL. DATE	02/15/2024	TOTAL	DEPTH	10207	PERF.	10259	-	20643	
12	19065 X	15298	-0-	-3767	-0-	272	1	12538	2	Y	2221	2202	1				96	
01	19065 X	12314	-0-	-6751	-0-	45	4	2443	9									
02	12390 X	12390	-0-	-0-	-0-	251	1	9909	2	Y	1922	1945	1				73	
03	12577 X	12577	-0-	-0-	-0-	40	4	2114	9									
04	15660 X	10918	-0-	-4742	-0-	239	1	9933	2	Y	2016	2034	1				55	
05	15283 X	13254	-0-	-2029	-0-	2218	9											
						262	1	10102	2	Y	2012	2013	1				54	
						2213	9											
						231	1	8703	2	Y	1804	1821	1				37	
						1984	9											
						255	1	10785	2	Y	2013	1996	1				54	
						2214	9											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) INEOS USA OIL & GAS LLC SUMBERA HC8			//CONT.// 27135 700 //CONT.// 424176 WELL #: C 8H			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
						RRCID -> 297383	COMPL. DATE 02/15/2024		TOTAL DEPTH 10196		PERF.10242 - 20574						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	19189 X	15984	-0-	-3205	-0-		266 1	12926 2	43 4	2749 9	Y	2499	2479 1				106
01	19189 X	14588	-0-	-4601	-0-		264 1	11643 2	45 4	2636 9	Y	2396	2431 1				71
02	12103 X	12103	-0-	-0-	-0-		238 1	9436 2	2429 9		Y	2208	2219 1				60
03	12950 X	12950	-0-	-0-	-0-		237 1	10415 2	2298 9		Y	2089	2101 1		1 8		47
04	16050 X	10699	-0-	-5351	-0-		244 1	8145 2	2310 9		Y	2100	2099 1				48
05	15996 X	12928	-0-	-3068	-0-		248 1	10016 2	2664 9		Y	2422	2403 1				67
SUMBERA HC6			WELL #: C 6H			RRCID -> 297794	COMPL. DATE 02/15/2024		TOTAL DEPTH 10185		PERF.10372 - 20781						
12	18414 X	13252	-0-	-5162	-0-		243 1	10561 2	48 4	2400 9	Y	2182	2173 1				88
01	18414 X	13348	-0-	-5066	-0-		259 1	10570 2	36 4	2483 9	Y	2257	2272 1				73
02	12973 X	12973	-0-	-0-	-0-		244 1	10401 2	2328 9		Y	2116	2132 1				57
03	13914 X	13914	-0-	-0-	-0-		275 1	11205 2	2434 9		Y	2213	2211 1				59
04	15180 X	12571	-0-	-2609	-0-		246 1	10192 2	2133 9		Y	1939	1974 1				24
05	14353 X	14052	-0-	-301	-0-		271 1	11570 2	2211 9		Y	2010	1981 1				53
WEIMER RANCHO HC1 A			WELL #: 1H			RRCID -> 300280	COMPL. DATE 10/01/2024		TOTAL DEPTH 7673		PERF. 7951 - 22400						
12	28254 X	28254	-0-	-0-	-0-		115 1	21418 2	68 4	6653 9	Y	6048	6079 1		4 8		68
01	40331 X	25284	-0-	-15047	-0-		95 1	17779 2	356 4	7054 9	Y	6413	6363 1		19 8		99
02	33600 X	28865	-0-	-4735	-0-		116 1	21905 2	334 4	6510 9	Y	5918	5949 1		14 8		54
03	29636 X	26913	-0-	-2723	-0-		108 1	20129 2	108 1	6395 9	Y	5814	5761 1		6 8		101
04	28050 X	24040	-0-	-4010	-0-		88 1	17252 2	561 4	6139 9	Y	5581	5579 1		10 8		93
05	31961 X	26736	-0-	-5225	-0-		109 1	20134 2	578 4	5915 9	Y	5377	5380 1		6 8		84
GARCIA HC3			WELL #: A 4H			RRCID -> 300381	COMPL. DATE 12/04/2018		TOTAL DEPTH 7814		PERF. 8030 - 20504						
12	62930 X	13300	-0-	-49630	-0-		890 1	10057 2	34 4	2319 9	Y	2108	2065 1		5 8		70
01	13795 X	11316	-0-	-2479	-0-		789 1	8457 2	32 4	2038 9	Y	1853	1844 1		12 8		67
02	12740 X	12699	-0-	-41	-0-		814 1	9713 2	29 4	2143 9	Y	1948	1961 1		10 8		44
03	14173 X	14173	-0-	-0-	-0-		829 1	10507 2	336 4	2501 9	Y	2274	2272 1		7 8		39
04	13650 X	13543	-0-	-107	-0-		859 1	10166 2	331 4	2187 9	Y	1988	1974 1		12 8		41
05	14074 X	12514	-0-	-1560	-0-		975 1	8958 2	331 4	2250 9	Y	2045	2025 1		6 8		55

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) INEOS USA OIL & GAS LLC GARCIA HC1				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 424176 WELL #: A 2H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
					RRCID -> 300382	COMPL. DATE 12/04/2018		TOTAL	DEPTH	7801	PERF.	8120	- 22452			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* CODE	EOM BALANCE
12		36270 X	2889	-0-	-33381	-0-	432 1 2453 9		4 4	Y	2230	2200	1			65
01		8308 X	2497	-0-	-5811	-0-	412 1 2082 9		3 4	Y	1893	1910	1			48
02		2800 X	2794	-0-	-6	-0-	427 1	2367	9	Y	2152	2151	1			49
03		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	467 1	37	4	Y	2388	2397	1			40
04		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2627 9 473 1		37 4	Y	2236	2229	1			47
05		3100 X	2344	-0-	-756	-0-	2460 9 331 1		14 2	Y	1791	1818	1			20
							29 4	1970	9							
BROKEN ARROW RANCH HC1				WELL #: E 2H	RRCID -> 300385	COMPL. DATE 10/11/2024		TOTAL	DEPTH	10235	PERF.	10187	- 25770			
12		68541 X	37765	-0-	-30776	-0-	31271 2 6387 9	107	4	Y	5806	5637	1			314
01		52979 X	34642	-0-	-18337	-0-	29108 2 5470 9	64	4	Y	4973	5089	1			198
02		45080 X	31297	-0-	-13783	-0-	26730 2	4567	9	Y	4152	4191	1			159
03		46748 X	31507	-0-	-15241	-0-	26994 2	4513	9	Y	4103	4121	1			141
04		39180 X	30336	-0-	-8844	-0-	25991 2	4345	9	Y	3950	3930	1			161
05		37758 X	29904	-0-	-7854	-0-	25945 2	3959	9	Y	3599	3598	1			162
BROKEN ARROW RANCH HC2				WELL #: E 3H	RRCID -> 300387	COMPL. DATE 10/11/2024		TOTAL	DEPTH	10225	PERF.	10461	- 26144			
12		79980 X	39355	-0-	-40625	-0-	32923 2 6331 9	101	4	Y	5755	5567	1			376
01		59148 X	37212	-0-	-21936	-0-	30813 2 6332 9	67	4	Y	5756	5898	1			234
02		49392 X	34023	-0-	-15369	-0-	28257 2	5766	9	Y	5242	5270	1			206
03		51305 X	34421	-0-	-16884	-0-	28488 2	5933	9	Y	5394	5420	1			180
04		44580 X	32438	-0-	-12142	-0-	27467 2	4971	9	Y	4519	4534	1			165
05		39370 X	32735	-0-	-6635	-0-	27037 2	5698	9	Y	5180	5113	1			232
MENN UNIT A LAS				WELL #:	2H	RRCID -> 300423	COMPL. DATE 03/13/2023		TOTAL	DEPTH	8205	PERF.	8358	- 18172		
12		43431 X	9212	-0-	-34219	-0-	1522 1 11 4	5326 2 2353 9		Y	2139	2166	1	5 8		141
01		10179 X	10179	-0-	-0-	-0-	1918 1 78 4	5647 2 2536 9		Y	2305	2246	1	13 8		187
02		11424 X	8357	-0-	-3067	-0-	1787 1 62 4	4331 2 2177 9		Y	1979	2028	1	12 8		126
03		10912 X	9384	-0-	-1528	-0-	1904 1 54 4	5011 2 2415 9		Y	2195	2032	1	7 8		282
04		12477 X	12477	-0-	-0-	-0-	1918 1 57 4	8268 2 2234 9		Y	2031	2217	1	4 8		92
05		11744 X	11744	-0-	-0-	-0-	1688 1 65 4	7821 2 2170 9		Y	1973	1917	1	12 8		136

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.//	424176									
MEEK WAITZ UNIT LAS				WELL #:	2H	RRCID ->	300445	COMPL. DATE	02/24/2023	TOTAL DEPTH	8058	PERF.10485	- 18669	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	37448 X	18332	-0-	-19116	-0-	1110	1	13907	2	Y	2896	2868	1	102
						129	4	3186	9					
01	18834 X	18834	-0-	-0-	-0-	845	1	14684	2	Y	2954	2925	1	131
						56	4	3249	9					
02	16772 X	15848	-0-	-924	-0-	669	1	12106	2	Y	2722	2742	1	111
						79	4	2994	9					
03	18569 X	17566	-0-	-1003	-0-	740	1	13459	2	Y	2985	2927	1	169
						83	4	3284	9					
04	18240 X	15500	-0-	-2740	-0-	748	1	11818	2	Y	2597	2690	1	76
						77	4	2857	9					
05	18848 X	14697	-0-	-4151	-0-	634	1	11279	2	Y	2414	2441	1	49
						129	4	2655	9					
MEEK WAITZ UNIT LAS				WELL #:	4H	RRCID ->	300446	COMPL. DATE	02/24/2023	TOTAL DEPTH	7994	PERF. 8215	- 11609	
12	14663 X	2562	-0-	-12101	-0-	1084	1	126	4	Y	1229	1220	1	44
						1352	9							
01	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	899	1	62	4	Y	1150	1156	1	38
						1265	9							
02	2744 X	1889	-0-	-855	-0-	705	1	83	4	Y	1001	986	1	53
						1101	9							
03	2666 X	2097	-0-	-569	-0-	797	1	89	4	Y	1101	1094	1	60
						1211	9							
04	2490 X	1983	-0-	-507	-0-	768	1	80	4	Y	1032	1057	1	35
						1135	9							
05	2573 X	1990	-0-	-583	-0-	756	1	57	4	Y	1070	1075	1	30
						1177	9							
MEEK WAITZ UNIT LAS				WELL #:	3H	RRCID ->	300447	COMPL. DATE	02/24/2023	TOTAL DEPTH	7998	PERF. 8293	- 14045	
12	22072 X	9962	-0-	-12110	-0-	975	1	6611	2	Y	2057	2038	1	68
						113	4	2263	9					
01	11672 X	11672	-0-	-0-	-0-	935	1	8250	2	Y	2202	2196	1	74
						65	4	2422	9					
02	11172 X	8393	-0-	-2779	-0-	802	1	5784	2	Y	1557	1567	1	64
						94	4	1713	9					
03	12369 X	9551	-0-	-2818	-0-	826	1	6696	2	Y	1761	1735	1	90
						92	4	1937	9					
04	11310 X	9145	-0-	-2165	-0-	799	1	6209	2	Y	1866	1887	1	69
						84	4	2053	9					
05	11687 X	9511	-0-	-2176	-0-	861	1	6550	2	Y	1821	1856	1	34
						97	4	2003	9					
MCCELVEY CHAPA HC4				WELL #:	5H	RRCID ->	301056	COMPL. DATE	02/27/2020	TOTAL DEPTH	7847	PERF. 8103	- 19069	
12	31403 X	6373	-0-	-25030	-0-	1334	1	3011	2	Y	1829	1838	1	57
						16	4	2012	9					
01	31403 X	8122	-0-	-23281	-0-	1443	1	4390	2	Y	2062	2035	1	70
						21	4	2268	9					
02	28364 X	7750	-0-	-20614	-0-	1366	1	4342	2	Y	1675	1660	1	79
						199	4	1843	9					
03	31403 X	8195	-0-	-23208	-0-	1514	1	4482	2	Y	1826	1826	1	72
						190	4	2009	9					
04	14B2 EXT	7493	-0-	7493	7493	1523	1	3890	2	Y	1733	1716	1	83
						174	4	1906	9					
05	14B2 EXT	8188	-0-	8188	15681	1616	1	4389	2	Y	1799	1821	1	57
						204	4	1979	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) INEOS USA OIL & GAS LLC RANCHO HC 1				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 424176 WELL #: B 2H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES							
					RRCID -> 301061	COMPL. DATE 05/18/2018	TOTAL	DEPTH	7689	PERF.	8016	- 19475					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	45291 X	6585	-0-		-38706	-0-	26 1	5043 2	18 4	1498 9	Y	1362	1351 1	1 8			60
01	45291 X	8361	-0-		-36930	-0-	34 1	6523 2	115 4	1689 9	Y	1535	1555 1	3 8			37
02	40908 X	6873	-0-		-34035	-0-	27 1	5414 2	79 4	1353 9	Y	1230	1248 1	4 8			15
03	45291 X	8889	-0-		-36402	-0-	38 1	7323 2	101 4	1427 9	Y	1297	1289 1	1 8			22
04	8986 X	8986	-0-		-0-	-0-	36 1	7357 2	265 4	1328 9	Y	1207	1204 1	2 8			23
05	8370 X	7625	-0-		-745	-0-	30 1	5994 2	162 4	1439 9	Y	1308	1308 1	1 8			22
WARE HC2 LAS					WELL #: D 3H	RRCID -> 301170	COMPL. DATE 05/20/2019	TOTAL	DEPTH	10092	PERF.	10333	- 20687				
12	36425 X	6987	-0-		-29438	-0-	524 1	4995 2	21 4	1447 9	Y	1315	1277 1	1			212
01	36425 X	6493	-0-		-29932	-0-	531 1	4432 2	22 4	1508 9	Y	1371	1289 1	1			294
02	32900 X	6443	-0-		-26457	-0-	504 1	4548 2	96 4	1295 9	Y	1177	1311 1	1			160
03	36425 X	4165	-0-		-32260	-0-	460 1	2632 2	131 4	942 9	Y	856	1014 1	1			2
04	35250 X	7830	-0-		-27420	-0-	492 1	5746 2	210 4	1382 9	Y	1256	1144 1	1			114
05	7197 X	7197	-0-		-0-	-0-	540 1	5006 2	174 4	1477 9	Y	1343	1377 1	1			80
WARE HC1 LAS					WELL #: D 2H	RRCID -> 301171	COMPL. DATE 05/20/2019	TOTAL	DEPTH	10079	PERF.	10363	- 20683				
12	55614 X	5593	-0-		-50021	-0-	471 1	3900 2	16 4	1206 9	Y	1096	1046 1	1			220
01	55614 X	6274	-0-		-49340	-0-	500 1	4358 2	15 4	1401 9	Y	1274	1196 1	1			298
02	50232 X	5395	-0-		-44837	-0-	424 1	3743 2	180 4	1048 9	Y	953	1112 1	1			139
03	55614 X	5682	-0-		-49932	-0-	568 1	3577 2	172 4	1365 9	Y	1241	1133 1	1			247
04	53820 X	5578	-0-		-48242	-0-	469 1	3854 2	136 4	1119 9	Y	1017	1175 1	1			89
05	6262 X	5893	-0-		-369	-0-	491 1	4077 2	155 4	1170 9	Y	1064	1085 1	1			68
DAND AND CO HC3					WELL #: B 1H	RRCID -> 301363	COMPL. DATE 03/03/2020	TOTAL	DEPTH	7799	PERF.	8000	- 18091				
12	14663 X	5825	-0-		-8838	-0-	159 1	4059 2	14 4	1593 9	Y	1448	1461 1	2 8			177
01	14663 X	4991	-0-		-9672	-0-	63 1	3498 2	12 4	1418 9	Y	1289	1159 1	3 8			304
02	13244 X	4635	-0-		-8609	-0-	204 1	2969 2	119 4	1343 9	Y	1221	1324 1	2 8			199
03	14663 X	5113	-0-		-9550	-0-	181 1	3230 2	103 4	1599 9	Y	1454	1468 1	1 8			184
04	14190 X	5034	-0-		-9156	-0-	177 1	3130 2	106 4	1621 9	Y	1474	1568 1	3 8			87
05	14663 X	6047	-0-		-8616	-0-	842 1	3340 2	128 4	1737 9	Y	1579	1535 1	2 8			129

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES								
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.//	424176															
DAND AND CO HC1				WELL #:	A 1H	RRCID ->	301420	COMPL. DATE	03/04/2020	TOTAL	DEPTH	7759	PERF.	7950 - 17921						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	36456 X	7867	-0-	-	-28589	-0-		1098	1	5007	2	Y	1583	1561	1					231
								21	4	1741	9									
01	36456 X	7568	-0-	-	-28888	-0-		1067	1	4882	2	Y	1455	1472	1					214
								18	4	1601	9									
02	32928 X	7373	-0-	-	-25555	-0-		868	1	4729	2	Y	1415	1340	1					289
								219	4	1557	9									
03	36456 X	9197	-0-	-	-27259	-0-		1027	1	6170	2	Y	1656	1699	1					246
								178	4	1822	9									
04	35280 X	8902	-0-	-	-26378	-0-		1053	1	5934	2	Y	1531	1545	1					232
								231	4	1684	9									
05	36456 X	6676	-0-	-	-29780	-0-		987	1	4017	2	Y	1378	1367	1					96
								156	4	1516	9									
DAND AND CO HC4				WELL #:	B 3H	RRCID ->	301700	COMPL. DATE	03/03/2020	TOTAL	DEPTH	7837	PERF.	8047 - 16636						
12	0 W	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
SUMBERA HC5				WELL #:	C 5H	RRCID ->	301701	COMPL. DATE	07/23/2020	TOTAL	DEPTH	9995	PERF.	10342 - 20701						
12	0 W	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
SUMBERA HC1				WELL #:	C 1H	RRCID ->	301702	COMPL. DATE	07/24/2020	TOTAL	DEPTH	9949	PERF.	10356 - 20799						
12	0 W	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
SUMBERA HC3				WELL #:	C 3H	RRCID ->	301703	COMPL. DATE	07/23/2020	TOTAL	DEPTH	9973	PERF.	10262 - 20746						
12	0 W	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
SUMBERA HC2				WELL #:	C 2H	RRCID ->	301704	COMPL. DATE	07/22/2020	TOTAL	DEPTH	9989	PERF.	10310 - 20849						
12	0 W	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.//	424176											
BROKEN ARROW RANCH UNIT D LAS				WELL #:	1H	RRCID ->	301712	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL	DEPTH	10216	PERF.10430 - 18239			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	29822 X	NO RPT	-0-	-29822	-0-							N	NO RPT			-0-
01	29822 X	NO RPT	-0-	-29822	-0-							N	NO RPT			-0-
02	26936 X	NO RPT	-0-	-26936	-0-							N	NO RPT			-0-
03	29822 X	NO RPT	-0-	-29822	-0-							N	NO RPT			-0-
04	28860 X	NO RPT	-0-	-28860	-0-							N	NO RPT			-0-
05	29822 X	NO RPT	-0-	-29822	-0-							N	NO RPT			-0-
JEA HC7 LAS				WELL #:	V 1H	RRCID ->	301758	COMPL. DATE	10/17/2017	TOTAL	DEPTH	9134	PERF. 9112 - 19138			
12	43834 X	NO RPT	-0-	-43834	-0-							N	NO RPT			-0-
01	43834 X	NO RPT	-0-	-43834	-0-							N	NO RPT			-0-
02	39592 X	NO RPT	-0-	-39592	-0-							N	NO RPT			-0-
03	43834 X	NO RPT	-0-	-43834	-0-							N	NO RPT			-0-
04	42420 X	NO RPT	-0-	-42420	-0-							N	NO RPT			-0-
05	43834 X	NO RPT	-0-	-43834	-0-							N	NO RPT			-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978												
EVANS H				WELL #:	1	RRCID ->	253413	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL	DEPTH	10141	PERF.10509 - 14201			
12	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	92	1	1860	3	N	14					42
						15	9									
01	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	72	1	1655	3	N	-0-					42
02	1400 X	17	-0-	-1383	-0-	17	1			N	-0-					42
03	1550 X	114	-0-	-1436	-0-	114	1			N	-0-					42
04	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					42
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	4	1	279	3	N	-0-					42
ALDERMAN A67				WELL #:	4H	RRCID ->	267758	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL	DEPTH	9887	PERF. N/A			
12	3534 X	2442	-0-	-1092	-0-	2442	2			N	-0-					50
01	3534 X	2790	-0-	-744	-0-	2790	2			N	-0-					50
02	3192 X	2918	-0-	-274	-0-	2918	2			N	-0-					50
03	3472 X	3064	-0-	-408	-0-	2882	2	182	9	N	165	180	1			35
04	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	85	1	2631	2	N	-0-					35
05	3224 X	2610	-0-	-614	-0-	2610	2			N	-0-					35
HIXON				WELL #:	2H	RRCID ->	268639	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL	DEPTH	9895	PERF.10364 - 14813			
12	2232 X	2128	-0-	-104	-0-	1298	1	659	2	N	155	123	1			137
						171	9									
01	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1152	1	395	2	N	160	256	1			41
						176	9									
02	1624 X	718	-0-	-906	-0-	483	1	177	2	N	53	83	1			11
						58	9									
03	1798 X	979	-0-	-819	-0-	143	1	760	2	N	69	11	1			69
						76	9									
04	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3265	2	243	9	N	221	213	1			77
05	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2394	2	191	9	N	174	220	1			31
WK GU 8				WELL #:	1H	RRCID ->	268997	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL	DEPTH	10158	PERF.10803 - 15404			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978												
WK GU 9				WELL #:	1H	RRCID ->	269632	COMPL.	DATE 03/17/2013	TOTAL	DEPTH 10618	PERF.11000	-	15554			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		480 N	480	-0-	-0-	-0-		10	1	197	3	N	248	198	1		112
01		432 N	432	-0-	-0-	-0-		273	9	233	3	N	170	171	1		111
02		56 N	21	-0-	-35	-0-		187	9								111
03		649 N	649	-0-	-0-	-0-		1	1	20	3	N	-0-				111
04		547 N	547	-0-	-0-	-0-		33	1	616	3	N	-0-				111
05		308 N	308	-0-	-0-	-0-		30	1	514	3	N	3	94	1		20
								3	9								
								19	1	289	3	N	-0-				-0-

HARLE				WELL #:	3H	RRCID ->	269791	COMPL.	DATE 03/19/2012	TOTAL	DEPTH 10226	PERF.10399	-	14446			
12		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-		122	1	811	3	N	110	198	1		82
01		924 N	924	-0-	-0-	-0-		121	9	493	3	N	112	151	1		43
02		868 N	377	-0-	-491	-0-		308	1								
03		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-		123	9	179	3	N	127	115	1		55
04		900 N	633	-0-	-267	-0-		58	1								
05		582 N	582	-0-	-0-	-0-		140	9	673	3	N	142	170	1		27
								202	1								
								156	9	433	3	N	116				143
								72	1								
								128	9	405	3	N	143	254	1		32
								20	1								
								157	9								

EVANS H				WELL #:	2	RRCID ->	271583	COMPL.	DATE 09/12/2013	TOTAL	DEPTH 10141	PERF.10228	-	16072			
12		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-		244	1	780	3	N	-0-				27
01		1054 N	610	-0-	-444	-0-		242	1	362	3	N	5				32
02		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-		6	9								
03		715 N	715	-0-	-0-	-0-		345	1	950	3	N	88	109	1		11
04		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-		97	9								
05		1364 N	957	-0-	-407	-0-		47	1	668	3	N	-0-				11
								1300	3			N	-0-				11
								13	1	944	3	N	-0-				11

WILLIE GL UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	272753	COMPL.	DATE 05/09/2014	TOTAL	DEPTH 10819	PERF.10705	-	16648			
12		682 X	-0-	-0-	-682	-0-						N	-0-				-0-
01		682 X	-0-	-0-	-682	-0-						N	-0-				-0-
02		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-		103	1	1862	3	N	-0-				-0-
03		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-		111	1	2068	3	N	-0-				-0-
04		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-		75	1	1296	3	N	-0-				-0-
05		2170 N	1227	-0-	-943	-0-		76	1	1151	3	N	-0-				-0-

COOKE, ETHYL P. W. W.				WELL #:	1	RRCID ->	284341	COMPL.	DATE 09/28/2014	TOTAL	DEPTH 3762	PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																	
WK GU 11																	
WELL #: 1H RRCID -> 285449 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10540 - 15080																	
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					275	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	175	1			143	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					146	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					148	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

WK GU 12																	
WELL #: 1H RRCID -> 285474 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10442 - 14926																	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					151	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	236	184	1			203	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

STOREY UNIT 2																	
WELL #: 1H RRCID -> 285624 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10736 - 15098																	
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	N	-0-	191	1			231	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	303	370	1			164	
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					N	2	20	1			146	
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	17	1	308	3	N	-0-					146	
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-					146	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

WK ACE UNIT 1																	
WELL #: 1H RRCID -> 285731 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10506 - 14957																	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94	183	1			184	
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	304	190	1			298	
						334	9										
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	93	182	1			209	
						102	9										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	188	1			98	
04	390 N	88	-0-	-302	-0-	4	1	64	3	N	18					116	
						20	9										
05	248 N	37	-0-	-211	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-	

WK UNIT 15																	
WELL #: 4H RRCID -> 285749 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10335 - 14964																	
12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	13					305	
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	45	170	1			180	
02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-					N	78	158	1			100	
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	N	1	59	1			42	
						1	9										
04	3000 N	15718	-0-	12718	12718	840	1	14480	3	N	362	182	1			222	
						398	9										
05	3100 N	13529	-0-	10429	23147	833	1	12696	3	N	-0-					-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
CLSCM, LTD															
WELL #: 1H RRCID -> 287989 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9325 - 14771															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	554	1	419	3	Y	577	474	1		145
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	635	9	302	3	Y	266	333	1		78
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	338	1	215	9	Y	195	199	1		74
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	293	9	209	9	Y	209	186	1		97
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-	525	3	230	9	Y	1	56	1		42
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-				42
SHORT															
WELL #: 1H RRCID -> 287991 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9530 - 13676															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	1		24
03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	70	1	1006	3	N	353	168	1		209
						388	9								
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	490	3	249	9	N	226	405	1		30
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	299	9	224	3	N	272	157	1		145
COOKE, ETHYL P. G.U. 'A'															
WELL #: 3H RRCID -> 288200 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 10426 - 17006															
12	3968 X	2904	-0-	-1064	-0-	586	1	1877	3	N	401	317	1		196
						441	9								
01	3968 X	2990	-0-	-978	-0-	1077	1	1615	3	N	271	342	1		125
						298	9								
02	3584 X	2002	-0-	-1582	-0-	484	1	1333	3	N	168	236	1		57
						185	9								
03	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	160	1	2294	3	N	453	414	1		96
						498	9								
04	2880 X	2537	-0-	-343	-0-	2357	3	180	9	N	164	142	1		118
05	2976 X	2405	-0-	-571	-0-	27	1	1937	3	N	401	321	1		198
						441	9								
LIGHTNING OIL COMPANY															
CUTLASS EAST															
WELL #: B 2 RRCID -> 276862 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9316 - 14849															
12	2139 N	1616	-0-	-523	-0-	11	1	1554	2	N	46	165	1		70
						51	9								
01	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	12	1	1532	2	N	145	130	8		85
						160	9								
02	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	5	1	1634	2	N	34				119
						37	9								
03	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	4	1	1853	2	N	15	108	1		26
						17	9								
04	1650 N	1388	-0-	-262	-0-	3	1	1350	2	N	32				58
						35	9								
05	1860 N	1013	-0-	-847	-0-	5	1	989	2	N	17				75
						19	9								
CUTLASS EAST															
WELL #: RRCID -> 276895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 16162															
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
LIGHTNING OIL COMPANY				//CONT.// 500600															
CUTLASS EAST				WELL #: C 3 V		RRCID -> 289532		COMPL. DATE 01/24/2017		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8472 - 8800							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
LOCIN OIL CORPORATION				504678															
SCREAMING EAGLE A				WELL #: 2H		RRCID -> 271486		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 12465		PERF.13040 - 16526							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					443	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					443	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					443	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					443	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					443	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					443	
SCREAMING EAGLE A				WELL #: 3H		RRCID -> 273428		COMPL. DATE 02/13/2014		TOTAL DEPTH 12293		PERF.13280 - 16441							
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6030						N	NO RPT					63	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6030						N	NO RPT					63	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6030						N	NO RPT					63	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6030						N	NO RPT					63	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6030						N	NO RPT					63	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6030						N	NO RPT					63	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544															
EDWARDS UNIT A				WELL #: 7H		RRCID -> 294955		COMPL. DATE 12/28/2015		TOTAL DEPTH 11472		PERF.12010 - 15796							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					33	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
EDWARDS UNIT A				WELL #: 8H		RRCID -> 294956		COMPL. DATE 12/28/2015		TOTAL DEPTH 11449		PERF.11426 - 14400							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74	
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	-0-	489	1	282	9	N	256	163	1				167	
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	-0-	746	1	74	2	N	67	110	1				124	
							74	9											
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	-0-	1260	1	15	9	N	14	41	1				97	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				525398											
MAY-CHAPMAN		WELL #:		2H		RRCID -> 289419		COMPL. DATE 07/21/2012		TOTAL DEPTH 11225		PERF.11190 - 17190			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	T. A.	196	-0-	196	196	20 1	58 3	2 4	116 9	Y	105	100 0		5	
05	T. A.	136	-0-	136	332	11 1	35 3	1 4	89 9	Y	81	84 0		2	
CHAPMAN ROTHE UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 289607	COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 10984		PERF.10870 - 15406				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712					N	-0-			-0-	
HIERHOLZER-HENKE UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 289621	COMPL. DATE 05/12/2012		TOTAL DEPTH 10973		PERF.11130 - 14645				
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	817					N	-0-	1 0		-0-	
01	DLQ G-10	647	-0-	647	1464	19 1	212 3	1 4	63 9	N	377	374 0		3	
02	T. A.	50	-0-	50	1514	1 1	13 3	1 1	13 3	N	33	35 0		1	
03	T. A.	28	-0-	28	1542	36 9		3 3	25 9	N	23	24 0		-0-	
04	1551 X	9	-0-	-1542	-0-	1 3	8 9	1 3	8 9	N	7	7 0		-0-	
05	14 X	14	-0-	-0-	-0-	1 3	13 9	1 3	13 9	N	12	12 0		-0-	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462											
FRANKLIN				WELL #:	A 1H	RRCID -> 266785	COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 11708		PERF.12115 - 17717				
12	1209 X	689	-0-	-520	-0-	19 1	70 4	537 5	63 9	Y	57	8 1		66	
01	1209 X	14	-0-	-1195	-0-	1 4	5 5	8 9		Y	7			73	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	65 1		10	
03	DLQ G-10	345	-0-	345	345	10 1	40 4	291 5	4 9	Y	4	4 1		10	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	345					Y	1	4 1		5	
05	DLQ G-10	1068	-0-	1068	1413	29 1	8 3	72 4	882 5	Y	70	3 1		72	
MCCLAUGHERTY				WELL #:	122A	RRCID -> 266792	COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 11775		PERF.12030 - 16331				
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	26 1	134 4	743 5	128 9	Y	116	195 1		163	
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	86 1	251 4	486 5	109 9	Y	99			262	
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	9 1	4 3	48 4	282 5	Y	61	191 1		132	
03	1023 N	632	-0-	-391	-0-	16 1	89 4	473 5	54 9	Y	49			181	
04	900 N	451	-0-	-449	-0-	11 1	37 4	336 5	67 9	Y	61			242	
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	15 1	4 3	50 4	464 5	Y	85	183 1		157	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) REPSOL OIL & GAS USA, LLC FRANKLIN										//CONT.// 27135 700 //CONT.// 703462		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
										WELL #: B 1H		RRCID -> 266820		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 11755		PERF.11930 - 16418	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
12	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	63 1808	1 5	121	4	Y	-0-			110					
01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	127 717	1 5	267	4	Y	196	196 1		110					
02	DLQ G-10	1563	-0-	1563	1563	42 146	1 4	16	3	Y	96			206					
03	DLQ G-10	1692	-0-	1692	3255	47 1382	1 5	179	4	Y	76			282					
04	DLQ G-10	553	-0-	553	3808	14 417	1 5	33	4	Y	81	193 1		170					
05	DLQ G-10	769	-0-	769	4577	21 50	1 4	5	3	Y	58			228					
K. R. BRACKEN										WELL #: A 1H		RRCID -> 266826		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 11809		PERF.12200 - 17170	
12	33 X	33	-0-	-0-	-0-	1 29	1 9	3	4	Y	26			44					
01	186 X	92	-0-	-94	-0-	2 42	1 5	5	4	Y	39			83					
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5	5	2	9	Y	2	41 1		44					
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	36 1		8					
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	1 7	1 9	2	4	Y	6			14					
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	4 113	1 9	11	4	Y	103	29 1		88					
MCCLAUGHERTY										WELL #: 121A		RRCID -> 267349		COMPL. DATE 07/12/2011		TOTAL DEPTH 11773		PERF.11800 - 16205	
12	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	57 1658	1 5	215	4	Y	31			145					
01	775 N	713	-0-	-62	-0-	74 421	1 5	163	4	Y	50			195					
02	1400 N	517	-0-	-883	-0-	14 50	1 4	5	3	Y	37			232					
03	1550 N	913	-0-	-637	-0-	24 724	1 5	98	4	Y	61			293					
04	690 N	612	-0-	-78	-0-	17 523	1 5	43	4	Y	26	183 1		136					
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	17 42	1 4	5	3	Y	39			175					
R. A. BRACKEN										WELL #: A 3H		RRCID -> 268267		COMPL. DATE 06/06/2013		TOTAL DEPTH 11793		PERF.12175 - 17251	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
K. R. BRACKEN										WELL #: B 4H		RRCID -> 271056		COMPL. DATE 07/26/2013		TOTAL DEPTH 11866		PERF.12338 - 17464	
12	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	4			Y	-0-			26					
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			26					
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	4			Y	-0-	16 1		10					
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	13 1		3					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3					
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	3 1		-0-					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.// 703462														
R. A. BRACKEN				WELL #: B 1H		RRCID -> 271058		COMPL. DATE 05/05/2013				TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	62 N	52	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	17	1	35	4	Y	-0-					-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	12	4	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	6	-0-	-0-	6	-0-	-0-	2	1	4	4	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	7	-0-	-0-	7	-0-	-0-	2	1	5	4	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	49	-0-	-0-	49	-0-	-0-	12	1	30	4	Y	6	3	1			3
								7	9									
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
R. A. BRACKEN																		
				WELL #: B 2H		RRCID -> 271120		COMPL. DATE 07/22/2013				TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449						
12	616 X	616	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	178	4	Y	355	264	1			227
								391	9									
01	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	186	4	Y	107	137	1			197
								1454	5	118	9							
02	560 N	380	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	46	1	169	4	Y	150	96	1			251
								165	9									
03	589 N	430	-0-	-0-	-159	-0-	-0-	31	1	127	4	Y	247	435	1			63
								272	9									
04	330 N	228	-0-	-0-	-102	-0-	-0-	46	1	116	4	Y	60	97	1			26
								66	9									
05	434 N	390	-0-	-0-	-44	-0-	-0-	45	1	111	4	Y	213	111	1			128
								234	9									
R. A. BRACKEN																		
				WELL #: B 3H		RRCID -> 271370		COMPL. DATE 05/09/2013				TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	3	4	Y	9	7	1			2
								10	9									
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	21	4	Y	101	59	1			44
								111	9									
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	14	4	Y	17	51	1			10
								19	9									
K. R. BRACKEN																		
				WELL #: B 3H		RRCID -> 271637		COMPL. DATE 05/15/2013				TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811						
12	45 X	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	16	4	Y	11					27
								12	9									
01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	53	4	Y	49					76
								1251	5	54	9							
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	15	3	Y	34	38	1			72
								34	4	1161	5							
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	46	4	Y	76	59	1			89
								84	9									
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	37	4	Y	131					220
								144	9									
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	46	4	Y	45	226	1			39
								50	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)										CAPACITY		CNTY: KARNES		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC										COMPL. DATE 05/17/2013		TOTAL DEPTH 11830		
K. R. BRACKEN										WELL #: B 2H		RRCID -> 271717		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M		AMT	CODE	AMT	
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	35	1	32	4	Y	66			144
01	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	73	9	72	4	Y	57			201
02	DLQ G-10	897	-0-	897	897	60	1	63	9	Y	2	99	1	104
03	DLQ G-10	128	-0-	128	1025	1700	5	11	3	Y	34	85	1	53
04	DLQ G-10	192	-0-	192	1217	28	1	46	4	Y	66			119
05	DLQ G-10	243	-0-	243	1460	24	4	832	5	Y	59	128	1	50
						45	1							
						37	9							
						68	1							
						73	9							
						93	1							
						65	9							
R. A. BRACKEN										WELL #: A 1H		RRCID -> 272408		
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	27	4	Y	141	77	1	103
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	155	9	24	4	Y	63	50	1	116
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	69	9	Y	1	57	1	60
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	180	5			Y	-0-	60	1	-0-
04	DLQ G-10	347	-0-	347	347	24	1	62	4	Y	237	133	1	104
05	DLQ G-10	141	-0-	141	488	261	9			Y	58	127	1	35
						22	1							
						64	9							
FRANKLIN										WELL #: A 2H		RRCID -> 272754		
12	868 N	121	-0-	-747	-0-	1	1	3	4	Y	85	187	1	130
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-	23	5	94	9	Y	-0-			130
02	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	50	1	19	3	Y	481	116	1	495
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	182	4	1489	5	Y	101	188	1	408
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	25	1	100	4	Y	102	187	1	323
05	1116 N	684	-0-	-432	-0-	737	5	111	9	Y	31	179	1	175
						25	1	62	4	Y				
						753	5	112	9	Y				
						19	1	5	3	Y				
						47	4	579	5	Y				
FRANKLIN										WELL #: A 3H		RRCID -> 272760		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	13	1	2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) REPSOL OIL & GAS USA, LLC R. A. BRACKEN				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 703462 WELL #: A 2H		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
				RRCID -> 272952		COMPL. DATE 02/01/2014				TOTAL DEPTH 11777		PERF.12390 - 17306				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	558 X	207	-0-	-351	-0-	42	1	165	4	Y	-0-	47	1			10
01	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	37	1	137	4	Y	82	7	1			85
02	DLQ G-10	183	-0-	183	183	1044	5	90	9		19	41	1			63
03	DLQ G-10	225	-0-	225	408	34	1	128	4	Y	24	81	1			6
04	DLQ G-10	282	-0-	282	690	21	9				153	92	1			67
05	DLQ G-10	167	-0-	167	857	38	1	86	4	Y	43	84	1			26
						47	9									
FRANKLIN				WELL #: D 3H		RRCID -> 276836		COMPL. DATE 03/16/2015				TOTAL DEPTH 11736		PERF.12409 - 17340		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FRANKLIN				WELL #: D 4H		RRCID -> 276837		COMPL. DATE 03/17/2015				TOTAL DEPTH 11680		PERF.12380 - 17307		
12	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	415	1	152	4	Y	104	109	1			267
01	484 X	484	-0-	-0-	-0-	1681	5	114	9							284
02	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	143	1	32	4	Y	17					
03	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	290	5	19	9							
04	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	337	1	25	3	Y	225	173	1			336
05	4340 X	185	-0-	-4155	-0-	234	4	3086	5							
						456	1	477	4	Y	517	227	1			626
						4456	5	569	9							
						566	1	162	4	Y	394	885	1			135
						2867	5	433	9							
						86	1	2	4	Y	64	137	1			62
						27	5	70	9							
FRANKLIN				WELL #: D 5H		RRCID -> 276838		COMPL. DATE 03/22/2015				TOTAL DEPTH 11725		PERF.12440 - 17320		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	12	1			9
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	12	1			8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	6	1			4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	8	1			2
05	T. A.	488	-0-	488	488	365	1	1	3	Y	-0-	2	1			-0-
						6	4	116	5							
FRANKLIN				WELL #: D 1H		RRCID -> 276846		COMPL. DATE 03/08/2015				TOTAL DEPTH 11758		PERF.12544 - 18174		
12	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	233	1	86	4	Y	27	13	1			15
01	744 X	512	-0-	-232	-0-	942	5	30	9							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	22	4	Y	8					23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	326	5	9	9							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			9
05	T. A.	1412	-0-	1412	1412					Y	-0-	6	6	1		3
										Y	-0-	7	1			2
						1057	1	3	3	Y	-0-	2	1			-0-
						17	4	335	5							

07/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1317

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) REPSOL OIL & GAS USA, LLC FRANKLIN				//CONT.// 703462 WELL #: D 2H	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
						RRCID -> 276926	COMPL. DATE 03/26/2015	TOTAL	DEPTH 11683	PERF.12351	- 17267					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12 01	0 N 1107 N	-0- 1107	-0-	-0-	-0-		251 1	56 4	Y	41	59 1					44 309
02	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-		508 5	292 9	Y	265						216
03	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-		104 1	8 3	Y	95	188 1					170
04	1680 X	1068	-0-	-612	-0-		72 4	948 5	Y	100	146 1					32
05	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-		99 1	103 4	Y	94	232 1					305
							967 5	110 9	Y							
							152 1	44 4	Y							
							769 5	103 9	Y							
							2203 1	6 3	Y							
							55 4	680 5								
FRANKLIN				WELL #: D 6H		RRCID -> 276927	COMPL. DATE 03/22/2015	TOTAL	DEPTH 11670	PERF.12428	- 16713					
12 01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
ROSEWOOD RESOURCES, INC. DILWORTH RANCH				728874 WELL #: A 3H		RRCID -> 288961	COMPL. DATE 06/15/2019	TOTAL	DEPTH 10796	PERF.10922	- 16515					
12 01	902 X	902	-0-	-0-	-0-		26 1	806 3	Y	64	65 1					2
02	978 X	978	-0-	-0-	-0-		70 9									
03	DLQ G-10	367	-0-	367	367		34 1	832 3	Y	102	98 1					6
04	DLQ G-10	19	-0-	19	386		112 9									
05	446 N	-0-	-0-	-446	-0-		10 1	299 3	Y	53	56 1					3
							58 9		Y	-0-	3 1					-0-
							19 3		Y	-0-						-0-
							60 3		Y	-0-						-0-
DILWORTH RANCH				WELL #: A 1H		RRCID -> 289034	COMPL. DATE 06/15/2019	TOTAL	DEPTH 10852	PERF.11231	- 18158					
12 01	990 N	990	-0-	-0-	-0-		26 1	808 3	Y	142	144 1					4
02	1147 N	886	-0-	-261	-0-		156 9									
03	DLQ G-10	424	-0-	424	424		30 1	744 3	Y	102	100 1					6
04	DLQ G-10	11	-0-	11	435		112 9									
05	463 N	-0-	-0-	-456	-0-		12 1	359 3	Y	48	52 1					2
							53 9		Y	-0-	2 1					-0-
							11 3		Y	-0-						-0-
							21 3		Y	-0-						-0-
							7 3		Y	-0-						-0-
DILWORTH RANCH				WELL #: A 2H		RRCID -> 289036	COMPL. DATE 06/15/2019	TOTAL	DEPTH 10831	PERF.11977	- 16420					
12 01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-		39 1	1184 3	Y	167	167 1					5
02	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-		184 9									
03	DLQ G-10	477	-0-	477	477		49 1	1201 3	Y	137	134 1					8
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	477		151 9									
05	477 N	-0-	-0-	-477	-0-		13 1	380 3	Y	76	80 1					4
							84 9		Y	-0-	4 1					-0-
									Y	-0-						-0-
									Y	-0-						-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) ROSEWOOD RESOURCES, INC. BRACKEN SOUTH				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 728874 WELL #:	1H	RRCID -> 295641	COMPL. DATE 02/06/2024	TOTAL	DEPTH 12688	PERF.12458 - 24195	CNTY: KARNES		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
12	93837 X	86611	-0-	-7226	-0-	743 2972	1 9	82896	3	Y	2702	2667 1	137
01	75764 X	66522	-0-	-9242	-0-	611 2432	1 9	63479	3	Y	2211	2157 1	191
02	DLQ G-10	58632	-0-	58632	58632	626 2121	1 9	55885	3	Y	1928	1943 1	176
03	DLQ G-10	60634	-0-	60634	119266	661 2138	1 9	57835	3	Y	1944	1952 1	168
04	DLQ G-10	63236	-0-	63236	182502	701 2096	1 9	60439	3	Y	1905	1882 1	191
05	242075 X	59573	-0-	-182502	-0-	621 1943	1 9	57009	3	Y	1766	1723 1	234

BRACKEN SOUTH				WELL #:	2H	RRCID -> 295667	COMPL. DATE 02/06/2024	TOTAL	DEPTH 12667	PERF.12388 - 22685			
12	79236 X	77368	-0-	-1868	-0-	663 2737	1 9	73968	3	Y	2488	2459 1	126
01	72137 X	64329	-0-	-7808	-0-	591 2338	1 9	61400	3	Y	2125	2067 1	184
02	DLQ G-10	57205	-0-	57205	57205	611 2026	1 9	54568	3	Y	1842	1858 1	168
03	DLQ G-10	58347	-0-	58347	115552	635 2113	1 9	55599	3	Y	1921	1923 1	166
04	DLQ G-10	57253	-0-	57253	172805	634 1949	1 9	54670	3	Y	1772	1761 1	177
05	225300 X	52495	-0-	-172805	-0-	547 1740	1 9	50208	3	Y	1582	1549 1	210

BRACKEN SOUTH				WELL #:	3H	RRCID -> 295737	COMPL. DATE 02/06/2024	TOTAL	DEPTH 12682	PERF.12517 - 21698			
12	56699 X	54049	-0-	-2650	-0-	460 2316	1 9	51273	3	Y	2105	2079 1	107
01	59582 X	49853	-0-	-9729	-0-	454 2185	1 9	47214	3	Y	1986	1921 1	172
02	DLQ G-10	48541	-0-	48541	48541	516 1968	1 9	46057	3	Y	1789	1797 1	164
03	DLQ G-10	48471	-0-	48471	97012	525 1981	1 9	45965	3	Y	1801	1810 1	155
04	DLQ G-10	45092	-0-	45092	142104	496 1777	1 9	42819	3	Y	1615	1608 1	162
05	180695 X	38591	-0-	-142104	-0-	400 1528	1 9	36663	3	Y	1389	1367 1	184

BRACKEN SOUTH				WELL #:	4H	RRCID -> 295755	COMPL. DATE 02/06/2024	TOTAL	DEPTH 12642	PERF.12649 - 21146			
12	55676 X	40931	-0-	-14745	-0-	349 1690	1 9	38892	3	Y	1536	1515 1	78
01	43710 X	40952	-0-	-2758	-0-	374 1705	1 9	38873	3	Y	1550	1493 1	134
02	DLQ G-10	37424	-0-	37424	37424	398 1482	1 9	35544	3	Y	1347	1358 1	123
03	DLQ G-10	37908	-0-	37908	75332	411 1542	1 9	35955	3	Y	1402	1404 1	121
04	DLQ G-10	36740	-0-	36740	112072	405 1426	1 9	34909	3	Y	1296	1287 1	130
05	144638 X	32566	-0-	-112072	-0-	337 1267	1 9	30962	3	Y	1152	1129 1	153

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) ROSEWOOD RESOURCES, INC. CHOKE CANYON WEST UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 728874 WELL #:	1H	RRCID -> 299793	COMPL. DATE 06/18/2025	TOTAL	DEPTH 11947	PERF. 12183 - 18682	CNTY: KARNES			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	82491 X	34119	-0-	-48372	-0-	955 5852	1 9	27312	3	Y	5320	5216	1	289
01	64480 X	30578	-0-	-33902	-0-	989 5022	1 9	24567	3	Y	4565	4606	1	248
02	58240 X	23742	-0-	-34498	-0-	923 3760	1 9	19059	3	Y	3418	3472	1	194
03	52514 X	30430	-0-	-22084	-0-	1030 4308	1 9	25092	3	Y	3916	3931	1	179
04	39510 X	26659	-0-	-12851	-0-	1084 3056	1 9	22519	3	Y	2778	2806	1	151
05	22585 X	22585	-0-	-0-	-0-	972 2384	1 9	19229	3	Y	2167	2008	1	310

J. PINA				WELL #:	1H	RRCID -> 299819	COMPL. DATE 10/21/2022	TOTAL	DEPTH 7610	PERF. 7735 - 12758				
12	11699 X	11699	-0-	-0-	-0-	84 1576	1 9	10039	3	Y	1433	1467	1	179
01	10726 X	10307	-0-	-419	-0-	148 1482	1 9	8677	3	Y	1347	1309	1	204
02	9688 X	8652	-0-	-1036	-0-	79 1274	1 9	7299	3	Y	1158	1174	1	177
03	10788 X	10210	-0-	-578	-0-	59 1365	1 9	8786	3	Y	1241	1102	1	313
04	10440 X	10419	-0-	-21	-0-	61 774	1 9	9584	3	Y	704	881	1	126
05	10929 X	10929	-0-	-0-	-0-	56 1079	1 9	9794	3	Y	981	936	1	167

J. PINA				WELL #:	2H	RRCID -> 299820	COMPL. DATE 10/21/2022	TOTAL	DEPTH 7607	PERF. 7850 - 12729				
12	9593 X	9593	-0-	-0-	-0-	70 1109	1 9	8414	3	Y	1008	1027	1	126
01	8649 X	7800	-0-	-849	-0-	113 1078	1 9	6609	3	Y	980	956	1	150
02	7812 X	7542	-0-	-270	-0-	69 1044	1 9	6429	3	Y	949	953	1	146
03	10446 X	10446	-0-	-0-	-0-	62 1176	1 9	9208	3	Y	1069	945	1	270
04	11448 X	11448	-0-	-0-	-0-	67 783	1 9	10598	3	Y	712	855	1	127
05	11771 X	11771	-0-	-0-	-0-	60 1120	1 9	10591	3	Y	1018	971	1	174

BRACKEN NORTH				WELL #:	2H	RRCID -> 299824	COMPL. DATE 09/12/2024	TOTAL	DEPTH 11584	PERF. 11771 - 17172				
12	10447 X	10060	-0-	-387	-0-	185 1903	1 9	7972	3	Y	1730	1743	1	51
01	10447 X	8149	-0-	-2298	-0-	134 1613	1 9	6402	3	Y	1466	1438	1	79
02	DLQ G-10	5561	-0-	5561	5561	92 1430	1 9	4039	3	Y	1300	1324	1	55
03	DLQ G-10	8227	-0-	8227	13788	98 1939	1 9	6190	3	Y	1763	1736	1	82
04	DLQ G-10	11383	-0-	11383	25171	90 1683	1 9	9610	3	Y	1530	1508	1	104
05	36796 X	11625	-0-	-25171	-0-	118 1705	1 9	9802	3	Y	1550	1576	1	78

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) ROSEWOOD RESOURCES, INC. BRACKEN NORTH				//CONT.// //CONT.//	27135 700 728874	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
				WELL #:	1H	RRCID ->	299825	COMPL. DATE	09/12/2024	TOTAL	DEPTH	11588	PERF.11770 - 17711				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	8525 X	5406	-0-	-3119		-0-	87 1580	1 9	3739	3	Y	1436	1448	1			42
01	8525 X	5667	-0-	-2858		-0-	82 1662	1 9	3923	3	Y	1511	1472	1			81
02	7140 X	4546	-0-	-2594		-0-	73 1258	1 9	3215	3	Y	1144	1177	1			48
03	7905 X	7011	-0-	-894		-0-	83 1692	1 9	5236	3	Y	1538	1514	1			72
04	7650 X	6150	-0-	-1500		-0-	45 1334	1 9	4771	3	Y	1213	1202	1			83
05	5402 X	5402	-0-	-0-		-0-	51 1112	1 9	4239	3	Y	1011	1043	1			51
DILWORTH RANCH H A				WELL #:	1H	RRCID ->	299882	COMPL. DATE	03/18/2024	TOTAL	DEPTH	11067	PERF.11369 - 18246				
12	7905 X	6865	-0-	-1040		-0-	166 1653	1 9	5046	3	Y	1503	1523	1			41
01	7657 X	6841	-0-	-816		-0-	204 1649	1 9	4988	3	Y	1499	1448	1			92
02	6804 X	3979	-0-	-2825		-0-	86 1340	1 9	2553	3	Y	1218	1252	1			58
03	7440 X	6592	-0-	-848		-0-	70 1216	1 9	5306	3	Y	1105	1127	1			36
04	6630 X	5698	-0-	-932		-0-	22 1312	1 9	4364	3	Y	1193	1149	1			80
05	4663 X	4663	-0-	-0-		-0-	10 1063	1 9	3590	3	Y	966	1016	1			30
CENIZO				WELL #:	3H	RRCID ->	299927	COMPL. DATE	10/30/2021	TOTAL	DEPTH	7371	PERF. 7513 - 12572				
12	776 X	776	-0-	-0-		-0-	80 6	3 1	696	9	Y	633	629	1			90
01	2809 X	2809	-0-	-0-		-0-	1594 4	9 1	1209	3	Y	1449	1350	1			189
02	2497 X	2497	-0-	-0-		-0-	1166 3	9 1	1327	3	Y	1060	1110	1			139
03	2683 X	2683	-0-	-0-		-0-	1246 3	9 1	1434	3	Y	1133	1160	1			112
04	2624 X	2624	-0-	-0-		-0-	65 3	4 1	1342	3	Y	1104	1132	1			84
05	2524 X	2524	-0-	-0-		-0-	1085 3	9 1	1436	3	Y	986	886	1			184
CHOKE CANYON EAST UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	300023	COMPL. DATE	11/19/2024	TOTAL	DEPTH	11954	PERF. N/A				
12	83607 X	26750	-0-	-56857		-0-	743 4740	1 9	21267	3	Y	4309	4225	1			234
01	54529 X	24807	-0-	-29722		-0-	803 4054	1 9	19950	3	Y	3685	3719	1			200
02	45864 X	19236	-0-	-26628		-0-	766 2666	1 9	15804	3	Y	2424	2486	1			138
03	43245 X	25952	-0-	-17293		-0-	899 3165	1 9	21888	3	Y	2877	2883	1			132
04	31830 X	22665	-0-	-9165		-0-	923 2570	1 9	19172	3	Y	2336	2341	1			127
05	19245 X	19245	-0-	-0-		-0-	825 2101	1 9	16319	3	Y	1910	1764	1			273

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY															
BURNS RANCH															
WELL #: 65H RRCID -> 290934 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8308 - 16155															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	684	3	21	4	Y	356	353	1		7
01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	392	9	8	4	Y	338	336	1		9
02	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	798	3	4	4	Y	361	362	1		8
03	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	372	9	17	4	Y	401	400	1		9
04	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	929	3	12	4	Y	353	354	1		8
05	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	397	9	27	4	Y	336	334	1		10
						1216	3								
						441	9								
						1266	3								
						388	9								
						1410	3								
						370	9								
SEAL LEHMAN A UNIT															
WELL #: 200H RRCID -> 291229 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8350 - 15585															
12	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1011	3	326	9	Y	296	299	1		32
01	2294 X	1569	-0-	-725	-0-	1152	3	417	9	Y	379	369	1		42
02	1624 N	1511	-0-	-113	-0-	1296	3	215	9	Y	195	208	1		29
03	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1442	3	201	9	Y	183	193	1	3 8	16
04	1530 N	1070	-0-	-460	-0-	778	3	292	9	Y	265	256	1		25
05	1674 N	1347	-0-	-327	-0-	798	3	1	4	Y	498	473	1		50
						548	9								
SEAL LEHMAN A UNIT															
WELL #: 23H RRCID -> 291230 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8347 - 15804															
12	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1134	3	715	9	Y	650	618	1		65
01	1798 N	1772	-0-	-26	-0-	1221	3	551	9	Y	501	508	1		58
02	1708 X	1457	-0-	-251	-0-	938	3	519	9	Y	472	466	1		64
03	1891 X	1591	-0-	-300	-0-	978	3	613	9	Y	557	573	1		48
04	1800 X	1612	-0-	-188	-0-	983	3	629	9	Y	572	565	1		55
05	1860 X	1295	-0-	-565	-0-	744	3	26	4	Y	477	481	1		51
						525	9								
WRIGHT RANCH															
WELL #: B 3H RRCID -> 291232 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8430 - 13551															
12	2815 N	598	-0-	-2217	-0-	36	1	235	3	Y	297	289	1		42
01	434 N	375	-0-	-59	-0-	327	9	50	3	Y	272	273	1		41
02	364 N	359	-0-	-5	-0-	26	1	98	3	Y	231	239	1		33
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	299	9	173	3	Y	206	202	1		37
04	360 N	133	-0-	-227	-0-	7	1	63	3	Y	54	78	1		13
05	403 N	167	-0-	-236	-0-	254	9	51	3	Y	101	101	1		13
						22	1								
						227	9								
						11	1								
						59	9								
						5	1								
						111	9								
WRIGHT RANCH															
WELL #: C 7H RRCID -> 291233 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8846 - 14222															
12	2486 N	315	-0-	-2171	-0-	15	1	95	3	Y	186	181	1		26
01	682 N	194	-0-	-488	-0-	205	9	23	3	Y	145	149	1		22
02	336 N	235	-0-	-101	-0-	11	1	69	3	Y	145	147	1		20
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	160	9	136	3	Y	191	178	1		33
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	6	1	316	3	Y	277	266	1		44
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	160	9	278	3	Y	186	204	1		26
						18	1								
						210	9								
						24	1								
						305	9								
						13	1								
						205	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344															
CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 150H RRCID -> 291253 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8661 - 15899															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	14 1	580 9	696 3	Y	527	502 1	21 8			67
01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	7 1	536 9	537 3	Y	487	443 1	26 8			85
02	1148 N	341	-0-	-807	-0-	2 1	173 9	166 3	Y	157	181 1	14 8			47
03	1271 N	719	-0-	-552	-0-	8 1	168 9	543 3	Y	153	154 1	24 8			22
*04	1050 N	683	-0-	-367	-0-	6 1	134 9	543 3	Y	122	117 1	3 8			24
05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	13 1	584 9	876 3	Y	531	454 1	1 8			100
CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 163H RRCID -> 291254 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8733 - 15939															
12	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	57 1	274 9	3291 3	Y	249	267 1				36
01	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	51 1	504 9	4187 3	Y	458	414 1				80
02	4340 X	3319	-0-	-1021	-0-	47 1	553 9	2719 3	Y	503	464 1				119
03	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	46 1	762 9	3264 3	Y	693	711 1				101
04	4590 X	4324	-0-	-266	-0-	37 1	702 9	3585 3	Y	638	614 1				125
05	4743 X	2895	-0-	-1848	-0-	35 1	409 9	2451 3	Y	372	407 1				90
CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 152H RRCID -> 291264 COMPL. DATE 10/30/2017 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8620 - 15813															
12	667 X	667	-0-	-0-	-0-	5 1	354 9	308 3	Y	322	327 1				44
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	5 1	227 9	399 3	Y	206	210 1				40
02	868 N	618	-0-	-250	-0-	4 1	337 9	277 3	Y	306	275 1				71
03	682 N	507	-0-	-175	-0-	3 1	279 9	225 3	Y	254	285 1				40
04	600 N	345	-0-	-255	-0-	1 1	208 9	136 3	Y	189	190 1				39
05	682 N	238	-0-	-444	-0-	1 1	180 9	57 3	Y	164	166 1				37
CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 151H RRCID -> 291265 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8675 - 15880															
12	728 X	728	-0-	-0-	-0-	6 1	421 9	301 3	Y	383	392 1				52
01	558 N	506	-0-	-52	-0-	2 1	309 9	195 3	Y	281	279 1				54
02	952 N	662	-0-	-290	-0-	5 1	365 9	292 3	Y	332	307 1				79
03	713 N	576	-0-	-137	-0-	1 1	470 9	105 3	Y	427	443 1				63
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	2 1	345 9	227 3	Y	314	313 1				64
05	744 N	603	-0-	-141	-0-	5 1	315 9	283 3	Y	286	287 1				63

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														//CONT.// 27135 700														ASSOCIATED														CAPACITY														CNTY: KARNES																											
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY														//CONT.// 844344																																																																					
CRAWFORD RANCH B UNIT														WELL #: 31H														RRCID -> 291266														COMPL. DATE 06/07/2014														TOTAL DEPTH 7481														PERF. 7990 - 16745													
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. GAS		(I) LIFT (L)		MONTHLY STATUS (CODE)		CUMU (-)		STATUS UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS AMT CODE		*		*		C M		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS AMT CODE		*		*		EOM BALANCE																																										
12	6346 X		1226		-0-		-5120				-0-				933 3		293 9		Y		266		259 1																34																																												
01	1519 X		996		-0-		-523				-0-				736 3		260 9		Y		236		243 1																27																																												
02	1372 X		1137		-0-		-235				-0-				955 3		182 9		Y		165		160 1																32																																												
03	1380 X		1380		-0-		-0-				-0-				1143 3		237 9		Y		215		204 1																43																																												
04	1294 X		1294		-0-		-0-				-0-				962 3		332 9		Y		302		277 1																68																																												
05	1640 X		1640		-0-		-0-				-0-				1247 3		393 9		Y		357		392 1																33																																												
BURNS RANCH														WELL #: 62H														RRCID -> 291289														COMPL. DATE 06/04/2017														TOTAL DEPTH 7862														PERF. 8316 - 16220													
12	2314 X		2314		-0-		-0-				-0-				1858 3		41 4		Y		377		378 1																		7																																										
01	5425 X		609		-0-		-4816				-0-				415 9		5 4		Y		152		155 1																		4																																										
02	5068 X		288		-0-		-4780				-0-				167 9		1 4		Y		114		115 1																		3																																										
03	5611 X		1651		-0-		-3960				-0-				125 9		22 4		Y		290		287 1																		6																																										
04	5430 X		1112		-0-		-4318				-0-				319 9		11 4		Y		220		221 1																		5																																										
05	2325 X		2011		-0-		-314				-0-				859 3		29 4		Y		347		342 1																		10																																										
BURNS RANCH														WELL #: 70H														RRCID -> 291298														COMPL. DATE 10/17/2016														TOTAL DEPTH 7889														PERF. 8235 - 16143													
12	2176 X		2176		-0-		-0-				-0-				1890 3		46 4		Y		218		218 1																				4																																								
01	2209 N		2209		-0-		-0-				-0-				240 9		18 4		Y		267		264 1																				7																																								
02	2044 N		2033		-0-		-11				-0-				1897 3		8 4		Y		243		244 1																				6																																								
03	2170 N		2084		-0-		-86				-0-				294 9		27 4		Y		216		217 1																		5																																										
04	2199 N		2199		-0-		-0-				-0-				1758 3		18 4		Y		233		233 1																		5																																										
05	2263 N		2076		-0-		-187				-0-				267 9		33 4		Y		213		212 1																		6																																										
BURNS RANCH														WELL #: 181H														RRCID -> 291554														COMPL. DATE 04/17/2018														TOTAL DEPTH 7898														PERF. 8028 - 13876													
12	1198 X		1198		-0-		-0-				-0-				587 3		17 4		Y		540		535 1																				10																																								
01	1556 N		1556		-0-		-0-				-0-				594 9		10 4		Y		562		557 1																				15																																								
02	1635 N		1635		-0-		-0-				-0-				928 3		5 4		Y		583		585 1																				13																																								
03	1787 N		1787		-0-		-0-				-0-				618 9		18 4		Y		515		517 1																				11																																								
04	1836 N		1836		-0-		-0-				-0-				989 3		13 4		Y		528		528 1																				11																																								
05	1838 N		1838		-0-		-0-				-0-				641 9		20 4		Y		473		470 1																				14																																								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344															
BURNS RANCH WELL #: 63H RRCID -> 291555 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8326 - 16196															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	845 3	318 9	22	4	Y	289	288	1		6
01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	866 3	432 9	6	4	Y	393	389	1		10
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	733 3	377 9	4	4	Y	343	345	1		8
03	1178 N	570	-0-	-608	-0-	425 3	139 9	6	4	Y	126	131	1		3
04	1260 N	130	-0-	-1130	-0-	65 3	90 3	65	9	Y	59	61	1		1
05	1240 N	234	-0-	-1006	-0-	143 9		1	4	Y	130	127	1		4
BURNS RANCH WELL #: 64H RRCID -> 291556 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8288 - 16135															
12	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	733 3	439 9	23	4	Y	399	395	1		8
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	397 3	151 9	5	4	Y	137	141	1		4
02	924 N	1	-0-	-923	-0-	1 3				Y	-0-				4
03	1209 N	1	-0-	-1208	-0-	1 3				Y	-0-				4
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	939 3	409 9	8	4	Y	372	368	1		8
05	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1129 3	281 9	20	4	Y	255	255	1		8
WRIGHT RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 291675 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8405 - 13527															
12	2467 N	267	-0-	-2200	-0-	10 1	200 9	57	3	Y	182	179	1		26
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	23 1	623 9	48	3	Y	566	515	1		77
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	16 1	602 9	177	3	Y	547	548	1		76
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	32 1	515 9	241	3	Y	468	459	1		85
04	390 N	214	-0-	-176	-0-	9 1	122 9	83	3	Y	111	168	1		28
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	12 1	381 9	191	3	Y	346	332	1		42
TIDAL PETROLEUM, INC. 859240 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301															
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231															
12	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	2785 2		481 9	Y		437	32	1		478
01	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2111 2		682 9	Y		620	704	1		394
02	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	1751 2		553 9	Y		503	384	1		513
03	3255 X	2386	-0-	-869	-0-	1783 2		603 9	Y		548	620	1		441
04	3150 X	1955	-0-	-1195	-0-	1163 2		792 9	Y		720	686	1		475
05	3255 X	1545	-0-	-1710	-0-	1044 2		501 9	Y		455	454	1		475

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209													
LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A101H RRCID -> 296935 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7758 - 17694													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	378 1	4436 3	Y	507	619 1			97
						214 4	558 9						
01	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	948 1	3949 3	Y	566	528 1	1 8		134
						177 4	623 9						
02	5236 X	4816	-0-	-420	-0-	729 1	3499 3	Y	492	519 1			107
						47 4	541 9						
03	5797 X	5020	-0-	-777	-0-	1394 1	2984 3	Y	545	530 1			122
						42 4	600 9						
04	5610 X	4937	-0-	-673	-0-	735 1	3368 3	Y	530	493 1	7 8		152
						251 4	583 9						
05	5704 X	5096	-0-	-608	-0-	604 1	3122 3	Y	557	555 1	8 8		146
						757 4	613 9						
LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A102H RRCID -> 296936 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7668 - 18322													
12	4836 X	4234	-0-	-602	-0-	272 1	3193 3	Y	559	619 1			107
						154 4	615 9						
01	4309 X	3992	-0-	-317	-0-	666 1	2773 3	Y	390	405 1			92
						124 4	429 9						
02	3976 X	3898	-0-	-78	-0-	586 1	2813 3	Y	419	420 1			91
						38 4	461 9						
03	4402 X	4068	-0-	-334	-0-	1150 1	2462 3	Y	384	389 1			86
						34 4	422 9						
04	4260 X	4088	-0-	-172	-0-	613 1	2807 3	Y	417	382 1			121
						209 4	459 9						
05	4309 X	3709	-0-	-600	-0-	438 1	2262 3	Y	418	428 1			111
						549 4	460 9						
MARTINEZ NORTH D WELL #: 101H RRCID -> 296939 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7738 - 17530													
12	10230 X	9197	-0-	-1033	-0-	896 1	7342 3	Y	700	682 1			66
						189 4	770 9						
01	10230 X	9279	-0-	-951	-0-	699 1	7826 3	Y	681	698 1			49
						5 4	749 9						
02	9576 X	9576	-0-	-0-	-0-	2083 1	6733 3	Y	682	673 1			58
						10 4	750 9						
03	10621 X	10621	-0-	-0-	-0-	813 1	9057 3	Y	668	640 1			86
						16 4	735 9						
04	9721 X	9721	-0-	-0-	-0-	475 1	8501 3	Y	643	667 1			62
						38 4	707 9						
05	10470 X	10470	-0-	-0-	-0-	564 1	9072 3	Y	675	671 1			66
						91 4	743 9						
LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A104H RRCID -> 296940 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7732 - 18020													
12	5766 X	4322	-0-	-1444	-0-	260 1	3047 3	Y	789	891 1			151
						147 4	868 9						
01	5270 X	4140	-0-	-1130	-0-	636 1	2650 3	Y	668	661 1			158
						119 4	735 9						
02	4928 X	3856	-0-	-1072	-0-	544 1	2611 3	Y	605	632 1			131
						35 4	666 9						
03	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	1534 1	3282 3	Y	1085	974 1			242
						46 4	1194 9						
04	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	795 1	3641 3	Y	828	830 1			240
						271 4	911 9						
05	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	610 1	3150 3	Y	741	784 1			197
						764 4	815 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC MARTINEZ NORTH D				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 870209 WELL #: 103H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES							
					RRCID -> 296941	COMPL. DATE 10/01/2019	TOTAL	DEPTH	7265	PERF. 7723 - 20029							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	7936 X	7454	-0-	-482	-0-		721 152	1 4	5903 678	3 9	Y	616	598	1			58
01	9145 X	7485	-0-	-1660	-0-		557 4	1 4	6240 684	3 9	Y	622	635	1			45
02	8260 X	7068	-0-	-1192	-0-		1536 7	1 4	4963 562	3 9	Y	511	513	1			43
03	9145 X	7988	-0-	-1157	-0-		612 12	1 4	6813 551	3 9	Y	501	480	1			64
04	7740 X	7235	-0-	-505	-0-		345 28	1 4	6162 700	3 9	Y	636	638	1			62
05	7812 X	7477	-0-	-335	-0-		398 64	1 4	6397 618	3 9	Y	562	569	1			55
MARTINEZ SOUTH D				WELL #: 104H	RRCID -> 296942	COMPL. DATE 02/21/2020	TOTAL	DEPTH	7437	PERF. 7932 - 18248							
12	7285 X	6551	-0-	-734	-0-		622 131	1 4	5090 708	3 9	Y	644	630	1			61
01	7161 X	6172	-0-	-989	-0-		468 4	1 4	5240 460	3 9	Y	418	449	1			30
02	6412 X	5035	-0-	-1377	-0-		1105 5	1 4	3572 353	3 9	Y	321	324	1			27
03	6727 X	6235	-0-	-492	-0-		468 9	1 4	5211 547	3 9	Y	497	460	1			64
04	6510 X	5865	-0-	-645	-0-		278 22	1 4	4978 587	3 9	Y	534	546	1			52
05	6541 X	5944	-0-	-597	-0-		314 51	1 4	5056 523	3 9	Y	475	481	1			46
MARTINEZ SOUTH D				WELL #: 105H	RRCID -> 296943	COMPL. DATE 01/12/2025	TOTAL	DEPTH	7461	PERF. 7833 - 18149							
12	4371 X	3970	-0-	-401	-0-		345 73	1 4	2836 716	3 9	Y	651	636	1			61
01	4371 X	3979	-0-	-392	-0-		269 2	1 4	3013 695	3 9	Y	632	648	1			45
02	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-		719 3	1 4	2322 627	3 9	Y	570	567	1			48
03	3627 X	3556	-0-	-71	-0-		243 5	1 4	2703 605	3 9	Y	550	527	1			71
04	3510 X	3248	-0-	-262	-0-		138 11	1 4	2472 627	3 9	Y	570	586	1			55
05	3627 X	3369	-0-	-258	-0-		160 26	1 4	2567 616	3 9	Y	560	560	1			55
WHITWELL G				WELL #: 121H	RRCID -> 296948	COMPL. DATE 10/31/2019	TOTAL	DEPTH	6420	PERF. 7030 - 18812							
12	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-		164 612	1 4	437 745	3 9	Y	677	720	1			371
01	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-		820 3376	1 4	1732 1342	3 9	Y	1220	1129	1			462
02	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-		1020 2626	1 4	2256 1230	3 9	Y	1118	700	1			880
03	11380 X	11380	-0-	-0-	-0-		708 7556	1 4	1658 1458	3 9	Y	1325	1837	1			368
04	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-		159 145	1 4	690 527	3 9	Y	479	710	1			137
05	10551 X	10551	-0-	-0-	-0-		895 2106	1 4	5875 1675	3 9	Y	1523	1289	1			371

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209														
LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A103H RRCID -> 297019 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7663 - 17971														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	227 1	2660 3	Y	548	572	1			105
						128 4	603 9							
01	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	576 1	2401 3	Y	663	611	1			157
						108 4	729 9							
02	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	562 1	2698 3	Y	607	632	1			132
						36 4	668 9							
03	3627 X	3434	-0-	-193	-0-	858 1	1837 3	Y	648	635	1			145
						26 4	713 9							
04	3690 X	2669	-0-	-1021	-0-	364 1	1669 3	Y	465	475	1			135
						124 4	512 9							
05	4402 X	3475	-0-	-927	-0-	374 1	1931 3	Y	638	604	1			169
						468 4	702 9							
MARTINEZ NORTH D WELL #: 102H RRCID -> 297194 COMPL. DATE 10/19/2025 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7557 - 18969														
12	8618 X	7087	-0-	-1531	-0-	691 1	5660 3	Y	537	525	1			51
						145 4	591 9							
01	7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	604 1	6759 3	Y	446	465	1			32
						5 4	491 9							
02	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	1460 1	4717 3	Y	446	440	1			38
						7 4	491 9							
03	8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	619 1	6891 3	Y	456	435	1			59
						12 4	502 9							
04	7620 X	7433	-0-	-187	-0-	363 1	6490 3	Y	501	511	1			49
						29 4	551 9							
05	7874 X	7076	-0-	-798	-0-	375 1	6033 3	Y	552	547	1			54
						61 4	607 9							
DERBY SOUTH H WELL #: 139H RRCID -> 297214 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7367 - 17917														
12	5115 X	4208	-0-	-907	-0-	1804 1	1478 3	Y	805	799	1			60
						40 4	886 9							
01	5115 X	4729	-0-	-386	-0-	3525 1	261 3	Y	685	661	1			84
						189 4	754 9							
02	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	2760 1	1400 3	Y	595	606	1			73
						75 4	655 9							
03	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	2733 1	1280 3	Y	526	540	1			59
						122 4	579 9							
04	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	1874 1	2223 3	Y	603	592	1			70
						18 4	663 9							
05	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	2409 1	1660 3	Y	611	590	1			91
						121 4	672 9							
DERBY SOUTH C WELL #: 112H RRCID -> 297250 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7398 - 19277														
12	6510 X	6401	-0-	-109	-0-	1974 1	1890 3	Y	589	677	1			104
						1889 4	648 9							
01	6572 X	5841	-0-	-731	-0-	302 1	222 3	Y	583	549	1			138
						4676 4	641 9							
02	5936 X	5374	-0-	-562	-0-	2278 1	1234 3	Y	690	684	1			144
						1103 4	759 9							
03	6572 X	5763	-0-	-809	-0-	497 1	933 3	Y	643	565	1			222
						3626 4	707 9							
04	6300 X	5424	-0-	-876	-0-	2129 1	2525 3	Y	566	524	1			264
						147 4	623 9							
05	6386 X	5269	-0-	-1117	-0-	1741 1	1627 3	Y	464	587	1			141
						1391 4	510 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC MARTINEZ SOUTH D															//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 870209 WELL #: 106H RRCID -> 297262 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7753 - 18035														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE														
12	3999 X	3832	-0-	-167	-0-	312 66	1 4	2566 888	3 9	Y	807	786	1		76														
01	3999 X	3818	-0-	-181	-0-	230 2	1 4	2573 1013	3 9	Y	921	931	1		66														
02	3500 X	3060	-0-	-440	-0-	583 3	1 4	1885 589	3 9	Y	535	556	1		45														
03	3875 X	3562	-0-	-313	-0-	233 5	1 4	2594 730	3 9	Y	664	624	1		85														
04	3720 X	3430	-0-	-290	-0-	142 11	1 4	2539 738	3 9	Y	671	691	1		65														
05	3844 X	1687	-0-	-2157	-0-	79 13	1 4	1276 319	3 9	Y	290	327	1		28														
MARTINEZ SOUTH C															WELL #: 102H RRCID -> 297558 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7683 - 20022														
12	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	588 124	1 4	4830 527	3 9	Y	479	469	1		45														
01	6107 X	6011	-0-	-96	-0-	453 4	1 4	5071 483	3 9	Y	439	452	1		32														
02	5516 X	5395	-0-	-121	-0-	1163 5	1 4	3759 468	3 9	Y	425	421	1		36														
03	6107 X	5825	-0-	-282	-0-	438 9	1 4	4880 498	3 9	Y	453	431	1		58														
04	5910 X	5530	-0-	-380	-0-	262 21	1 4	4678 569	3 9	Y	517	525	1		50														
05	6076 X	5634	-0-	-442	-0-	290 47	1 4	4658 639	3 9	Y	581	574	1		57														
MARTINEZ B															WELL #: 101H RRCID -> 297560 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7650 - 17912														
12	5456 X	3072	-0-	-2384	-0-	235 910	1 9	1927	3	Y	827	834	1		61														
01	5456 X	3471	-0-	-1985	-0-	218 1	1 4	2439 813	3 9	Y	739	760	1		40														
02	4928 X	2553	-0-	-2375	-0-	383 18	1 4	1246 906	3 9	Y	824	798	1		66														
03	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	367 858	1 9	4087	3	Y	780	811	1		35														
04	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	203 30	1 4	3640 776	3 9	Y	705	704	1		36														
05	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	232 86	1 4	3724 886	3 9	Y	805	743	1		98														
MARTINEZ B															WELL #: 102H RRCID -> 297561 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7648 - 14641														
12	9841 X	9841	-0-	-0-	-0-	996 689	1 9	8156	3	Y	626	629	1		46														
01	8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	656 4	1 4	7342 574	3 9	Y	522	539	1		29														
02	8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	1815 86	1 4	5859 722	3 9	Y	656	632	1		53														
03	9827 X	5519	-0-	-4308	-0-	396 717	1 9	4406	3	Y	652	675	1		30														
04	9510 X	4905	-0-	-4605	-0-	220 32	1 4	3936 717	3 9	Y	652	649	1		33														
05	9827 X	5023	-0-	-4804	-0-	258 96	1 4	4143 526	3 9	Y	478	453	1		58														

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC MARTINEZ NORTH C				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 870209 WELL #: 103H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
					RRCID -> 297563	COMPL. DATE 09/09/2020	TOTAL DEPTH	7199	PERF. 7633 - 19028							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. PROD GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	9424 X	9003	-0-	-421	-0-	887 1	7260 3	Y	608	600	1	57				
01	9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	187 4	669 9	Y	782	783	1	56				
02	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	669 1	7492 3	Y	616	620	1	52				
03	8712 X	8712	-0-	-0-	-0-	5 4	860 9	Y	632	603	1	81				
04	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	1733 1	5602 3	Y	576	601	1	56				
05	8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	8 4	678 9	Y	643	636	1	63				
						660 1	7344 3	Y								
						13 4	695 9	Y								
						407 1	7280 3	Y								
						33 4	634 9	Y								
						463 1	7451 3	Y								
						75 4	707 9	Y								
MARTINEZ NORTH C				WELL #: 104H	RRCID -> 297564	COMPL. DATE 09/10/2020	TOTAL DEPTH	7151	PERF. 7530 - 20156							
12	8432 X	8211	-0-	-221	-0-	752 1	6167 3	Y	1031	1008	1	97				
01	8432 X	8194	-0-	-238	-0-	158 4	1134 9	Y	1323	1325	1	95				
02	7952 X	7844	-0-	-108	-0-	552 1	6183 3	Y	1369	1348	1	116				
03	10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	4 4	1455 9	Y	1445	1375	1	186				
04	9323 X	9323	-0-	-0-	-0-	1496 1	4835 3	Y	939	1034	1	91				
05	8680 X	6193	-0-	-2487	-0-	7 4	1506 9	Y	760	777	1	74				
						708 1	7881 3	Y								
						14 4	1590 9	Y								
						437 1	7818 3	Y								
						35 4	1033 9	Y								
						311 1	4996 3	Y								
						50 4	836 9	Y								
MARTINEZ NORTH C				WELL #: 105H	RRCID -> 297565	COMPL. DATE 10/23/2023	TOTAL DEPTH	7358	PERF. 7576 - 19185							
12	11160 X	5632	-0-	-5528	-0-	519 1	4246 3	Y	689	677	1	65				
01	11160 X	5120	-0-	-6040	-0-	109 4	758 9	Y	640	659	1	46				
02	8036 X	5281	-0-	-2755	-0-	362 1	4051 3	Y	695	682	1	59				
03	7688 X	4957	-0-	-2731	-0-	3 4	704 9	Y	693	663	1	89				
04	6570 X	5648	-0-	-922	-0-	1066 1	3445 3	Y	785	798	1	76				
05	5859 X	5551	-0-	-308	-0-	5 4	765 9	Y	768	769	1	75				
						345 1	3843 3	Y								
						7 4	762 9	Y								
						252 1	4512 3	Y								
						20 4	864 9	Y								
						273 1	4389 3	Y								
						44 4	845 9	Y								
CRIMSON ALLOCATION #1				WELL #: B100H	RRCID -> 297628	COMPL. DATE 11/02/2018	TOTAL DEPTH	7154	PERF. 7392 - 17056							
12	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	251 1	1533 3	Y	265	263	1	101				
01	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	292 9	1784 3	Y	246	243	1	104				
02	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	21 1	266 9	Y	242	253	1	93				
03	2077 N	1947	-0-	-130	-0-	271 9	1545 3	Y	282	267	1	108				
04	2010 N	1864	-0-	-146	-0-	1628 3	277 9	Y	252	276	1	84				
05	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	92 1	231 9	Y	210	191	1	103				
						310 9										
						1587 3										
						1877 3										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC CRIMSON ALLOCATION #18														
		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
		//CONT.//		870209										
		WELL #:		A101H	RRCID -> 297682		COMPL. DATE 07/16/2021		TOTAL DEPTH		7220		PERF. 7497 - 13218	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		1870 N	1870	-0-	-0-	223	1	1362	3	Y	259	258	1	99
01		1798 N	533	-0-	-1265	285	9							
02		1764 N	337	-0-	-1427	268	3	265	9	Y	241	238	1	102
03		1860 N	-0-	-0-	-1860	69	3	268	9	Y	244	252	1	94
04		510 N	-0-	-0-	-510					Y	273	262	1	105
05		495 N	495	-0-	-0-					Y	250	271	1	84
						244	3	251	9	Y	228	200	1	112
CRIMSON ALLOCATION #2														
		WELL #:		B101H	RRCID -> 297683		COMPL. DATE 11/02/2018		TOTAL DEPTH		7154		PERF. 7460 - 17653	
12		3199 X	3199	-0-	-0-	408	1	2499	3	Y	265	265	1	101
01		2108 X	1097	-0-	-1011	292	9							
02		3920 X	3327	-0-	-593	7	1	819	3	Y	246	243	1	104
03		4561 X	4561	-0-	-0-	271	9							
04		3720 X	3691	-0-	-29	3062	3	265	9	Y	241	252	1	93
05		3689 X	1600	-0-	-2089	238	1	4013	3	Y	282	267	1	108
						310	9							
						3405	3	286	9	Y	260	281	1	87
						1338	3	262	9	Y	238	208	1	117
CRIMSON ALLOCATION #3														
		WELL #:		B102H	RRCID -> 297685		COMPL. DATE 11/02/2018		TOTAL DEPTH		7153		PERF. 7460 - 17241	
12		1767 N	1643	-0-	-124	177	1	1172	3	Y	267	265	1	102
01		1860 N	1536	-0-	-324	294	9							
02		1204 N	-0-	-0-	-1204	1271	3	265	9	Y	241	241	1	102
03		1643 N	-0-	-0-	-1643					Y	231	244	1	89
04		1500 N	-0-	-0-	-1500					Y	151	182	1	58
05		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	118	137	1	39
										Y	51	65	1	25
CRIMSON ALLOCATION #5														
		WELL #:		C104H	RRCID -> 297686		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH		7244		PERF. 7504 - 18248	
12		2449 X	2224	-0-	-225	235	1	1439	3	Y	500	487	1	67
01		2387 X	2172	-0-	-215	550	9							
02		2016 X	1794	-0-	-222	20	1	1586	3	Y	507	470	1	104
03		2232 X	2219	-0-	-13	8	4	558	9					
04		2160 X	1974	-0-	-186	1267	3	30	4	Y	452	478	1	78
05		2232 X	1673	-0-	-559	497	9							
						89	1	1494	3	Y	578	566	1	90
						636	9							
						1396	3	578	9	Y	525	569	1	46
						109	1	908	3	Y	595	565	1	76
						1	4	655	9					
CRIMSON ALLOCATION #10														
		WELL #:		E109H	RRCID -> 297688		COMPL. DATE 11/26/2019		TOTAL DEPTH		7287		PERF. 7538 - 17232	
12		7378 X	4200	-0-	-3178	523	1	3203	3	Y	431	416	1	58
01		6541 X	3707	-0-	-2834	474	9							
02		4928 X	3206	-0-	-1722	40	1	3121	3	Y	483	442	1	99
03		4898 X	3533	-0-	-1365	15	4	531	9					
04		4680 X	2447	-0-	-2233	2656	3	63	4	Y	443	466	1	76
05		4185 X	2685	-0-	-1500	487	9							
						168	1	2851	3	Y	467	470	1	73
						514	9							
						2084	3	363	9	Y	330	374	1	29
						493	1	1743	3	Y	406	383	1	52
						2	4	447	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC CRIMSON ALLOCATION #8														
//CONT.// 27135 700 //CONT.// 870209 WELL #: D107H RRCID -> 297689														
CAPACITY														
CNTY: KARNES														
COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7430 - 16559														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	10633 X	7922	-0-	-2711	-0-	1016 608	1 9	6298	3	Y	553	557	1	74
01	11005 X	6441	-0-	-4564	-0-	72 27	1 4	5768	3	Y	522	489	1	107
02	9324 X	6923	-0-	-2401	-0-	6265 508	3 9	150	4	Y	462	490	1	79
03	10323 X	6801	-0-	-3522	-0-	348 576	1 9	5877	3	Y	524	521	1	82
04	9960 X	6304	-0-	-3656	-0-	5737	3	567	9	Y	515	552	1	45
05	7936 X	6565	-0-	-1371	-0-	1324 6	1 4	4715	3	Y	473	457	1	61
CRIMSON ALLOCATION #9														
WELL #: D108H RRCID -> 297690														
COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7451 - 16533														
12	3689 X	2835	-0-	-854	-0-	315 591	1 9	1929	3	Y	537	528	1	72
01	3689 X	2616	-0-	-1073	-0-	25 10	1 4	1998	3	Y	530	493	1	109
02	3332 X	2190	-0-	-1142	-0-	1636 516	3 9	38	4	Y	469	497	1	81
03	3069 X	2551	-0-	-518	-0-	109 600	1 9	1842	3	Y	545	541	1	85
04	2970 X	2329	-0-	-641	-0-	1781	3	548	9	Y	498	540	1	43
05	2821 X	2299	-0-	-522	-0-	376 2	1 4	1387	3	Y	485	466	1	62
CRIMSON ALLOCATION 4														
WELL #: C103H RRCID -> 297691														
COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7499 - 18456														
12	3534 X	2207	-0-	-1327	-0-	194 550	1 9	1463	3	Y	500	487	1	67
01	3069 X	2387	-0-	-682	-0-	21 8	1 4	1800	3	Y	507	470	1	104
02	2492 X	2163	-0-	-329	-0-	1627 497	3 9	39	4	Y	452	478	1	78
03	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	107 636	1 9	1799	3	Y	578	566	1	90
04	2340 X	2209	-0-	-131	-0-	1631	3	578	9	Y	525	569	1	46
05	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	422 2	1 4	1544	3	Y	595	565	1	76
CRIMSON ALLOCATION #11														
WELL #: E110H RRCID -> 297692														
COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7416 - 16381														
12	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	581 1013	1 9	3522	3	Y	921	893	1	123
01	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	57 22	1 4	4539	3	Y	907	844	1	186
02	5824 X	4921	-0-	-903	-0-	3963 864	3 9	94	4	Y	785	836	1	135
03	6448 X	5796	-0-	-652	-0-	271 965	1 9	4560	3	Y	877	875	1	137
04	5490 X	5174	-0-	-316	-0-	4169	3	1005	9	Y	914	971	1	80
05	5611 X	4901	-0-	-710	-0-	896 4	1 4	3194	3	Y	734	720	1	94
CRIMSON ALLOCATION #13														
WELL #: F112 H RRCID -> 297693														
COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7450 - 15333														
12	3162 X	633	-0-	-2529	-0-	26	3	607	9	Y	552	532	1	74
01	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	546	508	1	112
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	450	485	1	77
03	385 X	385	-0-	-0-	-0-	66	3	319	9	Y	290	322	1	45
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	64	3	268	9	Y	244	268	1	21
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	21	3	429	9	Y	390	361	1	50

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC CRIMSON ALLOCATION #19				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 870209 WELL #: A102H	ASSOCIATED RRCID -> 297694	CAPACITY COMPL. DATE 09/19/2021				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7483 - 14795									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	4092 X	3238	-0-		-854		-0-	415 286	1 9	2537	3	Y	260	258	1			99	
01	4092 X	3082	-0-		-1010		-0-	35 266	1 9	2781	3	Y	242	239	1			102	
02	3752 X	2527	-0-		-1225		-0-	2257	3	270	9	Y	245	253	1			94	
03	4123 X	3565	-0-		-558		-0-	182 307	1 9	3076	3	Y	279	266	1			107	
04	3210 X	2975	-0-		-235		-0-	2699	3	276	9	Y	251	274	1			84	
05	3224 X	1832	-0-		-1392		-0-	1613	3	219	9	Y	199	185	1			98	
CRIMSON ALLOCATION #7					WELL #: D106H		RRCID -> 297695	COMPL. DATE 11/19/2019				TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7419 - 16265							
12	4867 X	4150	-0-		-717		-0-	532 356	1 9	3262	3	Y	324	309	1			43	
01	4650 X	4160	-0-		-490		-0-	47 18	1 4	3707	3	Y	353	324	1			72	
02	3948 X	3710	-0-		-238		-0-	3239 394	3 9	77	4	Y	358	369	1			61	
03	4646 X	4646	-0-		-0-		-0-	231 521	1 9	3894	3	Y	474	461	1			74	
04	4080 X	4006	-0-		-74		-0-	3498	3	508	9	Y	462	496	1			40	
05	4154 X	4014	-0-		-140		-0-	776 4	1 4	2780	3	Y	413	400	1			53	
MARTINEZ SOUTH C					WELL #: 101H		RRCID -> 297724	COMPL. DATE 02/29/2020				TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7700 - 19917							
12	5208 X	4084	-0-		-1124		-0-	363 76	1 4	2970	3	Y	614	614	1			58	
01	5208 X	4537	-0-		-671		-0-	316 2	1 4	3537	3	Y	620	633	1			45	
02	4620 X	4268	-0-		-352		-0-	889 4	1 4	2872	3	Y	457	463	1			39	
03	5084 X	5042	-0-		-42		-0-	373 7	1 4	4157	3	Y	459	439	1			59	
04	4904 X	4904	-0-		-0-		-0-	229 18	1 4	4098	3	Y	508	518	1			49	
05	4874 X	4874	-0-		-0-		-0-	251 41	1 4	4042	3	Y	491	492	1			48	
SHENKIR					WELL #: 2H		RRCID -> 298004	COMPL. DATE 02/09/2015				TOTAL DEPTH 9305 PERF. 9483 - 14068							
12	527 N	226	-0-		-301		-0-	153 67	3 9	6	4	Y	61	58	1			21	
01	527 N	480	-0-		-47		-0-	362 97	3 9	21	4	Y	88	92	1			17	
02	392 N	392	-0-		-0-		-0-	304 73	3 9	15	4	Y	66	55	1			28	
03	217 N	139	-0-		-78		-0-	97 32	3 9	10	4	Y	29	46	1			11	
04	450 N	305	-0-		-145		-0-	229 58	3 9	18	4	Y	53	49	1			15	
05	434 N	382	-0-		-52		-0-	255 85	3 9	42	4	Y	77	77	1			15	
RANCHO TRES HIJOS "B"					WELL #: 2H		RRCID -> 298022	COMPL. DATE 02/18/2014				TOTAL DEPTH 10893 PERF. 11163 - 15994							
12	8 N	-0-	-0-		-8		-0-					Y	-0-	3	1			48	
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-	2	1			46	
02	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-	2	1			44	
03	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-	7	1			37	
04	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-	4	1			33	
05	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-	4	1			22	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC RANCHO TRES HIJOS "B"				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 870209 WELL #: 3H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
					RRCID -> 298023	COMPL. DATE 02/18/2014	TOTAL	DEPTH 10883	PERF.11094	- 15957						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANCHO TRES HIJOS "B"				WELL #: 4H	RRCID -> 298024	COMPL. DATE 02/25/2014	TOTAL	DEPTH 10904	PERF.11115	- 15948						
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	5	1			97
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	5	1			92
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	30	3	58	9	Y	53	4	1			141
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	3	1	9	Y	1	22	1			120
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	50	1	52	3	Y	30	14	1			136
						33	9									
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	5	15	1			126

RANCHO TRES HIJOS "B"				WELL #: 5H	RRCID -> 298025	COMPL. DATE 02/25/2014	TOTAL	DEPTH 10910	PERF.11088	- 15889						
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	55	5	1			147
01	155 N	125	-0-	-30	-0-	82	3	43	9	Y	39	7	1			179
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	30	3	58	9	Y	53	8	1			224
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	6	3	2	9	Y	2	36	1			190
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	50	1	52	3	Y	29	21	1			198
						32	9									
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	5	22	1			181

CORTEZ "A"				WELL #: 5H	RRCID -> 298030	COMPL. DATE 08/06/2014	TOTAL	DEPTH 9028	PERF. 8850	- 14684						
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	51	1	180	3	Y	204	203	1			17
						224	9									
01	496 N	473	-0-	-23	-0-	37	1	200	3	Y	213	207	1			23
						2	4	234	9							
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	Y	215	215	1			23
						237	9									
03	434 N	425	-0-	-9	-0-	32	1	216	3	Y	151	161	1			13
						11	4	166	9							
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	20	1	232	3	Y	245	244	1			14
						3	4	270	9							
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	40	1	219	3	Y	187	188	1			13
						3	4	206	9							

SHENKIR				WELL #: 3H	RRCID -> 298031	COMPL. DATE 05/11/2025	TOTAL	DEPTH 9360	PERF. 9449	- 14034						
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	609	3	25	4	Y	237	245	1			83
						261	9									
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	735	3	43	4	Y	219	259	1			43
						241	9									
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	553	3	28	4	Y	233	177	1			99
						256	9									
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	609	3	62	4	Y	207	228	1			78
						228	9									
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	508	3	41	4	Y	234	246	1			66
						257	9									
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	512	3	85	4	Y	222	244	1			44
						244	9									

07/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1334

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC SHENKIR				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 870209 4H	ASSOCIATED RRCID -> 298032		CAPACITY COMPL. DATE 02/11/2015				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9396 - 14067					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	974	3	217	9	40	4	Y	197	155	1	69
01	744	N	298	-0-	-446	-0-	229	3	55	9	14	4	Y	50	109	1	10
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	262	3	69	9	13	4	Y	63	46	1	27
03	1240	N	283	-0-	-957	-0-	190	3	74	9	19	4	Y	67	69	1	25
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	299	3	99	9	24	4	Y	90	90	1	25
05	372	N	336	-0-	-36	-0-	220	3	79	9	37	4	Y	72	83	1	14
SHENKIR				WELL #:		5H	RRCID -> 298033		COMPL. DATE 02/11/2015				TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9462 - 14127				
12	3100	N	3552	-0-	452	452	3119	3	305	9	128	4	Y	277	272	1	97
01	3100	N	4393	-0-	1293	1745	3888	3	275	9	230	4	Y	250	298	1	49
02	2800	N	3516	-0-	716	2461	3080	3	279	9	157	4	Y	254	195	1	108
03	6096	X	3635	-0-	-2461	-0-	3051	3	276	9	308	4	Y	251	265	1	94
04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2488	3	304	9	201	4	Y	276	293	1	77
05	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2292	3	256	9	380	4	Y	233	264	1	46
RANCHO TRES HIJOS ALLOCATION C				WELL #:		103H	RRCID -> 298038		COMPL. DATE 07/31/2019				TOTAL DEPTH 10895 PERF.11370 - 19833				
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-							Y	-0-	7	1	-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-							Y	-0-			-0-
02	112	N	33	-0-	-79	-0-	29	3			4	9	Y	4	1	1	3
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3					Y	-0-	3	1	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	3			4	9	Y	4			4
HUBBERD				WELL #:		7H	RRCID -> 298041		COMPL. DATE 05/29/2014				TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9258 - 17027				
12	930	N	855	-0-	-75	-0-	70	1	52	4	445	3	Y	262	270	1	23
01	930	N	909	-0-	-21	-0-	103	1	51	4	465	3	Y	264	259	1	28
02	812	N	774	-0-	-38	-0-	118	1	30	4	392	3	Y	213	214	1	27
03	868	N	809	-0-	-59	-0-	126	1	25	4	412	3	Y	224	233	1	18
04	870	N	803	-0-	-67	-0-	117	1	26	4	407	3	Y	230	232	1	16
05	868	N	861	-0-	-7	-0-	136	1	24	4	453	3	Y	225	225	1	16

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC FORREST WHEELER 'C'														//CONT.// 27135 700 //CONT.// 870209		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
														WELL #: 2H		RRCID -> 298053	COMPL.	DATE 06/21/2025	TOTAL	DEPTH 11731	PERF.11427	- 20542			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE							
12		1054	N	1013	-0-	-41	-0-			306	1	434	3	Y	248	261	1	84							
										273	9														
01		1023	N	1022	-0-	-1	-0-			359	1	355	3	Y	280	245	1	119							
										308	9														
02		929	N	929	-0-	-0-	-0-			316	1	326	3	Y	261	272	1	108							
										287	9														
03		961	N	954	-0-	-7	-0-			403	1	295	3	Y	233	234	1	107							
										256	9														
04		931	N	931	-0-	-0-	-0-			337	1	332	3	Y	238	227	1	118							
										262	9														
05		961	N	895	-0-	-66	-0-			308	1	323	3	Y	234	262	1	90							
										7	4	257	9												

GLORIA WHEELER 'E'														WELL #: 2H		RRCID -> 298058	COMPL.	DATE 04/04/2014	TOTAL	DEPTH 10766	PERF.11155	- 16452			
12		496	N	491	-0-	-5	-0-			18	1	280	3	Y	150	137	1	19							
										28	4	165	9												
01		512	N	512	-0-	-0-	-0-			330	3	16	4	Y	151	144	1	26							
										166	9														
02		420	N	410	-0-	-10	-0-			278	3	1	4	Y	119	130	1	15							
										131	9														
03		496	N	478	-0-	-18	-0-			84	1	218	3	Y	139	128	1	26							
										23	4	153	9												
04		510	N	459	-0-	-51	-0-			67	1	231	3	Y	146	146	1	26							
										161	9														
05		465	N	417	-0-	-48	-0-			44	1	195	3	Y	131	138	1	19							
										34	4	144	9												

GLORIA WHEELER 'E'														WELL #: 3H		RRCID -> 298061	COMPL.	DATE 06/04/2014	TOTAL	DEPTH 10761	PERF.11011	- 16408			
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-							
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-							
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-							
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-							
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-							
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-							

GLORIA WHEELER 'E'														WELL #: 4H		RRCID -> 298067	COMPL.	DATE 04/07/2014	TOTAL	DEPTH 10712	PERF.11113	- 16708			
12		331	N	331	-0-	-0-	-0-			12	1	193	3	Y	97	90	1	12							
										19	4	107	9												
01		338	N	338	-0-	-0-	-0-			220	3	11	4	Y	97	92	1	17							
										107	9														
02		281	N	281	-0-	-0-	-0-			189	3	1	4	Y	83	90	1	10							
										91	9														
03		341	N	257	-0-	-84	-0-			42	1	114	3	Y	82	77	1	15							
										11	4	90	9												
04		330	N	296	-0-	-34	-0-			45	1	155	3	Y	87	86	1	16							
										96	9														
05		333	N	333	-0-	-0-	-0-			35	1	160	3	Y	101	102	1	15							
										27	4	111	9												

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TRINITY OPERATING (USG), LLC FORREST WHEELER 'D'				//CONT.// //CONT.//	27135 700 870209	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
				WELL #:	2H	RRCID ->	298069	COMPL.	DATE 01/30/2014	TOTAL	DEPTH	11698	PERF.11432	- 20507		
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	930	N	924	-0-	-6	-0-	268 1 274 9	382	3	Y	249	259	1			84
01	899	N	813	-0-	-86	-0-	328 1 160 9	325	3	Y	145	167	1			62
02	784	N	711	-0-	-73	-0-	281 1 140 9	290	3	Y	127	136	1			53
03	868	N	734	-0-	-134	-0-	361 1 108 9	265	3	Y	98	106	1			45
04	780	N	742	-0-	-38	-0-	300 1 144 9	298	3	Y	131	111	1			65
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	278 1 6 4	294	3	Y	221	201	1			85
SWENSON 'A'				WELL #:	2H	RRCID ->	298070	COMPL.	DATE 04/04/2014	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.11003	- 17212		
12	465	N	350	-0-	-115	-0-	12 1 19 4	183	3	Y	124	122	1			15
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	276 3 197 9	15	4	Y	179	163	1			31
02	1064	N	64	-0-	-1000	-0-	35 3	29	9	Y	26	54	1			3
03	341	N	57	-0-	-284	-0-	9 1 3 4	25	3	Y	18	18	1			3
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-		20	9	Y	-0-	3	1			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-					-0-
RANCHO TRES HIJOS ALLOCATION D				WELL #:	104H	RRCID ->	298204	COMPL.	DATE 07/08/2019	TOTAL	DEPTH	10894	PERF.11057	- 20053		
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	646 3 336 9	111	4	Y	305	288	1			96
01	1054	N	578	-0-	-476	-0-	317 3 253 9	8	4	Y	230	225	1			101
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1146 3 232 9	19	4	Y	211	138	1			174
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	936 3 309 9	41	4	Y	281	238	1			217
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	39 1 1 4	376	3	Y	242	260	1			199
05	1550	N	844	-0-	-706	-0-	622 3	222	9	Y	202	213	1			188
GW-STRAIT LAS C				WELL #:	1H	RRCID ->	299971	COMPL.	DATE 09/10/2021	TOTAL	DEPTH	7428	PERF. 7887	- 21150		
12	9920	X	6703	-0-	-3217	-0-	2159 1 1081 9	3463	3	N	983	919	1			377
01	10261	X	6222	-0-	-4039	-0-	2589 1 993 9	2640	3	N	903	860	1			420
02	9268	X	6267	-0-	-3001	-0-	5410 3	857	9	N	779	844	1			355
03	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	10195 3	1371	9	N	1246	1039	1			562
04	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	7767 3	1169	9	N	1063	1339	1	1	8	285
05	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	9414 3	1420	9	N	1291	1189	1			387

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES						
TRINITY OPERATING (USG), LLC				//CONT.//	870209															
GEARY WATTS-STRAIT LAS				WELL #:	A 2H	RRCID ->	300001	COMPL. DATE	04/24/2019	TOTAL	DEPTH	7462	PERF.	7828	-	18571				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	10013 X	3685	-0-		-6328		-0-			1514	1	1585	3	N	533	687	1			210
01	10013 X	3467	-0-		-6546		-0-			586	9									
										715	1	2209	3	N	494	355	1			349
										543	9									
02	8148 X	3320	-0-		-4828		-0-			3083	3	237	9	N	215	334	1			230
03	6158 X	6158	-0-		-0-		-0-			5376	3	782	9	N	711	545	1			396
04	5340 X	4419	-0-		-921		-0-			3713	3	706	9	N	642	849	1			189
05	3689 X	3183	-0-		-506		-0-			2735	3	448	9	N	407	320	1			276
VERDUN OIL & GAS LLC					884566															
ALWAYS DREAMING				WELL #:	1EH	RRCID ->	284292	COMPL. DATE	09/30/2017	TOTAL	DEPTH	9076	PERF.	9600	-	15810				
12	4666 X	4666	-0-		-0-		-0-			1132	1	3007	2	N	479	554	1			198
										527	9									
01	4260 X	4260	-0-		-0-		-0-			1112	1	2715	2	N	394	371	1			221
										433	9									
02	3382 X	3382	-0-		-0-		-0-			1010	1	1933	2	N	399	370	1			250
										439	9									
03	5661 X	5661	-0-		-0-		-0-			1107	1	3995	2	N	508	555	1			203
										559	9									
04	4265 X	4265	-0-		-0-		-0-			1071	1	2739	2	N	414	374	1			243
										455	9									
05	4870 X	4870	-0-		-0-		-0-			1110	1	3246	2	N	467	557	1			153
										514	9									
CITATION				WELL #:	1EH	RRCID ->	286893	COMPL. DATE	12/12/2018	TOTAL	DEPTH	9999	PERF.	9760	-	19480				
12	8451 X	8451	-0-		-0-		-0-			392	1	7155	2	N	822	741	1			332
										904	9									
01	5118 X	5118	-0-		-0-		-0-			390	1	4275	2	N	412	547	1			197
										453	9									
02	2678 X	2678	-0-		-0-		-0-			384	1	2020	2	N	249	186	1			260
										274	9									
03	6841 X	6841	-0-		-0-		-0-			425	1	5502	2	N	831	923	1			168
										914	9									
04	4247 X	4247	-0-		-0-		-0-			412	1	2870	2	N	877	742	1			303
										965	9									
05	5067 X	5067	-0-		-0-		-0-			425	1	3863	2	N	708	738	1			273
										779	9									
CENIZO RANCH				WELL #:	B 3H	RRCID ->	290834	COMPL. DATE	12/05/2011	TOTAL	DEPTH	7376	PERF.	7550	-	12101				
12	950 N	950	-0-		-0-		-0-			2	1	911	2	Y	34	32	1			5
										37	9									
01	981 N	981	-0-		-0-		-0-			2	1	931	2	Y	44	48	1			1
										48	9									
02	560 N	-0-	-0-		-560		-0-							Y	-0-	1	1			-0-
03	961 N	-0-	-0-		-961		-0-							Y	-0-					-0-
04	960 N	555	-0-		-405		-0-			535	2	20	9	Y	18	15	1			3
05	1170 N	1170	-0-		-0-		-0-			1	1	1120	2	Y	37	36	1			4
										8	4									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC CENIZO RANCH				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 884566 WELL #: B 4H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
					RRCID -> 290835	COMPL. DATE 08/23/2011	TOTAL	DEPTH	7369	PERF. 7500 - 12051			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	3 1	1379 2	Y	34	32 1		5	
01	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	37 9	1474 2	Y	36	40 1		1	
02	924 N	-0-	-0-	-924	-0-	4 1		Y	-0-	1 1		-0-	
03	1426 N	448	-0-	-978	-0-	40 9	8 9	Y	7	5 1		2	
04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1 1	1543 2	Y	38	37 1		3	
05	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	42 9							
						1 1	1578 2	Y	37	36 1		4	
						11 4	41 9						
NO MANS LAND Z UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 292395	COMPL. DATE 06/02/2021	TOTAL	DEPTH	8785	PERF. 9450 - 18551		
12	6665 X	4302	-0-	-2363	-0-	3651 2	3 4	N	589	607 1		65	
01	6448 X	5196	-0-	-1252	-0-	648 9	4 4	N	677	672 1		70	
02	5320 X	4598	-0-	-722	-0-	4447 2							
03	5890 X	1641	-0-	-4249	-0-	745 9	2 4	N	581	582 1		69	
04	5430 X	1317	-0-	-4113	-0-	3957 2							
05	5208 X	4665	-0-	-543	-0-	639 9	644 9	N	585	603 1		51	
						997 2	375 9	N	341	366 1		26	
						942 2	1 4	N	725	706 1		45	
						3866 2							
						798 9							
NO MANS LAND UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 292762	COMPL. DATE 06/02/2021	TOTAL	DEPTH	8782	PERF. 9310 - 19651		
12	5549 X	3563	-0-	-1986	-0-	2913 2	3 4	N	588	611 1		65	
01	5363 X	4302	-0-	-1061	-0-	647 9	3 4	N	684	674 1		75	
02	4424 X	3820	-0-	-604	-0-	3547 2							
03	4898 X	1636	-0-	-3262	-0-	752 9	1 4	N	602	611 1		66	
04	4560 X	1568	-0-	-2992	-0-	3157 2							
05	4309 X	3434	-0-	-875	-0-	662 9	1 4	N	552	570 1		48	
						1028 2	438 9	N	398	412 1		34	
						607 9	1 4	N	742	735 1		41	
						1130 2							
						2617 2							
						816 9							
BIG BERTHA UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 296496	COMPL. DATE 03/17/2023	TOTAL	DEPTH	11494	PERF. 11525 - 19576		
12	9486 X	7093	-0-	-2393	-0-	1344 1	4308 2	N	1244	1260 1		20	
01	8494 X	7700	-0-	-794	-0-	73 4	1368 9						
02	8680 X	7463	-0-	-1217	-0-	1350 1	4821 2	N	1342	1321 1		41	
03	9610 X	7266	-0-	-2344	-0-	53 4	1476 9						
04	9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	1221 1	4724 2	N	1358	1030 0	338 1	31	
05	8277 X	7802	-0-	-475	-0-	24 4	1494 9						
						1280 1	4674 2	N	1157	1172 0		16	
						39 4	1273 9						
						1654 1	5877 2	N	1252	1217 0		51	
						114 4	1377 9						
						2366 1	3730 2	N	1370	491 0	798 1	132	
						199 4	1507 9						
BIG BERTHA UNIT				WELL #:		RRCID -> 296497	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 11525 - 19576	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC STURMTRUPPEN UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 884566 WELL #:	ASSOCIATED RRCID -> 296498	CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH N/A PERF.11525 - 19576						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STURMTRUPPEN UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 296499	COMPL. DATE 03/17/2023			TOTAL DEPTH 11559	PERF.11325 - 21301					
12	11005 X	8604	-0-	-2401	-0-	1513	1	4851	2	N	1961	1991	1			39
						83	4	2157	9							
01	9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	1631	1	5822	2	N	1670	1651	1			58
						64	4	1837	9							
02	8736 X	7789	-0-	-947	-0-	1240	1	4799	2	N	1568	1195	0	392	1	39
						25	4	1725	9							
03	9672 X	7843	-0-	-1829	-0-	1320	1	4822	2	N	1509	1515	0			33
						41	4	1660	9							
04	10346 X	10346	-0-	-0-	-0-	1859	1	6602	2	N	1597	1585	0			45
						128	4	1757	9							
05	9362 X	3757	-0-	-5605	-0-	2747	1	1010	9	N	918	367	0	596	1	-0-
BIG BERTHA UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 296710	COMPL. DATE 03/17/2023			TOTAL DEPTH 11602	PERF.11350 - 20851					
12	14663 X	10736	-0-	-3927	-0-	2055	1	6588	2	N	1801	1832	1			33
						112	4	1981	9							
01	13237 X	11689	-0-	-1548	-0-	2075	1	7408	2	N	1932	1898	1			67
						81	4	2125	9							
02	12376 X	9562	-0-	-2814	-0-	1546	1	5980	2	N	1823	1389	0	456	1	45
						31	4	2005	9							
03	13702 X	10521	-0-	-3181	-0-	1823	1	6658	2	N	1804	1815	0			34
						56	4	1984	9							
04	11310 X	9379	-0-	-1931	-0-	1641	1	5830	2	N	1632	1607	0			59
						113	4	1795	9							
05	11687 X	8954	-0-	-2733	-0-	3119	1	3763	2	N	1701	615	0	999	1	146
						201	4	1871	9							
TEUFEL HUNDEN				WELL #:	3H	RRCID -> 296725	COMPL. DATE 04/10/2020			TOTAL DEPTH 11356	PERF.11290 - 20475					
12	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	1781	1	4111	2	N	1289	1278	1			68
						36	4	1418	9							
01	2542 X	1871	-0-	-671	-0-	673	1	738	2	N	393	458	1			3
						28	4	432	9							
02	7532 X	3422	-0-	-4110	-0-	547	1	2014	2	N	742	745	1			-0-
						45	4	816	9							
03	8339 X	408	-0-	-7931	-0-	29	1	230	2	N	131	130	1			1
						5	4	144	9							
04	8070 X	420	-0-	-7650	-0-	22	1	189	2	N	176	177	1			-0-
						15	4	194	9							
05	7347 X	2881	-0-	-4466	-0-	156	1	995	2	N	823	823	1			-0-
						825	4	905	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC TEUFEL HUNDEN				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 884566 WELL #:	2H	RRCID -> 296726	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
12		5890 X	3940	-0-	-1950	-0-	1315 1 21 4	2182 2 422 9	N		384	406 1		5				
01		5890 X	941	-0-	-4949	-0-	403 1 17 4	442 2 79 9	N		72	76 1		1				
02		10246 X	10246	-0-	-0-	-0-	1915 1 156 4	7046 2 1129 9	N		1026	1020 1		7				
03		5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	575 1 95 4	4634 2 525 9	N		477	479 1		5				
04		7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	633 1 417 4	5408 2 881 9	N		801	798 1		8				
05		9486 X	384	-0-	-9102	-0-	14 1 76 4	92 2 202 9	N		184	192 1		-0-				
BIG BERTHA UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 296870	COMPL. DATE 03/17/2023				TOTAL	DEPTH	11606	PERF.11345 - 21246				
12		26350 X	25983	-0-	-367	-0-	5658 1 309 4	18136 2 1880 9	N		1709	1731 1		29				
01		26350 X	16204	-0-	-10146	-0-	3069 1 120 4	10957 2 2058 9	N		1871	1833 1		67				
02		24752 X	11642	-0-	-13110	-0-	1995 1 40 4	7718 2 1889 9	N		1717	1312 0	430 1	42				
03		27404 X	12390	-0-	-15014	-0-	2270 1 70 4	8290 2 1760 9	N		1600	1608 0		34				
04		25140 X	11837	-0-	-13303	-0-	2210 1 152 4	7851 2 1624 9	N		1476	1458 0		52				
05		25978 X	12889	-0-	-13089	-0-	4505 1 331 4	6209 2 1844 9	N		1676	601 0	976 1	151				
BIG BERTHA UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 296871	COMPL. DATE 03/17/2023				TOTAL	DEPTH	11620	PERF.11525 - 20951				
12		14322 X	12554	-0-	-1768	-0-	2460 1 134 4	7884 2 2076 9	N		1887	1912 1		37				
01		12948 X	12948	-0-	-0-	-0-	2372 1 93 4	8466 2 2017 9	N		1834	1803 1		68				
02		13132 X	11061	-0-	-2071	-0-	1897 1 38 4	7340 2 1786 9	N		1624	1242 0	408 1	42				
03		14539 X	12048	-0-	-2491	-0-	2172 1 67 4	7933 2 1876 9	N		1705	1714 0		33				
04		12540 X	10103	-0-	-2437	-0-	1819 1 125 4	6461 2 1698 9	N		1544	1521 0		56				
05		12958 X	8849	-0-	-4109	-0-	2705 1 223 4	4176 2 1745 9	N		1586	573 0	930 1	139				
BIG BERTHA UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 296872	COMPL. DATE 03/17/2023				TOTAL	DEPTH	11628	PERF.11350 - 21101				
12		12834 X	9776	-0-	-3058	-0-	1791 1 98 4	5742 2 2145 9	N		1950	1988 1		48				
01		11315 X	11194	-0-	-121	-0-	1816 1 71 4	6484 2 2823 9	N		2566	2510 1		104				
02		10584 X	9362	-0-	-1222	-0-	1503 1 30 4	5816 2 2013 9	N		1830	1414 0	464 1	56				
03		11718 X	9975	-0-	-1743	-0-	1645 1 51 4	6007 2 2272 9	N		2065	2066 0		55				
04		10830 X	9118	-0-	-1712	-0-	1565 1 108 4	5558 2 1887 9	N		1715	1736 0		34				
05		11191 X	8380	-0-	-2811	-0-	3107 1 185 4	3468 2 1620 9	N		1473	528 0	858 1	121				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC STURMTRUPPEN UNIT				//CONT.// 27135 700 884566	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
				WELL #:	2H	RRCID -> 296874	COMPL. DATE 03/17/2023	TOTAL	DEPTH 11575	PERF.11325	- 21426				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	16895 X	13859	-0-	-3036	-0-	2260 123	1 4	7245 4231	2 9	N	3846	3869	1		59
01	13888 X	13491	-0-	-397	-0-	2158 84	1 4	7706 3543	2 9	N	3221	3181	1		99
02	15372 X	11416	-0-	-3956	-0-	1715 34	1 4	6635 3032	2 9	N	2756	2102	0	690 1	63
03	17019 X	10435	-0-	-6584	-0-	1625 50	1 4	5933 2827	2 9	N	2570	2591	0		42
04	13410 X	7945	-0-	-5465	-0-	1366 94	1 4	4851 1634	2 9	N	1485	1454	0		73
05	13857 X	4914	-0-	-8943	-0-	2912 16	1 4	296 1690	2 9	N	1536	613	0	996 1	-0-
MORRILL-DREADNOUGHT				WELL #:	5H	RRCID -> 296896	COMPL. DATE 03/17/2023	TOTAL	DEPTH 11453	PERF.11825	- 16951				
12	9827 X	6809	-0-	-3018	-0-	1306 71	1 4	4186 1246	2 9	N	1133	1153	1		26
01	9393 X	7971	-0-	-1422	-0-	1409 55	1 4	5029 1478	2 9	N	1344	1315	1		55
02	8375 X	8375	-0-	-0-	-0-	1420 28	1 4	5496 1431	2 9	N	1301	994	0	326 1	36
03	8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	1552 48	1 4	5670 1282	2 9	N	1165	1171	0		30
04	7710 X	6970	-0-	-740	-0-	1275 88	1 4	4528 1079	2 9	N	981	978	0		33
05	9269 X	7641	-0-	-1628	-0-	3233 163	1 4	3061 1184	2 9	N	1076	389	0	631 1	89
DOUGHBOYS				WELL #:	16H	RRCID -> 297285	COMPL. DATE 03/22/2023	TOTAL	DEPTH 10943	PERF.11310	- 16560				
12	7037 X	4748	-0-	-2289	-0-	1627 966	1 9	2155 1880	2 2	N	878	892	1		62
01	7037 X	4206	-0-	-2831	-0-	1501 825	1 9	1880 1577	2 2	N	750	705	1		107
02	5124 X	3879	-0-	-1245	-0-	1409 893	1 9	1577 1988	2 2	N	812	817	1		102
03	5673 X	3520	-0-	-2153	-0-	761 771	1 9	1988 1634	2 2	N	701	686	1		117
04	4590 X	2941	-0-	-1649	-0-	575 732	1 9	1634	2	N	665	740	1		42
05	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	331	373	1		-0-
DOUGHBOYS				WELL #:	2H	RRCID -> 297510	COMPL. DATE 01/24/2022	TOTAL	DEPTH 11004	PERF.11275	- 19770				
12	6107 X	5731	-0-	-376	-0-	1353 803	1 9	3575 3360	2 2	N	730	725	1		87
01	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	1308 811	1 9	3360 3402	2 2	N	737	725	1		99
02	5880 X	5855	-0-	-25	-0-	1785 668	1 9	3402 3412	2 2	N	607	667	1		39
03	6510 X	5423	-0-	-1087	-0-	1306 705	1 9	3412 2070	2 2	N	641	592	1		88
04	5550 X	3097	-0-	-2453	-0-	728 299	1 9	2070 3585	2 2	N	272	323	1		37
05	6479 X	6026	-0-	-453	-0-	1432 1009	1 9	3585	2	N	917	881	1		73

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC DOUGHBOYS				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 884566 WELL #: 17H	ASSOCIATED RRCID -> 297698	CAPACITY COMPL. DATE 03/22/2023				TOTAL	DEPTH 10968	PERF.11200 - 16776	CNTY: KARNES	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
12	6696 X	5091	-0-	-1605	-0-	1266 1150 9	1	2675	2	N	1045	1065	1	77
01	6169 X	3943	-0-	-2226	-0-	1049 1009 9	1	1885	2	N	917	862	1	132
02	5572 X	4198	-0-	-1374	-0-	916 857 9	1	2425	2	N	779	816	1	95
03	5921 X	4805	-0-	-1116	-0-	1041 1045 9	1	2719	2	N	950	875	1	170
04	5730 X	3638	-0-	-2092	-0-	751 751 9	1	2136	2	N	683	815	1	38
05	5084 X	5077	-0-	-7	-0-	1260 664 9	1	3153	2	N	604	606	1	36
DOUGHBOYS														
				WELL #: 1H	RRCID -> 297771	COMPL. DATE 01/24/2022				TOTAL	DEPTH 10997	PERF.11500 - 19532		
12	8060 X	7705	-0-	-355	-0-	1377 1071 9	1	5257	2	N	974	982	1	77
01	9021 X	2529	-0-	-6492	-0-	856 318 9	1	1355	2	N	289	347	1	19
02	8176 X	25	-0-	-8151	-0-	1 14 9	1	10	2	N	13	31	1	1
03	9052 X	2791	-0-	-6261	-0-	632 508 9	1	1651	2	N	462	108	1	355
04	13203 X	13203	-0-	-0-	-0-	2921 1971 9	1	8311	2	N	1792	2068	1	79
05	9547 X	9547	-0-	-0-	-0-	2340 1350 9	1	5857	2	N	1227	1233	1	73
DOUGHBOYS														
				WELL #: 18H	RRCID -> 297851	COMPL. DATE 03/22/2023				TOTAL	DEPTH 10570	PERF.11510 - 16451		
12	14260 X	6965	-0-	-7295	-0-	1804 1140 9	1	4021	2	N	1036	1068	1	71
01	14260 X	5550	-0-	-8710	-0-	1674 799 9	1	3077	2	N	726	696	1	101
02	7924 X	6438	-0-	-1486	-0-	1900 998 9	1	3540	2	N	907	874	1	134
03	8773 X	6415	-0-	-2358	-0-	1498 1001 9	1	3916	2	N	910	935	1	109
04	7860 X	6830	-0-	-1030	-0-	1536 924 9	1	4370	2	N	840	898	1	51
05	7130 X	5637	-0-	-1493	-0-	1356 886 9	1	3395	2	N	805	798	1	58
TEUFEL HUNDEN														
				WELL #: 1H	RRCID -> 298267	COMPL. DATE 04/09/2020				TOTAL	DEPTH 11338	PERF.11425 - 20825		
12	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	1226 18 4	1	1815	2	N	795	778	1	31
01	2666 X	2660	-0-	-6	-0-	1241 51 4	1	1362	2	N	5	35	1	1
02	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	703 57 4	1	2586	2	N	658	659	1	-0-
03	4433 X	2538	-0-	-1895	-0-	212 35 4	1	1707	2	N	531	519	1	12
04	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	388 255 4	1	3314	2	N	911	923	1	-0-
05	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	392 2073 4	1	2500	2	N	1611	1610	1	1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC HOWITZER			//CONT.// 27135 700 //CONT.// 884566 WELL #:		3H	ASSOCIATED RRCID -> 298455	CAPACITY COMPL. DATE 10/23/2023				TOTAL	DEPTH	11243	PERF.11365 - 20851					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		13826 X	11361	-0-	-2465	-0-			2610 56	1 4	6629 2066	2 9	N	1878	1860	1			96
01		13826 X	6755	-0-	-7071	-0-			2475 102	1 4	2716 1462	2 9	N	1329	1420	1			5
02		12936 X	9072	-0-	-3864	-0-			1549 126	1 4	5702 1695	2 9	N	1541	1534	1			12
03		14322 X	10955	-0-	-3367	-0-			984 162	1 4	7935 1874	2 9	N	1704	1705	1			11
04		11850 X	10403	-0-	-1447	-0-			835 406	1 4	7132 2030	2 9	N	1845	1822	1			34
05		11346 X	11100	-0-	-246	-0-			759 3440	1 4	4846 2055	2 9	N	1868	1886	1			16
HOWITZER A					WELL #:	4H	RRCID -> 298673	COMPL. DATE 10/23/2023				TOTAL	DEPTH	11299	PERF.11500 - 21343				
12		29202 X	24784	-0-	-4418	-0-			3765 133	1 4	17222 3664	2 9	N	3331	3315	1			181
01		29202 X	19803	-0-	-9399	-0-			7591 312	1 4	8329 3571	2 9	N	3246	3191	1			236
02		25284 X	21502	-0-	-3782	-0-			3765 306	1 4	13856 3575	2 9	N	3250	3462	1			24
03		27993 X	22851	-0-	-5142	-0-			2073 341	1 4	16720 3717	2 9	N	3379	3376	1			27
04		27090 X	22891	-0-	-4199	-0-			1862 912	1 4	15895 4222	2 9	N	3838	3787	1			78
05		24769 X	24599	-0-	-170	-0-			1727 7723	1 4	11018 4131	2 9	N	3755	3803	1			30
SHELL SHOCK UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 298801	COMPL. DATE 11/17/2023				TOTAL	DEPTH	11096	PERF.11875 - 19026				
12		31000 X	21511	-0-	-9489	-0-			2230 143	1 4	13013 6125	2 9	N	5568	5466	1			168
01		31000 X	21282	-0-	-9718	-0-			1830 169	1 4	14032 5251	2 9	N	4774	4850	1			92
02		21812 X	19176	-0-	-2636	-0-			2204 58	1 4	12097 4817	2 9	N	4379	4345	1			126
03		23870 X	20461	-0-	-3409	-0-			3587 62	1 4	13197 3615	2 9	N	3286	3278	1			134
04		22410 X	17118	-0-	-5292	-0-			3371 230	1 4	10584 2933	2 9	N	2666	2642	1			158
05		21514 X	9906	-0-	-11608	-0-			152 38	1 4	7392 2324	2 9	N	2113	2195	1			76
SHELL SHOCK UNIT					WELL #:	2H	RRCID -> 298802	COMPL. DATE 11/17/2023				TOTAL	DEPTH	11340	PERF.11720 - 19026				
12		7200 X	7200	-0-	-0-	-0-			805 51	1 4	4697 1647	2 9	N	1497	1462	1			56
01		7645 X	7645	-0-	-0-	-0-			670 62	1 4	5138 1775	2 9	N	1614	1621	1			49
02		8825 X	8825	-0-	-0-	-0-			1099 29	1 4	6029 1668	2 9	N	1516	1522	1			43
03		7192 X	4259	-0-	-2933	-0-			582 10	1 4	2140 1527	2 9	N	1388	1312	1			119
04		7410 X	-0-	-0-	-7410	-0-			59	1	2882	2	N	321	417	1			23
05		9765 X	6520	-0-	-3245	-0-			15 15	1 4	3564 9	9	N	3240	3152	1			111

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC FOX HOLE A				//CONT.// WELL #:	27135 700 884566	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
						RRCID -> 298830	COMPL. DATE 08/31/2023	TOTAL	DEPTH	7454	PERF. 7851 - 17576						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	12927 X	10489	-0-	-2438	-0-		15 2497	1 9	7977	2	N	2270	2175	1			341
01	12927 X	8011	-0-	-4916	-0-		15 1928	1 9	6068	2	N	1753	2013	1			81
02	10808 X	8838	-0-	-1970	-0-		8 1913	1 9	6917	2	N	1739	1684	1			136
03	11966 X	9014	-0-	-2952	-0-		3 1851	1 9	7160	2	N	1683	1677	1			142
04	10763 X	10763	-0-	-0-	-0-		5 2021	1 9	8737	2	N	1837	1835	1			144
05	11681 X	11681	-0-	-0-	-0-		6 68	1 4	9565 2042	2 9	N	1856	1801	1			199
MORRILL-DREADNOUGHT UNIT A				WELL #:	1H	RRCID -> 298867	COMPL. DATE 01/04/2022	TOTAL	DEPTH	11457	PERF.12600 - 21401						
12	54250 X	9125	-0-	-45125	-0-		1483 81	1 4	4753 2808	2 9	N	2553	2575	1			41
01	54250 X	4784	-0-	-49466	-0-		549 21	1 4	1959 2255	2 9	N	2050	2024	1			67
02	10080 X	7239	-0-	-2841	-0-		1006 20	1 4	3892 2321	2 9	N	2110	1602	0	526	1	49
03	11160 X	6813	-0-	-4347	-0-		939 29	1 4	3429 2416	2 9	N	2196	2211	0			34
04	8850 X	3645	-0-	-5205	-0-		374 26	1 4	1327 1918	2 9	N	1744	1669	0			109
05	9114 X	8774	-0-	-340	-0-		2788 152	1 4	2851 2983	2 9	N	2712	999	0	1623	1	199
FOX HOLE B				WELL #:	2H	RRCID -> 298923	COMPL. DATE 08/31/2023	TOTAL	DEPTH	7447	PERF. 7671 - 17576						
12	12431 X	11782	-0-	-649	-0-		17 2324	1 9	9441	2	N	2113	2199	1			288
01	12431 X	10063	-0-	-2368	-0-		21 1365	1 9	8677	2	N	1241	1478	1			51
02	10830 X	10830	-0-	-0-	-0-		10 1848	1 9	8972	2	N	1680	1596	1			135
03	11793 X	11793	-0-	-0-	-0-		4 1740	1 9	10049	2	N	1582	1607	1			110
04	11400 X	9649	-0-	-1751	-0-		5 1525	1 9	8119	2	N	1386	1386	1			110
05	11997 X	8562	-0-	-3435	-0-		4 50	1 4	7109 1399	2 9	N	1272	1261	1			121
NO MANS LAND B				WELL #:	4H	RRCID -> 298966	COMPL. DATE 08/15/2023	TOTAL	DEPTH	9027	PERF. 9400 - 18160						
12	14012 X	8583	-0-	-5429	-0-		7345 1231	2 9	7	4	N	1119	1144	1			129
01	13020 X	10497	-0-	-2523	-0-		8947 1542	2 9	8	4	N	1402	1417	1			114
02	10416 X	9328	-0-	-1088	-0-		7962 1363	2 9	3	4	N	1239	1218	1			135
03	11532 X	10114	-0-	-1418	-0-		8747 1363	2 9	4	4	N	1239	1261	1			113
04	10890 X	5348	-0-	-5542	-0-		4628 718	2 9	2	4	N	653	695	1			71
05	11276 X	11276	-0-	-0-	-0-		9783 1491	2 9	2	4	N	1355	1353	1			73

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC WHITE STAR				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 884566 WELL #:	3H	ASSOCIATED RRCID -> 298982	CAPACITY COMPL. DATE 09/25/2024				TOTAL	DEPTH 11158	CNTY: KARNES PERF.11650 - 22516					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		48422 X	14890	-0-	-33532	-0-		1720	1	10038	2	N	2747	2791	1			21
								110	4	3022	9							
01		54621 X	54621	-0-	-0-	-0-		5461	1	41874	2	N	6164	6105	1			80
								506	4	6780	9							
02		52125 X	52125	-0-	-0-	-0-		7593	1	41666	2	N	2423	2402	1			101
								201	4	2665	9							
03		53759 X	53759	-0-	-0-	-0-		10530	1	38742	2	N	3914	3876	1			139
								182	4	4305	9							
04		46860 X	46172	-0-	-688	-0-		10261	1	32217	2	N	2722	2731	1			130
								700	4	2994	9							
05		48422 X	18600	-0-	-29822	-0-		322	1	15692	2	N	2277	2262	1			145
								81	4	2505	9							
WHITE STAR					WELL #:	4H	RRCID -> 298983	COMPL. DATE 09/28/2024				TOTAL	DEPTH 11220	PERF.11695 - 22138				
12		49910 X	22096	-0-	-27814	-0-		2492	1	14541	2	N	4458	4352	1			164
								159	4	4904	9							
01		44299 X	17194	-0-	-27105	-0-		1432	1	10983	2	N	4224	4313	1			75
								133	4	4646	9							
02		32536 X	13909	-0-	-18627	-0-		1491	1	8181	2	N	3815	3774	1			116
								40	4	4197	9							
03		26319 X	12881	-0-	-13438	-0-		1913	1	7037	2	N	3544	3537	1			123
								33	4	3898	9							
04		25470 X	-0-	-0-	-25470	-0-						N	831	954	1			-0-
05		22103 X	10046	-0-	-12057	-0-		119	1	5802	2	N	3723	3497	1			226
								30	4	4095	9							
WHITE STAR					WELL #:	1H	RRCID -> 298985	COMPL. DATE 09/20/2024				TOTAL	DEPTH 11099	PERF.11300 - 22800				
12		48422 X	26005	-0-	-22417	-0-		2871	1	16754	2	N	5633	5498	1			201
								184	4	6196	9							
01		48422 X	31880	-0-	-16542	-0-		2848	1	21838	2	N	6300	6361	1			140
								264	4	6930	9							
02		43148 X	31388	-0-	-11760	-0-		3858	1	21169	2	N	5690	5666	1			164
								102	4	6259	9							
03		36394 X	31066	-0-	-5328	-0-		5380	1	19794	2	N	5272	5160	1			276
								93	4	5799	9							
04		30840 X	29049	-0-	-1791	-0-		5447	1	17102	2	N	5571	5548	1			299
								372	4	6128	9							
05		34751 X	15506	-0-	-19245	-0-		203	1	9905	2	N	4861	4966	1			194
								51	4	5347	9							
MORRILL-DREADNOUGHT UNIT B					WELL #:	2H	RRCID -> 299014	COMPL. DATE 01/03/2022				TOTAL	DEPTH 11446	PERF.12454 - 21551				
12		52731 X	6919	-0-	-45812	-0-		1163	1	3727	2	N	1787	1802	1			29
								63	4	1966	9							
01		52731 X	8632	-0-	-44099	-0-		1409	1	5030	2	N	1944	1911	1			62
								55	4	2138	9							
02		7308 X	6265	-0-	-1043	-0-		894	1	3459	2	N	1722	1312	0	431	1	41
								18	4	1894	9							
03		8091 X	6623	-0-	-1468	-0-		991	1	3619	2	N	1802	1814	0			29
								31	4	1982	9							
04		9697 X	9697	-0-	-0-	-0-		1638	1	5817	2	N	1935	1893	0			71
								113	4	2129	9							
05		8792 X	8792	-0-	-0-	-0-		3650	1	2832	2	N	1963	710	0	1154	1	170
								151	4	2159	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)																			
VERDUN OIL & GAS LLC																			
MORRILL-DREADNOUGHT																			
WELL #: 3H RRCID -> 299015 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11850 - 21701																			
CNTY: KARNES																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-			448	1	1435	2	N	327	326	1			9	
								24	4	360	9								
01	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-			673	1	2403	2	N	135	133	1			11	
								26	4	149	9								
02	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-			541	1	2095	2	N	65	53	0	17	1	6	
								11	4	72	9								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	144	139	0			11	
04	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-			332	1	1179	2	N	651	635	0			27	
								23	4	716	9								
05	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-			2783	1	1005	2	N	954	341	0	554	1	86	
								54	4	1049	9								
MORRILL-DREADNOUGHT																			
WELL #: 4H RRCID -> 299016 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11850 - 21851																			
12	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-			792	1	2539	2	N	1668	1686	1			26	
								43	4	1835	9								
01	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-			1150	1	4105	2	N	2202	2160	1			68	
								45	4	2422	9								
02	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-			1016	1	3932	2	N	1923	1466	0	481	1	44	
								20	4	2115	9								
03	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-			986	1	3600	2	N	1743	1761	0			26	
								30	4	1917	9								
04	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-			1000	1	3551	2	N	1804	1756	0			74	
								69	4	1984	9								
05	8040 X	8040	-0-	-0-	-0-			3699	1	2227	2	N	1814	664	0	1078	1	146	
								119	4	1995	9								
WHITE STAR																			
WELL #: 2H RRCID -> 299096 COMPL. DATE 09/23/2024 TOTAL DEPTH 11158 PERF.11450 - 22951																			
12	48422 X	8173	-0-	-40249	-0-			763	1	4451	2	N	2645	2508	1			153	
								49	4	2910	9								
01	48422 X	13657	-0-	-34765	-0-			1067	1	8184	2	N	3915	3973	1			95	
								99	4	4307	9								
02	17304 X	11260	-0-	-6044	-0-			1202	1	6595	2	N	3119	3143	1			71	
								32	4	3431	9								
03	19158 X	12998	-0-	-6160	-0-			1998	1	7351	2	N	3286	3158	1			199	
								34	4	3615	9								
04	15573 X	15573	-0-	-0-	-0-			2846	1	8936	2	N	3270	3292	1			177	
								194	4	3597	9								
05	13671 X	7956	-0-	-5715	-0-			93	1	4529	2	N	3010	3177	1			10	
								23	4	3311	9								
ADELE DUBOSE																			
WELL #: 103 RRCID -> 299106 COMPL. DATE 12/18/2023 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12044 - 16751																			
12	12121 X	4254	-0-	-7867	-0-			479	1	2721	2	N	929	920	1			49	
								32	4	1022	9								
01	9579 X	3105	-0-	-6474	-0-			513	1	1616	2	N	874	900	1			23	
								15	4	961	9								
02	7028 X	3466	-0-	-3562	-0-			479	1	1944	2	N	946	920	1			49	
								2	4	1041	9								
03	7781 X	2676	-0-	-5105	-0-			367	1	1662	2	N	583	609	1			23	
								6	4	641	9								
04	7530 X	4523	-0-	-3007	-0-			682	1	2872	2	N	878	863	1			38	
								3	4	966	9								
05	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-			694	1	2851	2	N	1359	1307	1			90	
								9	4	1495	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC DARK STAR				//CONT.// WELL #:	27135 700 884566	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
						1EH RRCID -> 299112	COMPL. DATE 05/17/2019	TOTAL	DEPTH	8954	PERF.	9440	-	18684
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	1829 X	1193	-0-	-636	-0-	886 306	2 9	1 4	N	278	286	1		26
01	1767 X	1414	-0-	-353	-0-	1079 334	2 9	1 4	N	304	292	1		38
02	1316 N	1282	-0-	-34	-0-	960	2	322 9	N	293	303	1		28
03	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1276 263	2 9	1 4	N	239	246	1		21
04	1380 N	1048	-0-	-332	-0-	888	2	160 9	N	145	154	1		12
05	3100 N	3203	-0-	103	103	2820 382	2 9	1 4	N	347	330	1		29

NO MANS LAND B				WELL #:	2H	RRCID -> 299174	COMPL. DATE 08/15/2023	TOTAL	DEPTH	9063	PERF.	9660	-	19260
12	17236 X	10882	-0-	-6354	-0-	9601 1272	2 9	9 4	N	1156	1189	1		127
01	16554 X	13176	-0-	-3378	-0-	11694 1472	2 9	10 4	N	1338	1347	1		118
02	13496 X	11816	-0-	-1680	-0-	10407 1405	2 9	4 4	N	1277	1248	1		147
03	15569 X	15569	-0-	-0-	-0-	14136 1426	2 9	7 4	N	1296	1326	1		117
04	13740 X	9106	-0-	-4634	-0-	8325 777	2 9	4 4	N	706	749	1		74
05	16384 X	16384	-0-	-0-	-0-	14798 1583	2 9	3 4	N	1439	1431	1		82

FRONTSCHWEIN A UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 299204	COMPL. DATE 08/05/2024	TOTAL	DEPTH	6639	PERF.	N/A		
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21841 12/20/2024														

ADELE DUBOSE UNIT A				WELL #:	101	RRCID -> 299302	COMPL. DATE 12/18/2023	TOTAL	DEPTH	11925	PERF.	11925	-	17901
12	11563 X	9071	-0-	-2492	-0-	624 66	1 4	5787 2 2594 9	N	2358	2362	1		93
01	10881 X	7647	-0-	-3234	-0-	518 39	1 4	4911 2 2179 9	N	1981	1985	1		89
02	9660 X	7044	-0-	-2616	-0-	658 4	1 4	4323 2 2059 9	N	1872	1832	1		129
03	10695 X	7579	-0-	-3116	-0-	992 16	1 4	4491 2 2080 9	N	1891	1897	1		123
04	10350 X	6512	-0-	-3838	-0-	879 4	1 4	3706 2 1923 9	N	1748	1684	1		187
05	9083 X	6946	-0-	-2137	-0-	976 13	1 4	4008 2 1949 9	N	1772	1855	1		104

ARMISTICE A				WELL #:	1H	RRCID -> 299389	COMPL. DATE 04/27/2025	TOTAL	DEPTH	11346	PERF.	N/A		
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC ADELE DUBOSE ALLOC										//CONT.// 27135 700 //CONT.// 884566 WELL #: 102		ASSOCIATED RRCID -> 299444		CAPACITY COMPL. DATE 12/18/2023		TOTAL DEPTH 11755		CNTY: KARNES PERF.12050 - 17076	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		9672 X	7851	-0-	-0-	-1821	-0-		588	1	6064	2	N	1028	1032	1			48
01		9672 X	7106	-0-	-0-	-2566	-0-		68	4	1131	9	N	894	922	1			20
02		8344 X	6290	-0-	-0-	-2054	-0-		594	1	5485	2	N	679	659	1			40
03		9238 X	5435	-0-	-0-	-3803	-0-		44	4	983	9	N	446	458	1			28
04		8940 X	7344	-0-	-0-	-1596	-0-		626	1	4913	2	N	841	785	1			84
05		7843 X	7377	-0-	-0-	-466	-0-		14	4	491	9	N	860	897	1			47
									1230	1	5183	2	N						
									6	4	925	9	N						
									1256	1	5159	2	N						
									16	4	946	9							
TROMMELFEUER UNIT																			
WELL #:			1H		RRCID -> 300383		COMPL. DATE 07/08/2025		TOTAL DEPTH 6662		PERF. N/A								
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				285	1	2655	2	N	-0-					-0-
01	SHUT IN	6491	-0-	-0-	6491	6491			1	4	3550	9	N	3227	3004	1			223
02	SHUT-IN	43983	-0-	-0-	43983	50474			1594	1	17479	2	N	22645	22402	1			466
03	SHUT-IN	86993	-0-	-0-	86993	137467			24910	9									
04	SHUT-IN	89972	-0-	-0-	89972	227439			3949	1	47833	2	N	31654	31945	1			175
05	SHUT-IN	83440	-0-	-0-	83440	310879			392	4	34819	9	N	21108	21018	1			265
									7367	1	59386	2	N	15175	15210	0			230
									23219	9									
									6951	1	59796	2	N						
									16693	9									
ARMISTICE B																			
WELL #:			2H		RRCID -> 300731		COMPL. DATE 05/18/2025		TOTAL DEPTH 11200		PERF. N/A								
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
05	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
ARMISTICE C																			
WELL #:			3H		RRCID -> 301236		COMPL. DATE 06/02/2025		TOTAL DEPTH 11310		PERF. N/A								
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
BALLOON BUSTER UNIT																			
WELL #:			1H		RRCID -> 301603		COMPL. DATE 12/28/2025		TOTAL DEPTH 6458		PERF. 6800 - 16526								
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
04	25760 X	NO RPT	-0-	-0-	-25760	-0-							N	NO RPT					-0-
05	49910 X	NO RPT	-0-	-0-	-49910	-0-							N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
XTO ENERGY INC. 945936													
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	992 N	787	-0-	-205	-0-	115 74 9	1	598	2	Y	67	35 1	50
01	1085 N	785	-0-	-300	-0-	146 25 9	1	614	2	Y	23	45 1	28
02	952 N	819	-0-	-133	-0-	128 35 9	1	656	2	Y	32	24 1	36
03	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	255 63 9	1	1177	2	Y	57	46 1	47
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	221 62 9	1	856	2	Y	56	30 1	73
05	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	233 59 9	1	944	2	Y	54	96 1	31
SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150													
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	88 310 9	1	461	2	Y	282	132 1	218
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	107 285 9	1	452	2	Y	259	287 1	190
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	86 232 9	1	440	2	Y	211	133 1	268
03	868 N	760	-0-	-108	-0-	92 245 9	1	423	2	Y	223	279 1	212
04	810 N	730	-0-	-80	-0-	102 234 9	1	394	2	Y	213	127 1	298
05	837 N	804	-0-	-33	-0-	117 211 9	1	476	2	Y	192	375 1	115
SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547													
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	101 53 9	1	525	2	Y	48	23 1	37
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	122 50 9	1	515	2	Y	45	49 1	33
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	98 40 9	1	504	2	Y	36	23 1	46
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	116 42 9	1	535	2	Y	38	48 1	36
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	121 41 9	1	470	2	Y	37	22 1	51
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	129 40 9	1	525	2	Y	36	66 1	21
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560													
12	868 N	854	-0-	-14	-0-	134 20 9	1	700	2	Y	18	25 1	17
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	168 20 9	1	709	2	Y	18		35
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	134 24 9	1	688	2	Y	22	22 1	35
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	162 15 9	1	748	2	Y	14	22 1	27
04	840 N	825	-0-	-15	-0-	165 20 9	1	640	2	Y	18	22 1	23
05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	180 13 9	1	731	2	Y	12		35

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)					//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
XTO ENERGY INC.					//CONT.// 945936											
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT					WELL #:		1H	RRCID -> 265600	COMPL. DATE 04/10/2012		TOTAL DEPTH 11905	PERF.12700 - 16850				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	166	1	868	2	Y	23				143	
01	961 N	926	-0-	-35	-0-	25	9	723	2	Y	29	99	1		73	
02	868 N	69	-0-	-799	-0-	32	9	55	2	Y	3				76	
03	961 N	24	-0-	-937	-0-	11	1	6	2	Y	15				91	
04	900 N	266	-0-	-634	-0-	3	9	201	2	Y	12				103	
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	17	9	53	2	Y	5				108	
						52	1									
						13	9									
						13	1									
						6	9									
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT					WELL #:	2H	RRCID -> 265601	COMPL. DATE 04/11/2012		TOTAL DEPTH 11880	PERF.12800 - 16950					
12	992 N	984	-0-	-8	-0-	155	1	807	2	Y	20				131	
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	22	9	969	2	Y	35	92	1		74	
02	896 N	343	-0-	-553	-0-	230	1	271	2	Y	17				91	
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	39	9	1035	2	Y	53				144	
04	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	53	1	900	2	Y	55				199	
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	19	9	782	2	Y	46				245	
						225	1									
						58	9									
						232	1									
						61	9									
						193	1									
						51	9									
MCCLAUGHERTY UNIT					WELL #:	3H	RRCID -> 265607	COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 12016	PERF.12600 - 16750					
12	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	267	1	1392	2	Y	30	31	1		24	
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	33	9	719	2	Y	28				52	
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	171	1	1266	2	Y	44	33	1		63	
03	1364 N	1272	-0-	-92	-0-	31	9	1020	2	Y	28	41	1		50	
04	900 N	303	-0-	-597	-0-	247	1	225	2	Y	18	35	1		33	
05	1364 N	535	-0-	-829	-0-	48	9	413	2	Y	18				51	
						221	1									
						31	9									
						58	1									
						20	9									
						102	1									
						20	9									
MCCLAUGHERTY UNIT					WELL #:	4H	RRCID -> 265611	COMPL. DATE 04/18/2012		TOTAL DEPTH 12034	PERF.12300 - 16450					
12	961 N	810	-0-	-151	-0-	128	1	670	2	Y	11	24	1		18	
01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	12	9	945	2	Y	23				41	
02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	224	1	871	2	Y	29	26	1		44	
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	25	9	809	2	Y	18	28	1		34	
04	930 N	882	-0-	-48	-0-	170	1	682	2	Y	22	27	1		29	
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	32	9	892	2	Y	15				44	
						176	1									
						20	9									
						176	1									
						24	9									
						220	1									
						17	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
XTO ENERGY INC.														
MCCLAUGHERTY UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1395 N	963	-0-	-432	-0-	150	1	782	2	Y	28	40	1	27
01	1550 N	901	-0-	-649	-0-	31	9	704	2	Y	27			54
02	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	167	1	1540	2	Y	35	34	1	55
03	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	30	9	1279	2	Y	22	35	1	42
04	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	301	1	1100	2	Y	30	35	1	37
05	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	39	9	1284	2	Y	19			56
						277	1							
						24	9							
						284	1							
						33	9							
						316	1							
						21	9							
MCCLAUGHERTY UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600														
12	1054 N	992	-0-	-62	-0-	151	1	786	2	Y	50	69	1	48
01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	55	9	812	2	Y	49			97
02	952 N	841	-0-	-111	-0-	193	1	661	2	Y	46	62	1	81
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	54	9	852	2	Y	39	53	1	67
04	1020 N	967	-0-	-53	-0-	129	1	723	2	Y	52	58	1	61
05	930 N	717	-0-	-213	-0-	51	9	551	2	Y	27			88
						185	1							
						43	9							
						187	1							
						57	9							
						136	1							
						30	9							
EL BANO (SAN MIGUEL)														
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.														
JOHNSON, B. K.														
WELL #: 9 RRCID -> 074302 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JOHNSON, B. K.														
WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EL INDIO (OLMOS A-4)														
GILL, A. T.														
GILL, A. T.														
WELL #: 6 RRCID -> 063050 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL INDIO (OLMOS A-4)			//CONT.//	27976 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MAVERICK			
M-TEX INC.				518920						
GILL, A. T.				WELL #: 741	RRCID -> 061279	COMPL. DATE 12/30/1973	TOTAL DEPTH	1585	PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
EMILY A. (WILCOX 1830)				28882 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MILAM			
VERDUN OIL & GAS LLC				884566						
SHADD WILCOX				WELL #: 1	RRCID -> 271239	COMPL. DATE 04/18/2013	TOTAL DEPTH	1893	PERF. 1482 - 1698	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
ENCINAL (OLMOS 8200)				28977 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE			
TUCKER PETROLEUM, INC.				872495						
SCHLETZ				WELL #: 4M	RRCID -> 048677	COMPL. DATE 10/21/1969	TOTAL DEPTH	8761	PERF. N/A	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
SCHLETZE				WELL #: 1A	RRCID -> 115637	COMPL. DATE 02/04/1985	TOTAL DEPTH	8540	PERF. 8390 - 8438	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179	Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179	Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179	Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179	Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179	Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179	Y	NO RPT		-0-
SCHLETZE				WELL #: 1	RRCID -> 115638	COMPL. DATE 12/17/1984	TOTAL DEPTH	8610	PERF. 8397 - 8442	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323	Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323	Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323	Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323	Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323	Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323	Y	NO RPT		-0-
SCHLETZE				WELL #: 2	RRCID -> 118370	COMPL. DATE 09/03/1985	TOTAL DEPTH	8592	PERF. 8380 - 8400	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319	Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319	Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319	Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319	Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319	Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319	Y	NO RPT		-0-

ENCINAL (OLMOS 8200)		//CONT.//		28977 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE									
TUCKER PETROLEUM, INC.		//CONT.//		872495														
SCHLETZE		WELL #:		4	RRCID -> 120586		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 8549		PERF. 8360 - 8460							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638						Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638						Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638						Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638						Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638						Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638						Y	NO RPT					-0-

ENCINAL (5800)				28977 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978														
M & M MINERALS CORP.		WELL #:		1	RRCID -> 044414		COMPL. DATE 04/16/1968		TOTAL DEPTH 5857		PERF. 5783 - 5788							
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1				N	-0-					-0-

BURKHOLDER		WELL #:		5	RRCID -> 046077		COMPL. DATE 04/09/1969		TOTAL DEPTH 5803		PERF. N/A							
12	744	N	205	-0-	-539	-0-	205	1				N	-0-					-0-
01	744	N	8	-0-	-736	-0-	8	1				N	-0-					-0-
02	224	N	5	-0-	-219	-0-	5	1				N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1				N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1				N	-0-					-0-

BURKHOLDER 498		WELL #:		2	RRCID -> 160575		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 6040		PERF. 5914 - 5934							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VT TUCKER		WELL #:		1	RRCID -> 173843		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 6010		PERF. 5895 - 5909							
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10

M & M MINERALS CORP.		WELL #:		5	RRCID -> 241834		COMPL. DATE 08/21/2023		TOTAL DEPTH 6205		PERF. 4614 - 4714							
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ENCINAL (5800)		//CONT.//		28977 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BURKHOLDER		WELL #:		8	RRCID -> 249666		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIL ANGELES		WELL #:		1	RRCID -> 251273		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M & M MINERALS CORP. A		WELL #:		7	RRCID -> 284089		COMPL. DATE 05/15/2018		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4568 - 4710					
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUCKER PETROLEUM, INC.		872495												
SCHLETZE, A. E.		WELL #:		3	RRCID -> 046407		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031				Y	NO RPT			-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
MAG EXPLORATION LLC		102971												
STEWART		WELL #:		3	RRCID -> 178534		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHI OPERATING, INC.		148123												
FRED		WELL #:		1	RRCID -> 212541		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654					
12	682	N	77	-0-	-605	-0-	77	3		N	-0-			-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND) CHI OPERATING, INC. FRED											//CONT.// 29210 200 //CONT.// 148123 WELL #: 3			NON-ASSOCIATED RRCID -> 214616			CAPACITY COMPL. DATE 08/28/2005			CNTY: EDWARDS TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278		
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
12	186	N	21	-0-	-0-	-165	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-			
01	186	N	-0-	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	28	N	-0-	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	31	N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			

FRED						WELL #:	2	RRCID -> 221385			COMPL. DATE 02/09/2005			TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290								
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-			
01	124	N	-0-	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	112	N	-0-	-0-	-0-	-112	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	124	N	-0-	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC GLASSCOCK						319765 WELL #:	4	RRCID -> 144101			COMPL. DATE 11/27/1992			TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466								
12	155	N	-0-	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	60	N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			

GLASSCOCK						WELL #:	3	RRCID -> 144102			COMPL. DATE 01/05/1993			TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800								
12	31	N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	30	N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			

LAKESHORE OPERATING, LLC EPPERSON, TOM						483460 WELL #:	8041	RRCID -> 122758			COMPL. DATE 08/08/1994			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862								
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-			
01	217	N	144	-0-	-0-	-73	-0-	-0-	9	1	135	3	N	-0-					-0-			
02	224	N	-0-	-0-	-0-	-224	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	124	N	-0-	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	150	N	-0-	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			

EPPERSON, JAMES						WELL #:	6019	RRCID -> 123219			COMPL. DATE 08/07/1986			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497								
12	62	N	27	-0-	-0-	-35	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-			
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	N	-0-					-0-			
02	84	N	-0-	-0-	-0-	-84	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	31	N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	120	N	-0-	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS	
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460							
EPPERSON, JAMES		WELL #: 1119		RRCID -> 123220		COMPL. DATE 09/30/1986		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 3	-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5 1	75 3	-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 2026		RRCID -> 123221		COMPL. DATE 08/07/1986		TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568	
12	124	N	63	-0-	-61	-0-	4 1	59 3	-0-
01	217	N	91	-0-	-126	-0-	6 1	85 3	-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 7026		RRCID -> 123223		COMPL. DATE 08/07/1986		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545	
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	2 1	33 3	-0-
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	4 1	61 3	-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 1241		RRCID -> 124486		COMPL. DATE 04/19/1987		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313	
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14 1	223 3	-0-
01	434	N	362	-0-	-72	-0-	22 1	340 3	-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-			-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-			-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 1442		RRCID -> 125828		COMPL. DATE 09/30/1987		TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464	
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	1 1	24 3	-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12 1	179 3	-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 1641		RRCID -> 125829		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815	
12	124	N	34	-0-	-90	-0-	2 1	32 3	-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	5 1	78 3	-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

SWEETEN		WELL #: 4801		RRCID -> 133547		COMPL. DATE 02/10/1990		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND)				//CONT.//		29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
LAKESHORE OPERATING, LLC				//CONT.//		483460									
EPPERSON, TOM				WELL #: 3041		RRCID -> 151738		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL		DEPTH 4642		PERF. 3419 - 4194	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
12	124 N	29	-0-	-95	-0-	2	1	27	3	N	-0-		-0-		
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-		-0-		
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-		-0-		
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-		
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		

EPPERSON, TOM				WELL #: 3242		RRCID -> 151739		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL		DEPTH 4600		PERF. 2570 - 3862	
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-		-0-		
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-		-0-		
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-		-0-		
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-		
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		

EPPERSON, JAMES				WELL #: 2619		RRCID -> 151900		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL		DEPTH 3600		PERF. 2485 - 2500	
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-		-0-		
01	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-		-0-		
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-		
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		-0-		
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		

STEWART				WELL #: 2		RRCID -> 172840		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL		DEPTH 3035		PERF. 2580 - 2715	
12	310 N	188	-0-	-122	-0-	11	1	177	3	N	-0-		-0-		
01	434 N	406	-0-	-28	-0-	24	1	382	3	N	-0-		-0-		
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-		-0-		
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-		
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		

EPPERSON				WELL #: 1		RRCID -> 175143		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL		DEPTH 3074		PERF. 2572 - 2645	
12	248 N	229	-0-	-19	-0-	14	1	215	3	N	-0-		-0-		
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-		-0-		
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-		-0-		
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		-0-		
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		

EPPERSON "47"				WELL #: 1		RRCID -> 176805		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL		DEPTH 2694		PERF. 2587 - 2694	
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-		-0-		
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-		-0-		
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-		-0-		
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-		
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		

MCKNIGHT POOLED UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 185797		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL		DEPTH 3259		PERF. 2632 - 2729	
12	837 N	601	-0-	-236	-0-	36	1	565	3	N	-0-		-0-		
01	1488 N	1335	-0-	-153	-0-	80	1	1255	3	N	-0-		-0-		
02	980 N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-		-0-		
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-		-0-		
04	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		

EPPERSON (CANYON SAND)													CNTY: EDWARDS			
LAKESHORE OPERATING, LLC																
EPPERSON																
WELL #: 3																
RRCID -> 212068																
COMPL. DATE 08/01/2005																
TOTAL DEPTH 5603																
PERF. 2630 - 2681																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	341 N	241	-0-	-100	-0-	14	1	227	3	N	-0-					-0-
01	527 N	380	-0-	-147	-0-	22	1	358	3	N	-0-					-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
EPPERSON, TOM W.																
WELL #: 1																
RRCID -> 099207																
COMPL. DATE 04/15/1982																
TOTAL DEPTH 3600																
PERF. 2482 - 2540																
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EPPERSON, JAMES E.																
WELL #: 1																
RRCID -> 099208																
COMPL. DATE 04/10/1982																
TOTAL DEPTH 4724																
PERF. 4494 - 4516																
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EPPERSON, TOM W.																
WELL #: 2																
RRCID -> 141580																
COMPL. DATE 05/12/1992																
TOTAL DEPTH 3710																
PERF. 2528 - 3276																
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EPPERSON, TOM W.																
WELL #: 3																
RRCID -> 143466																
COMPL. DATE 11/23/1992																
TOTAL DEPTH 3612																
PERF. 2481 - 3234																
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EPPERSON, TOM W.																
WELL #: 4																
RRCID -> 209842																
COMPL. DATE 12/23/2004																
TOTAL DEPTH 3717																
PERF. 2536 - 3556																
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.//		29210 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
EPPERSON, TOM W.		WELL #:		5	RRCID -> 213468		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-	-0-
01	310 N	189	-0-	-121	-0-	189 2		N	-0-	-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-			N	-0-	-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN)				29735 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT	
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO.				664142						
POWER, T. J.		WELL #:		1	RRCID -> 077722		COMPL. DATE 05/01/1978		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6644 - 6694	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
POWERS, T. J.		WELL #:		1	RRCID -> 095080		COMPL. DATE 05/15/1981		TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6586 - 6823	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124						
RHODES - STATE		WELL #:		1H	RRCID -> 160896		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6482 - 9880	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65
EVERGREEN FARMS, NE. (1ST OLMOS)				29737 501	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
TEXXCO ENERGY SERVICES INC				850917						
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		1	RRCID -> 246668		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 3000 - 4000	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
FAIRFIELD				30007 001	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEXAR	
SONORA OIL COMPANY				802204						
BARKER, L & M		WELL #:		7B	RRCID -> 130514		COMPL. DATE 04/12/1989		TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1200	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FAIRFIELD (1100)														30007 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEXAR			
JOHNSON, J. R.														436750									
ROEGLEIN PACKING COMPANY														WELL #: 1		RRCID -> 000187		COMPL. DATE 03/17/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1227 - 1281	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
FASHING (EAGLE FORD)														30379 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.														945936									
TARTT, EMMA ET AL														WELL #: 16		RRCID -> 250616		COMPL. DATE 07/24/2013		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 4212 - 4310	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
FASHING (EDWARDS LIME -A-)														30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
ZONE RIDGE OPERATING, LLC														103926									
URBANCZYK GU 3														WELL #: 2 U		RRCID -> 054465		COMPL. DATE 05/12/1988		TOTAL DEPTH 11018		PERF.10506 - 10596	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
SCHUMANN "A"														WELL #: 3		RRCID -> 100922		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10488 - 10570	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
SCHUMANN "A"														WELL #: 7		RRCID -> 148441		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10556 - 10770	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														130426									
TOM "A" GU 3														WELL #: 1 U		RRCID -> 000222		COMPL. DATE 10/22/1957		TOTAL DEPTH 10990		PERF.10500 - 10550	
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				-0-							
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				-0-							
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				-0-							
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				-0-							
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				-0-							
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				-0-							

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426								
URBANCZYK GU 1		WELL #:		2 U	RRCID -> 085715		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL	DEPTH	10900	PERF.10517 - 10537
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		3 N		3	-0-	-0-	-0-	3	3			-0-
01		3 N		3	-0-	-0-	-0-	3	3			-0-
02		3 N		3	-0-	-0-	-0-	3	3			-0-
03		3 N		3	-0-	-0-	-0-	3	3			-0-
04		3 N		3	-0-	-0-	-0-	3	3			-0-
05		3 N		3	-0-	-0-	-0-	3	3			-0-
URBANCZYK GU 2												
		WELL #:		3 U	RRCID -> 087779		COMPL. DATE 04/08/1980		TOTAL	DEPTH	10910	PERF.10472 - 10349
12	7347 X			6829	-0-	-518	-0-	6823	3	6	9	108
01	7732 X			7732	-0-	-0-	-0-	7701	3	31	9	136
02	6735 X			6735	-0-	-0-	-0-	6705	3	30	9	93
03	7329 X			7329	-0-	-0-	-0-	7307	3	22	9	113
04	6970 X			6970	-0-	-0-	-0-	6947	3	23	9	134
05	7130 X			6956	-0-	-174	-0-	6935	3	21	9	84
URBANCZYK GU 3												
		WELL #:		3 U	RRCID -> 088797		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL	DEPTH	10800	PERF.10382 - 10491
12	SI MULT			-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
01	SI MULT			-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
02	SI MULT			-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
03	SI MULT			-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
04	SI MULT			-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
05	SI MULT			-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
TOM "A" GU 3												
		WELL #:		2 U	RRCID -> 097978		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL	DEPTH	10800	PERF.10355 - 10433
12	4 N			4	-0-	-0-	-0-	4	3			-0-
01	4 N			4	-0-	-0-	-0-	4	3			-0-
02	4 N			4	-0-	-0-	-0-	4	3			-0-
03	4 N			4	-0-	-0-	-0-	4	3			-0-
04	4 N			4	-0-	-0-	-0-	4	3			-0-
05	4 N			4	-0-	-0-	-0-	4	3			-0-
URBANCZYK GU 1												
		WELL #:		3 U	RRCID -> 099401		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL	DEPTH	10900	PERF.10320 - 10397
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
TOM "A" GU 2												
		WELL #:		3 U	RRCID -> 108343		COMPL. DATE 11/19/1983		TOTAL	DEPTH	10850	PERF.10385 - 10465
12	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
01	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
02	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
03	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
04	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
05	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
TOM "A" GU 4												
		WELL #:		3 U	RRCID -> 116048		COMPL. DATE 03/22/1985		TOTAL	DEPTH	10900	PERF.10411 - 10489
12	4 N			4	-0-	-0-	-0-	4	3			-0-
01	4 N			4	-0-	-0-	-0-	4	3			-0-
02	4 N			4	-0-	-0-	-0-	4	3			-0-
03	4 N			4	-0-	-0-	-0-	4	3			-0-
04	4 N			4	-0-	-0-	-0-	4	3			-0-
05	4 N			4	-0-	-0-	-0-	4	3			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)										CAPACITY		CNTY: ATASCOSA							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.																			
SCHUMANN "A"																			
WELL #: 5 U										RRCID -> 130516		COMPL. DATE 02/26/1989		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10704 - 10762			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-					-0-
01		3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-					-0-
02		3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-					-0-
03		3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-					-0-
04		3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-					-0-
05		3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-					-0-
TOM "A" GU 2										WELL #: 4 U		RRCID -> 133618		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10350 - 10393	
12		1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	3		Y	-0-					1
01		9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-		9	3		Y	-0-					1
02		4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	3		Y	-0-		1	1		-0-
03		10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		10	3		Y	-0-					-0-
04		9	N	3	-0-	-6	-0-	-0-		3	3		Y	-0-					-0-
05		9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-		8	3		1	9	Y	1	1	1	-0-
TOM "A" GU 4										WELL #: 4		RRCID -> 133675		COMPL. DATE 02/20/1990		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10480 - 10568	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOM "A" GU 1										WELL #: 3 U		RRCID -> 144628		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10250 - 10340	
12	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SCHUMANN "A"										WELL #: 6U		RRCID -> 144889		COMPL. DATE 03/22/1993		TOTAL DEPTH 10977		PERF.10488 - 10644	
12	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
URBANCZYK GU 2										WELL #: 5UT		RRCID -> 149307		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10493 - 10848	
12		3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-					-0-
01		3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-					-0-
02		3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-					-0-
03		3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-					-0-
04		3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-					-0-
05		3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-					-0-
URBANCZYK GU 2										WELL #: 4		RRCID -> 150575		COMPL. DATE 01/13/1994		TOTAL DEPTH 10997		PERF.10214 - 10328	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426											
TOM "A" GU 2		WELL #:		5	RRCID -> 165121		COMPL. DATE 10/03/1997		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10271 - 10350				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		Y	-0-			-0-		
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		Y	-0-			-0-		
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		Y	-0-			-0-		
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		Y	-0-			-0-		
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		Y	-0-			-0-		
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		Y	-0-			-0-		
URBANCZYK GU 3				WELL #:	4	RRCID -> 173444		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10234 - 10498			
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		Y	-0-			-0-		
01	4 N	3	-0-	-1	-0-		3 3		Y	-0-			-0-		
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		Y	-0-			-0-		
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		Y	-0-			-0-		
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		Y	-0-			-0-		
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		Y	-0-			-0-		
HOWELL, DAVID				406135	RRCID -> 092615		COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10460 - 10506				
HENDERSON, GARRETT				WELL #:											
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/1996															
VERDUN OIL & GAS LLC				884566	RRCID -> 000193		COMPL. DATE 02/09/1963		TOTAL DEPTH 11003		PERF.10506 - 10556				
SMITH, MARY CAROL TRUST				WELL #:	1										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
SMITH, MARY CAROL				WELL #:	1	RRCID -> 097980		COMPL. DATE 08/18/1981		TOTAL DEPTH 10942		PERF.10651 - 10701			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
SMITH, MARY CAROL TRUST				WELL #:	4	RRCID -> 109470		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 10984		PERF.10538 - 10627			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		

FASHING (EDWARDS LIME -A-)										CAPACITY		CNTY: ATASCOSA		
VERDUN OIL & GAS LLC														
SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT														
WELL #: 5										RRCID -> 119022		COMPL. DATE 09/21/1985		
TOTAL DEPTH 11000										PERF.10616		- 10704		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		372 X	205	-0-	-167	-0-	205	2		Y	-0-			23
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
02		2800 N	2947	-0-	147	-0-	2947	2		Y	-0-			23
03		2090 N	1943	-0-	-147	-0-	1943	2		Y	-0-			23
04		3000 N	3343	-0-	343	-0-	3343	2		Y	-0-			23
05		1333 X	292	-0-	-1041	-0-	292	2		Y	-0-			23
WEGNER ET AL GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 156646		
TOTAL DEPTH 11000										COMPL. DATE 07/17/1996		PERF.10640 - 10740		
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SMITH, M. C.										WELL #: 3		RRCID -> 166411		
TOTAL DEPTH 11006										COMPL. DATE 11/26/1997		PERF.10648 - 10725		
12		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-			-0-
01		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2		N	-0-			-0-
02		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-			-0-
03		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2		N	-0-			-0-
04		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
WEGNER ET AL GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 192721		
TOTAL DEPTH 10800										COMPL. DATE 10/10/2002		PERF.10698 - 10778		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		3000 N	6631	-0-	3631	-0-	6631	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	596	-0-	-2504	-0-	1127	596	2	N	-0-			-0-
SMITH, MARY CAROL TRUST										WELL #: 6		RRCID -> 209360		
TOTAL DEPTH 10697										COMPL. DATE 07/12/2007		PERF.10660 - 10680		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
XTO ENERGY INC.										945936				
HURT, W. T. ET AL -A-										WELL #: 1		RRCID -> 000199		
TOTAL DEPTH 10880										COMPL. DATE 04/20/1961		PERF.10726 - 10764		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OTTO ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 000205		COMPL. DATE 11/01/1958		TOTAL	DEPTH 11200	PERF.10750 - 10800	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 000206		COMPL. DATE 03/06/1959		TOTAL	DEPTH 11200	PERF.10713 - 10766	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2		WELL #:		1	RRCID -> 000207		COMPL. DATE 03/08/1959		TOTAL	DEPTH 11202	PERF.10638 - 10724	
12	403 N	227	-0-	-176	-0-	227	2		Y	-0-		-0-
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		Y	-0-		-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		Y	-0-		-0-
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		Y	-0-		-0-
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2		Y	-0-		-0-
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		Y	-0-		-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3		WELL #:		1	RRCID -> 000208		COMPL. DATE 11/22/1959		TOTAL	DEPTH 11200	PERF.10654 - 10733	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 000210		COMPL. DATE 09/04/1989		TOTAL	DEPTH 11130	PERF.10472 - 10510	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		4	RRCID -> 000213		COMPL. DATE 01/12/1959		TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10635 - 10685	
12	3162 X	1371	-0-	-1791	-0-	1371	2		Y	-0-		55
01	3162 X	2328	-0-	-834	-0-	2325	2	3 9	Y	3	53 1	5
02	2856 X	1608	-0-	-1248	-0-	1608	2		Y	-0-		5
03	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4280	2	31 9	Y	28		33
04	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4851	2	50 9	Y	45		78
*05	2325 X	2049	-0-	-276	-0-	2049	2		Y	-0-	63 1	15

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		5	RRCID -> 000214		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL	DEPTH 11169	PERF.10658 - 10794	
12	93 X	60	-0-	-33	-0-	60	2		Y	-0-		-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		Y	-0-		-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	2		Y	-0-		-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		Y	-0-		-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		Y	-0-		-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-		-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)															30379 500															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: ATASCOSA																													
XTO ENERGY INC.															//CONT.// 945936																																																																										
HURT, W. T. ET AL															WELL #: 3R															RRCID -> 053094															COMPL. DATE 08/31/1997															TOTAL DEPTH 10775															PERF.10542 - 10652														
M	0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																											
12	01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-							-0-																																																											
02	03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-							-0-																																																											
04	05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-							-0-																																																											
TARTT, EMMA ET AL															WELL #: 6 U															RRCID -> 088305															COMPL. DATE 09/18/1989															TOTAL DEPTH 10963															PERF.10442 - 10472														
12	01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT							-0-																																																											
02	03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT							-0-																																																											
04	05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT							-0-																																																											
HENDERSON ET AL UNIT #1															WELL #: 2															RRCID -> 091131															COMPL. DATE 10/25/1980															TOTAL DEPTH 11000															PERF.10635 - 10709														
12	01	3968	X	1598	-0-	-2370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1598	2								Y	-0-							65																																																											
02	03	3968	X	2563	-0-	-1405	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2559	2	4	9						Y	4	63	1					6																																																											
04	05	3584	X	2498	-0-	-1086	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2498	2								Y	-0-							6																																																											
06	07	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4949	2	36	9						Y	33							39																																																											
08	09	3840	X	3386	-0-	-454	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3328	2	58	9						Y	53							92																																																											
10	11	2759	X	1320	-0-	-1439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1320	2								Y	-0-	74	1					18																																																											
HURT, W. T. ET AL															WELL #: 4															RRCID -> 091757															COMPL. DATE 01/23/1981															TOTAL DEPTH 11000															PERF.10527 - 10588														
12	01	4619	X	1913	-0-	-2706	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1913	2								Y	-0-							24																																																											
02	03	4712	X	3756	-0-	-956	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3755	2	1	9						Y	1	23	1					2																																																											
04	05	4256	X	3058	-0-	-1198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3058	2								Y	-0-							2																																																											
06	07	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8376	2	14	9						Y	13							15																																																											
08	09	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9315	2	21	9						Y	19							34																																																											
10	11	3751	X	2866	-0-	-885	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2866	2								Y	-0-	27	1					7																																																											
HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2															WELL #: 2															RRCID -> 095344															COMPL. DATE 11/05/2007															TOTAL DEPTH 10956															PERF.10704 - 10756														
12	01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1084	2								Y	-0-							12																																																											
02	03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2024	2								Y	-0-		11	1				1																																																											
04	05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1692	2								Y	-0-							1																																																											
06	07	3100	N	4558	-0-	1458	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4551	2	7	9						Y	6							7																																																											
08	09	3000	N	5362	-0-	2362	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3820	2	10	9						Y	9							16																																																											
10	11	3100	N	2488	-0-	-612	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3208	2								Y	-0-	13	1					3																																																											
KOEHLER, EDNA S.															WELL #: 2															RRCID -> 095834															COMPL. DATE 09/26/1981															TOTAL DEPTH 10646															PERF.10590 - 10630														
12	01	5084	X	2467	-0-	-2617	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2467	2								Y	-0-							70																																																											
02	03	5084	X	4854	-0-	-230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4850	2	4	9						Y	4	67	1					7																																																											
04	05	4592	X	3938	-0-	-654	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3938	2								Y	-0-							7																																																											
06	07	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9713	2	39	9						Y	35							42																																																											
08	09	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9629	2	62	9						Y	56							98																																																											
10	11	4867	X	2022	-0-	-2845	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2022	2								Y	-0-	79	1					19																																																											
HURT, W. T. ET AL															WELL #: 5															RRCID -> 097642															COMPL. DATE 01/10/1982															TOTAL DEPTH 10867															PERF.10616 - 10706														
12	01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-							-0-																																																											
02	03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-							-0-																																																											
04	05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-							-0-																																																											
06	07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-							-0-																																																											
08	09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-							-0-																																																											
10	11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-							-0-																																																											

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 38379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2026														
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648														
12	2666 X	1133	-0-	-1533	-0-	1133	2			Y	-0-			29
01	2635 N	1826	-0-	-809	-0-	1824	2	2	9	Y	2	28	1	3
02	2268 N	1127	-0-	-1141	-0-	1127	2			Y	-0-			3
03	3100 N	6048	-0-	2948	2948	6033	2	15	9	Y	14			17
04	3000 N	5283	-0-	2283	5231	5257	2	26	9	Y	24			41
*05	3100 N	2680	-0-	-420	4811	2680	2			Y	-0-	33	1	8
HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642														
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	29 N	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2026														
HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 151595 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10632 - 10780															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980															
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721															
12	3038	X	1371	-0-	-1667	-0-	1371	2			Y	-0-			16
01	3069	N	2693	-0-	-376	-0-	2693	2			Y	-0-	15	1	1
02	2688	N	2210	-0-	-478	-0-	2210	2			Y	-0-			1
03	3100	N	5819	-0-	2719	-0-	5809	2	10	9	Y	9			10
04	3000	N	6764	-0-	3764	-0-	6483	2	13	9	Y	12			22
05	3100	N	3314	-0-	214	-0-	6697	2			Y	-0-	18	1	4

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780															
12	3751	X	1506	-0-	-2245	-0-	1506	2			Y	-0-			37
01	3782	X	2928	-0-	-854	-0-	2927	2	1	9	Y	1	35	1	3
02	3416	X	2182	-0-	-1234	-0-	2182	2			Y	-0-			3
03	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4785	2	21	9	Y	19			22
04	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5218	2	32	9	Y	29			51
05	2914	X	1664	-0-	-1250	-0-	1664	2			Y	-0-	41	1	10

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		38379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		10	RRCID -> 185508	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL	DEPTH 10693	PERF.10598	- 10693	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	589 X	1	-0-	-588	-0-	1	2				8
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					7 1	1
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-						1
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2				1
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2				1
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						1
KELLNER ET AL G. U.		WELL #:		4	RRCID -> 186744	COMPL. DATE 11/05/2001	TOTAL	DEPTH 10800	PERF.10711	- 10800	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		13	RRCID -> 195457	COMPL. DATE 04/04/2003	TOTAL	DEPTH 10855	PERF.10789	- 10855	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD		WELL #:		2	RRCID -> 205666	COMPL. DATE 06/17/2019	TOTAL	DEPTH 10873	PERF. 6233	- 6539	
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2		WELL #:		2	RRCID -> 215192	COMPL. DATE 11/19/2005	TOTAL	DEPTH 11123	PERF.10982	- 10752	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		14	RRCID -> 216006	COMPL. DATE 11/11/2005	TOTAL	DEPTH 11070	PERF.10548	- 10676	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		12	RRCID -> 225589	COMPL. DATE 12/14/2005	TOTAL	DEPTH 11065	PERF.10554	- 10716	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	225592	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL	DEPTH 11050	PERF.10524	- 10636		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3968 X	526	-0-	-3442	-0-	526	2			Y	-0-			29
01	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4272	2		1 9	Y	1	27 1		3
02	3472 X	3130	-0-	-342	-0-	3130	2			Y	-0-			3
03	8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	8053	2		15 9	Y	14			17
04	9164 X	9164	-0-	-0-	-0-	9139	2		25 9	Y	23			40
05	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			Y	-0-	32 1		8
TARTT, EMMA ET AL				WELL #:	15	RRCID ->	229952	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL	DEPTH 10900	PERF.10620	- 10696	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			-0-
02	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HURT, W. T. ET AL				WELL #:	13	RRCID ->	231980	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10930	PERF.10644	- 10736	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STOLLE ET AL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	290894	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL	DEPTH 10900	PERF.10830	- 10900	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FASHING (EDWARDS LIME -B-)		30379 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA						
HICKS EXPLORATION, LLC		102036												
TOM "A" GU 1		WELL #:		3 L	RRCID ->	144629	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL	DEPTH 10900	PERF.10250	- 10564		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ZONE RIDGE OPERATING, LLC		103926												
URBANCZYK GU 3		WELL #:		3 L	RRCID ->	088798	COMPL. DATE	06/06/1980	TOTAL	DEPTH 10800	PERF.10634	- 10732		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426														
TOM "A" GU 3 WELL #: 1 L RRCID -> 000252 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10680 - 10780														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A														
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 L RRCID -> 078972 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741														
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
01	T. A.	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-			-0-
02	T. A.	3	-0-	3	6	3	3			Y	-0-			-0-
03	T. A.	3	-0-	3	9	3	3			Y	-0-			-0-
04	12 X	3	-0-	-9	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594														
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOM "A" GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 099570 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637														
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOM "A" GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 108341 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10638 - 10726														
12	7781 X	7086	-0-	-695	-0-	7077	3	9	9	Y	8			168
01	7719 X	7699	-0-	-20	-0-	7653	3	46	9	Y	42			210
02	6888 X	6752	-0-	-136	-0-	6730	3	22	9	Y	20	108	1	122
03	7626 X	7296	-0-	-330	-0-	7285	3	11	9	Y	10			132
04	7440 X	7425	-0-	-15	-0-	7352	3	73	9	Y	66			198
05	7688 X	7311	-0-	-377	-0-	7280	3	31	9	Y	28	102	1	124

FASHING (EDWARDS LIME -B-)										CAPACITY		CNTY: ATASCOSA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
TOM "A" GU 4														
WELL #: 3 L RRCID -> 116049										COMPL. DATE 03/22/1985		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCHUMANN "A"										WELL #: 5 L RRCID -> 130517		COMPL. DATE 02/25/1989		
												TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860		
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOM "A" GU 2										WELL #: 4 L RRCID -> 133619		COMPL. DATE 02/02/1990		
												TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740		
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCHUMANN "A"										WELL #: 4		RRCID -> 145462		
												COMPL. DATE 05/14/1993		
												TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865		
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 3										WELL #: 4		RRCID -> 148211		
												COMPL. DATE 05/27/1997		
												TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499		
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912				Y	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912				Y	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912				Y	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912				Y	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912				Y	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912				Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 2										WELL #: 5LT RRCID -> 149296		COMPL. DATE 04/19/1994		
												TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10802		
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCHUMANN "A"										WELL #: 6		RRCID -> 150726		
												COMPL. DATE 03/22/1993		
												TOTAL DEPTH 10977 PERF.10726 - 10792		
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-)										CAPACITY		CNTY: ATASCOSA							
J & D LOGISTICS INC																			
RICHTER, H. E.																			
WELL #: 2										RRCID -> 086626		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 10906		PERF. 6308 - 6560			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
XTO ENERGY INC.										945936									
TARTT, EMMA ET AL										WELL #: 6 L		RRCID -> 088306		COMPL. DATE 03/31/1980		TOTAL DEPTH 10963		PERF. 10735 - 10750	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
HURT, W. T. ET AL										WELL #: 8 L		RRCID -> 143199		COMPL. DATE 11/14/1992		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 10500 - 10772	
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED										06/12/2026									
TARTT, EMMA ET AL										WELL #: 10		RRCID -> 144630		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 10737 - 10820	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
TARTT, EMMA ET AL										WELL #: 11-L		RRCID -> 145124		COMPL. DATE 04/25/1993		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 10474 - 10805	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
FOUR MILLS (ELLENBURGER)										32372 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310									
WHITEHEAD										WELL #: 7301		RRCID -> 206926		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 11395		PERF. 11122 - 11395	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	

FOUR MILLS (ELLENBURGER)			//CONT.//		32372 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
WHITEHEAD			WELL #:		7401		RRCID -> 209358		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12028 - 12206					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
WHITEHEAD			WELL #:		7402		RRCID -> 214595		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 12303		PERF.11800 - 12170					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
WHITEHEAD			WELL #:		8501		RRCID -> 227623		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 14300		PERF.11496 - 12252					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
WHITEHEAD			WELL #:		8502		RRCID -> 228817		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 12495		PERF.11702 - 12400					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
WHITEHEAD 85 G.U. 1			WELL #:		H 3ST		RRCID -> 233655		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 11720		PERF.11376 - 11720					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
WHITEHEAD, F. H.			WELL #:		8601		RRCID -> 235233		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 11920		PERF.11620 - 11902					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
WHITEHEAD			WELL #:		7403		RRCID -> 245144		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11630 - 11722					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

FRANCES HILL (CANYON)				32519 155		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EDWARDS						
HENRY PETROLEUM LLC				378641														
HILL, FRANCES -89-				WELL #: 3		RRCID -> 160169		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 6920		PERF. 5299 - 5350						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-			1262 2			N	-0-						-0-
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-			778 2			N	-0-						-0-
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-			892 2			N	-0-						-0-
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-						N	-0-						-0-
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-						N	-0-						-0-
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-						N	NO RPT						-0-

HILL, FRANCES -67-				WELL #: 3		RRCID -> 165378		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6086 - 6094						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

KLM PETROLEUM CORP.				470557														
RDR TURNERY 194				WELL #: 3		RRCID -> 252230		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12484 - 12510						
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

LOLOCAY, LLC				506080														
EPPS, HATTIE "D"				WELL #: 4		RRCID -> 178770		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 6340		PERF. 4641 - 5140						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

PETEX				659782														
HILL -68-				WELL #: 1 U		RRCID -> 063704		COMPL. DATE 09/01/1975		TOTAL DEPTH 6540		PERF. N/A						
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

UPP OPERATING, LLC				875310														
CANYON RANCH SWD				WELL #: 3		RRCID -> 055621		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6730		PERF. 4614 - 4629						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

FRANCES HILL (PENN) BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC WHEAT -108-										32519 500 073306	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS			
WELL #: 1										RRCID -> 179204	COMPL. DATE 08/29/2000	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6385 - 6504			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	992 N	879	-0-	-113	-0-	879	2			N	-0-				-0-	
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-				-0-	
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-				-0-	
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-				-0-	
04	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-				-0-	
05	992 N	2	-0-	-990	-0-	2	2			N	-0-				-0-	
WHEAT -109-										WELL #: 1	RRCID -> 181672	COMPL. DATE 02/22/2001	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 5700 - 5871		
12	403 N	314	-0-	-89	-0-	314	2			N	-0-				-0-	
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-				-0-	
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-				-0-	
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				-0-	
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-				-0-	
05	403 N	2	-0-	-401	-0-	2	2			N	-0-				-0-	
HILL -86-										WELL #: 1	RRCID -> 182819	COMPL. DATE 02/23/2001	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6270 - 6310		
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				-0-	
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-	
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-				-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-	
04	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-				-0-	
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-				-0-	
HENRY PETROLEUM LLC HILL, FRANCIS -85-										378641 WELL #: 1	RRCID -> 056796	COMPL. DATE 09/22/1973	TOTAL DEPTH 6572	PERF. N/A		
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-				-0-	
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-				-0-	
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-				-0-	
03	279 N	33	-0-	-246	-0-	33	2			N	-0-				-0-	
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				-0-	
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT				-0-	
HILL, FRANCIS -89-										WELL #: 1	RRCID -> 060823	COMPL. DATE 10/04/1973	TOTAL DEPTH 6800	PERF. N/A		
12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-				-0-	
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-				-0-	
02	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-				-0-	
03	713 N	53	-0-	-660	-0-	53	2			N	-0-				-0-	
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-				-0-	
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT				-0-	
WHEAT										WELL #: 3	RRCID -> 147394	COMPL. DATE 11/12/1993	TOTAL DEPTH 5821	PERF. 5213 - 5308		
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-				-0-	
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-				-0-	
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-				-0-	
03	310 N	22	-0-	-288	-0-	22	2			N	-0-				-0-	
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				-0-	
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT				-0-	

FRANCES HILL (PENN) HENRY PETROLEUM LLC HILL, FRANCES -85-												CNTY: EDWARDS															
//CONT.// 32519 500 //CONT.// 378641 WELL #: 2												NON-ASSOCIATED CAPACITY															
RRCID -> 186261												COMPL. DATE 09/12/2001				TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-			1027 2			N	-0-					-0-									
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-			713 2			N	-0-					-0-									
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	-0-			670 2			N	-0-					-0-									
03	651 N	37	-0-	-0-	-614	-0-			37 2			N	-0-					-0-									
04	630 N	-0-	-0-	-0-	-630	-0-						N	-0-					-0-									
05	651 N	NO RPT	-0-	-0-	-651	-0-						N	NO RPT					-0-									
WHEAT "108"												WELL #: 2				RRCID -> 196224				COMPL. DATE 07/18/2003				TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479			
12	986 N	986	-0-	-0-	-0-	-0-			986 2			N	-0-					-0-									
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-			962 2			N	-0-					-0-									
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-			781 2			N	-0-					-0-									
03	713 N	30	-0-	-0-	-683	-0-			30 2			N	-0-					-0-									
04	690 N	-0-	-0-	-0-	-690	-0-						N	-0-					-0-									
05	713 N	NO RPT	-0-	-0-	-713	-0-						N	NO RPT					-0-									
JOHNSON & LINDLEY, LLC HILL, FRANCES -85-												433771 WELL #: 2				RRCID -> 052528				COMPL. DATE 04/26/1972				TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-			11 1			410 2	Y	-0-				1									
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-			13 1			494 2	Y	-0-				1									
02	448 N	268	-0-	-0-	-180	-0-			7 1			261 2	Y	-0-				1									
03	434 N	-0-	-0-	-0-	-434	-0-							Y	-0-				1									
04	480 N	-0-	-0-	-0-	-480	-0-							Y	-0-				1									
05	310 N	-0-	-0-	-0-	-310	-0-							Y	-0-				1									
COX -84-												WELL #: 1				RRCID -> 053095				COMPL. DATE 07/22/1972				TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-			28 1			1078 2	Y	-0-				3									
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	-0-			20 1			763 2	Y	-0-				3									
02	924 N	725	-0-	-0-	-199	-0-			19 1			706 2	Y	-0-				3									
03	1116 N	-0-	-0-	-0-	-1116	-0-							Y	-0-				3									
04	750 N	-0-	-0-	-0-	-750	-0-							Y	-0-				3									
05	806 N	-0-	-0-	-0-	-806	-0-							Y	-0-				3									
HILL, FRANCES -68-												WELL #: 3				RRCID -> 053096				COMPL. DATE 07/11/1972				TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A			
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-			7 1			268 2	Y	-0-				-0-									
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-			11 1			401 2	Y	-0-				-0-									
02	392 N	256	-0-	-0-	-136	-0-			7 1			249 2	Y	-0-				-0-									
03	279 N	-0-	-0-	-0-	-279	-0-							Y	-0-				-0-									
04	390 N	-0-	-0-	-0-	-390	-0-							Y	-0-				-0-									
05	279 N	-0-	-0-	-0-	-279	-0-							Y	-0-				-0-									
TEXAS A & M -69-												WELL #: 1				RRCID -> 053097				COMPL. DATE 06/25/1972				TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A			
12	1767 N	1631	-0-	-0-	-136	-0-			41 1			1590 2	Y	-0-				21									
01	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	-0-			41 1			1535 2	Y	-0-				21									
02	2016 N	1413	-0-	-0-	-603	-0-			37 1			1376 2	Y	-0-				21									
03	1643 N	-0-	-0-	-0-	-1643	-0-							Y	-0-				21									
04	1530 N	-0-	-0-	-0-	-1530	-0-							Y	-0-				21									
05	1550 N	-0-	-0-	-0-	-1550	-0-							Y	-0-				21									

FRANCES HILL (PENN) JOHNSON & LINDLEY, LLC TEXAS A & M -63-														CNTY: EDWARDS			
//CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 433771																	
WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	1116 N	1079	-0-	-37	-0-	27	1	1052	2	Y	-0-					8	
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	22	1	835	2	Y	-0-					8	
02	1120 N	1030	-0-	-90	-0-	27	1	1003	2	Y	-0-					8	
03	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					8	
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					8	
05	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					8	

TEXAS A & M -69- WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385																	
12	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	104	1	4019	2	Y	-0-					28	
01	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	86	1	3293	2	Y	-0-					28	
02	3500 X	3389	-0-	-111	-0-	88	1	3301	2	Y	-0-					28	
03	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					28	
04	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					28	
05	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					28	

TEXAS A & M -69- WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A																	
12	1736 N	1732	-0-	-4	-0-	44	1	1688	2	Y	-0-					14	
01	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	36	1	1358	2	Y	-0-					14	
02	1568 N	1283	-0-	-285	-0-	33	1	1250	2	Y	-0-					14	
03	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					14	
04	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					14	
05	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					14	

COX, L. L. -70- WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A																	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

COX, L. L. -83- WELL #: 4 RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A																	
12	1643 N	1580	-0-	-63	-0-	40	1	1540	2	Y	-0-					14	
01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	34	1	1274	2	Y	-0-					14	
02	1400 N	1172	-0-	-228	-0-	30	1	1142	2	Y	-0-					14	
03	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					14	
04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					14	
05	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					14	

EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A																	
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	24	1	928	2	Y	-0-					5	
01	834 N	834	-0-	-0-	-0-	21	1	813	2	Y	-0-					5	
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	17	1	653	2	Y	-0-					5	
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					5	
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					5	
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					5	

TEXAS A & M -63- WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A																	
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					-0-	
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					-0-	
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-	

FRANCES HILL (PENN)			//CONT.//			32519 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS						
JOHNSON & LINDLEY, LLC			//CONT.//			433771													
COX, L. L. -84-			WELL #:			6	RRCID -> 068482			COMPL. DATE 09/07/1976			TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														

FRANCES HILL (PENN)			//CONT.// 32519 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS								
PETEX			//CONT.// 659782																	
WHEAT -109-			WELL #: 1			RRCID -> 065518			COMPL. DATE 02/13/1976			TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	410 N	410	-0-		-0-	-0-		410	2				N	-0-					-0-	
01	73 N	73	-0-		-0-	-0-		73	2				N	-0-					-0-	
02	576 N	576	-0-		-0-	-0-		576	2				N	-0-					-0-	
03	279 N	-0-	-0-		-279	-0-							N	-0-					-0-	
04	60 N	-0-	-0-		-60	-0-							N	-0-					-0-	
05	279 N	-0-	-0-		-279	-0-							N	-0-					-0-	
HILL -86-			WELL #: 2			RRCID -> 066314			COMPL. DATE 04/12/1976			TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
UPP OPERATING, LLC			875310																	
CANYON RANCH			WELL #: 0901E			RRCID -> 053098			COMPL. DATE 06/11/1972			TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A								
12	62 N	30	-0-		-32	-0-		30	3				Y	-0-					-0-	
01	47 N	47	-0-		-0-	-0-		47	3				Y	-0-					-0-	
02	32 N	32	-0-		-0-	-0-		32	3				Y	-0-					-0-	
03	42 N	42	-0-		-0-	-0-		42	3				Y	-0-					-0-	
04	60 N	40	-0-		-20	-0-		40	3				Y	-0-					-0-	
05	31 N	NO RPT	-0-		-31	-0-							Y	NO RPT					-0-	
CANYON RANCH			WELL #: 0902E			RRCID -> 055132			COMPL. DATE 04/24/1973			TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A								
12	62 N	57	-0-		-5	-0-		57	3				Y	-0-					-0-	
01	68 N	68	-0-		-0-	-0-		68	3				Y	-0-					-0-	
02	61 N	61	-0-		-0-	-0-		61	3				Y	-0-					-0-	
03	71 N	71	-0-		-0-	-0-		71	3				Y	-0-					-0-	
04	62 N	62	-0-		-0-	-0-		62	3				Y	-0-					-0-	
05	62 N	NO RPT	-0-		-62	-0-							Y	NO RPT					-0-	
CANYON RANCH			WELL #: 1072E			RRCID -> 056700			COMPL. DATE 08/30/1973			TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
CANYON RANCH			WELL #: 1101E			RRCID -> 056701			COMPL. DATE 09/11/1973			TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A								
12	124 N	119	-0-		-5	-0-		119	3				Y	-0-					-0-	
01	124 N	89	-0-		-35	-0-		89	3				Y	-0-					-0-	
02	112 N	73	-0-		-39	-0-		73	3				Y	-0-					-0-	
03	124 N	85	-0-		-39	-0-		85	3				Y	-0-					-0-	
04	90 N	85	-0-		-5	-0-		85	3				Y	-0-					-0-	
05	93 N	NO RPT	-0-		-93	-0-							Y	NO RPT					-0-	

FRANCES HILL (PENN) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH															CNTY: EDWARDS			
//CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 875310																		
WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047																		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3					Y	-0-				-0-
01	02	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3					Y	-0-				-0-
02	03	84 N	76	-0-	-8	-0-	76	3					Y	-0-				-0-
03	04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3					Y	-0-				-0-
04	05	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3					Y	-0-				-0-
		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-							Y	NO RPT				-0-
FRANCES HILL (PENN) (LOWER) HENRY PETROLEUM LLC HILL, FRANCES -67-															CNTY: EDWARDS			
32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
378641																		
WELL #: 2 RRCID -> 159920 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684																		
12	01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2					N	-0-				-0-
01	02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
02	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
03	04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-							N	-0-				-0-
04	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
HILL, FRANCES -66-															WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832			
12	01	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2					N	-0-				-0-
01	02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2					N	-0-				-0-
02	03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2					N	-0-				-0-
03	04	496 N	72	-0-	-424	-0-	72	2					N	-0-				-0-
04	05	480 N	-0-	-0-	-480	-0-							N	-0-				-0-
		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-							N	NO RPT				-0-
HILL, FRANCES -66-															WELL #: 3 RRCID -> 164929 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682			
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
INDIGO PETROLEUM, LLC MAYFIELD "A"															423832			
WELL #: 2H RRCID -> 265909 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 7595 - 7605																		
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
JOHNSON & LINDLEY, LLC TEXAS A & M -63-															433771			
WELL #: 1 RRCID -> 176803 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6268 - 6654																		
12	01	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	52	1	1998	2	Y		Y	-0-				13
01	02	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	67	1	2507	2	Y		Y	-0-				13
02	03	2408 N	1570	-0-	-838	-0-	41	1	1529	2	Y		Y	-0-				13
03	04	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y		Y	-0-				13
04	05	2490 N	-0-	-0-	-2490	-0-					Y		Y	-0-				13
		1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y		Y	-0-				13

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS														
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460														
HOLMAN-FAGAN 44 WELL #: 1 RRCID -> 171797 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6941 - 7068														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	16	1	632	3	N	-0-			-0-
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	5	1	529	3	N	-0-			-0-
02	448 N	401	-0-	-47	-0-	2	1	399	3	N	-0-			-0-
03	527 N	22	-0-	-505	-0-	5	1	17	3	N	-0-			-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200														
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-			-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
02	12 N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
03	3 N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
TEXAKOMA E & P, LLC 844133														
TURNNEY WELL #: 1A RRCID -> 159577 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635														
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-
03	341 N	10	-0-	-331	-0-	10	2			N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-
UNIVERSITY LANDS 64 WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
UNIVERSITY LANDS 45 WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897														
12	3100 N	3161	-0-	61	61	3161	2			N	-0-			40
01	2749 N	2688	-0-	-61	-0-	2688	2			N	-0-			40
02	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-			40
03	2945 X	104	-0-	-2841	-0-	42	1	62	3	N	-0-			40
04	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-			40
05	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT			40

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS														
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133														
UNIVERSITY LANDS 45 WELL #: 4 RRCID -> 167366 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2		N	-0-				-0-
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-				-0-
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-				-0-
03	1054 N	22	-0-	-1032	-0-	22	2		N	-0-				-0-
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-				-0-
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT				-0-
HOLMAN-FAGAN WELL #: 4601 RRCID -> 169643 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915														
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-				37
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-				37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
03	744 N	206	-0-	-538	-0-	206	3		N	-0-				37
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-				37
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				37
UNIVERSITY LANDS 45 WELL #: 2 RRCID -> 169644 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086														
12	3007 N	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2		N	-0-				40
01	3084 N	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2		N	-0-				40
02	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2		N	-0-				40
03	3007 N	94	-0-	-2913	-0-	38	1	56 3	N	-0-				40
04	2970 N	-0-	-0-	-2970	-0-				N	-0-				40
05	2821 N	NO RPT	-0-	-2821	-0-				N	NO RPT				40
HOLMAN-FAGAN WELL #: 4201 RRCID -> 169830 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
UNIVERSITY LANDS 63 WELL #: 1 RRCID -> 171476 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909														
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HOLMAN-FAGAN WELL #: 4602 RRCID -> 171726 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				20
HOLMAN-FAGAN WELL #: 4301 RRCID -> 175139 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)			//CONT.//		32519 510	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS									
TEXAKOMA E & P, LLC			//CONT.//		844133															
HOLMAN-FAGAN			WELL #:		2402	RRCID -> 178560		COMPL. DATE 05/14/2000			TOTAL	DEPTH	7200	PERF.	6836	-	6876			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	-0-	897	2				N	-0-					-0-	
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	667	2				N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	837	N	235	-0-	-602	-0-	-0-	235	2				N	-0-					-0-	
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOLMAN-FAGAN			WELL #:		4102	RRCID -> 178562		COMPL. DATE 03/04/2000			TOTAL	DEPTH	7290	PERF.	6952	-	7020			
12	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	-0-	5949	2				N	-0-					152	
01	4867	X	4822	-0-	-45	-0-	-0-	4822	2				N	-0-					152	
02	4396	X	-0-	-0-	-4396	-0-	-0-						N	-0-					152	
03	5053	X	1951	-0-	-3102	-0-	-0-	1951	2				N	-0-					152	
04	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-	-0-						N	-0-					152	
05	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-	-0-						N	NO RPT					152	
HOLMAN-FAGAN			WELL #:		2401	RRCID -> 179953		COMPL. DATE 05/30/2000			TOTAL	DEPTH	7300	PERF.	7142	-	7160			
12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	-0-	1760	2				N	-0-					-0-	
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	1133	2				N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	1178	N	364	-0-	-814	-0-	-0-	364	2				N	-0-					-0-	
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GAS-X, S, (WALES)			34149 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN										
PETROTX OPERATING, LLC			660964																	
MORRILL			WELL #:		9	RRCID -> 212569		COMPL. DATE 12/13/2004			TOTAL	DEPTH	6135	PERF.	6006	-	6010			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007							N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007							N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007							N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007							N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007							N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007							N	NO RPT					-0-	
MORRILL			WELL #:		1R	RRCID -> 223428		COMPL. DATE 09/27/2018			TOTAL	DEPTH	6800	PERF.	6286	-	6328			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
GAS-X, SHALLOW (CARRIZO)			34152 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN										
OMEGA ENERGY, LLC			622657																	
MORRILL			WELL #:		1X	RRCID -> 220046		COMPL. DATE 11/28/2005			TOTAL	DEPTH	4364	PERF.	4172	-	4203			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					54	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					54	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					54	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					54	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					54	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					54	

GATES CATARINA			34200 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978					
GATES RANCH			WELL #: 3224	RRCID -> 076695	COMPL. DATE 10/28/2011	TOTAL DEPTH 5333	PERF. 5124 - 5142	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
GAUSE			34260 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MILAM		
CXL ENERGY LLC			195770					
WALL, M. BLANCHE			WELL #: 2	RRCID -> 125971	COMPL. DATE 10/08/1987	TOTAL DEPTH 7836	PERF. 7405 - 7432	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BLANCHE M. WALL ET AL UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 267177	COMPL. DATE 10/03/2011	TOTAL DEPTH 8273	PERF. 7685 - 7715	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)			34593 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS		
COMSTOCK ENERGY, LLC			170037					
CMAJDALKA 62			WELL #: 1	RRCID -> 232692	COMPL. DATE 03/24/2007	TOTAL DEPTH 9736	PERF. 8616 - 8766	
12	2697 X	1008	-0-	-1689	-0-	1008 3	N	-0-
01	2697 X	2301	-0-	-396	-0-	2301 3	N	-0-
02	2324 X	NO RPT	-0-	-2324	-0-		N	NO RPT
03	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-		N	NO RPT
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-		N	NO RPT
CMAJDALKA 59			WELL #: 2	RRCID -> 232700	COMPL. DATE 07/24/2007	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8646 - 8796	
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
BARR 59			WELL #: 1H	RRCID -> 233815	COMPL. DATE 01/10/2008	TOTAL DEPTH 9059	PERF. 9236 - 11945	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.//		34593 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
DAVIS				WELL #: 3001	RRCID -> 196289		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8704	- 8738
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FIVE C RANCH				WELL #: 6301	RRCID -> 207228		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8497	- 8691
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DAVIS				WELL #: 7701	RRCID -> 207230		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH	7524	PERF. 7160	- 7260
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FIVE C RANCH				WELL #: 6302	RRCID -> 209676		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH	8952	PERF. 8506	- 8730
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHAW				WELL #: 7101	RRCID -> 211918		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8652	- 8733
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DAVIS				WELL #: 902	RRCID -> 220397		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7248	- 7284
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FIVE C RANCH				WELL #: 5802	RRCID -> 223628		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8536	- 8594
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.//		34593 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
SHAW		WELL #:		7102H	RRCID ->	226574	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	9340 - 11525
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SHAW		WELL #:		7502H	RRCID ->	230351	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	8874 - 10780
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
ROLSTON		WELL #:		802H	RRCID ->	231962	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	7245	PERF.	7444 - 9645
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SHAW		WELL #:		7503H	RRCID ->	233661	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	9338 - 10979
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
GOLDMAN (CANYON)				35627 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
RIO-TEX, INC.				712930								
GREER, JAMES L.		WELL #:		1	RRCID ->	171045	COMPL. DATE	09/17/1998	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	6544 - 6666
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
01	217	X	88	-0-	-129	-0-	5	1	83	2	N	-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-		-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
05	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-
GOOSE EGG, S. (PETTUS)				35875 280	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN			
FIELD PETROLEUM CORP.				266906								
BAKER "4"		WELL #:		3	RRCID ->	162518	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3324 - 3328
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

GREEN BRANCH (WILCOX 2-D)														
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.														
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE														
WELL #:		36644 330		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
502771		2		RRCID -> 082923		COMPL. DATE 06/11/1979		TOTAL DEPTH 6518		PERF. 5396 - 5404				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GREEN BRANCH (6100)														
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.														
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE														
WELL #:		36644 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
502771		1		RRCID -> 074318		COMPL. DATE 06/01/1977		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6109 - 6195				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GREEN BRANCH, SE.(6200)														
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.														
STS MCJUNKIN "G"														
WELL #:		36649 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
502771		1		RRCID -> 165528		COMPL. DATE 07/04/1997		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 6202 - 6217				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HGL (GEORGETOWN)														
ALAZAN ENERGY SERVICES, LLC														
WALKER, W. T. JR.														
WELL #:		37630 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT						
103138		1		RRCID -> 107516		COMPL. DATE 05/26/1982		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6724 - 6776				
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2026														

HAGIST RANCH, NORTH (FRIO 1200)														
SAN ANTONIO OIL & GAS CORP.														
HAGIST RANCH														
WELL #:		37997 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
745850		1		RRCID -> 074721		COMPL. DATE 07/03/1977		TOTAL DEPTH 3057		PERF. 1156 - 1170				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 6600)														
KIRKWOOD & MORGAN, INC.														
HAGIST RANCH														
WELL #:		37997 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
469710		1		RRCID -> 000267		COMPL. DATE 01/08/1957		TOTAL DEPTH 6730		PERF. 6622 - 6629				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMOND (OLMOS SAND)				38567 500				ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ZAVALA			
ARRCO OPERATING, LLC				033103															
HAMMOND, ADA E. -A-				WELL #: 2				RRCID -> 049117				COMPL. DATE 11/02/1970				TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2982 - 3018			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		210						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		210						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		210						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		210						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		210						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		210						N	NO RPT					-0-	
ADA HAMMOND HEIRS				WELL #: 1				RRCID -> 290040				COMPL. DATE 03/22/2018				TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2919 - 2971			
12	105 N	105	-0-	-0-		-0-			105	5		N	-0-					-0-	
01	105 N	105	-0-	-0-		-0-			105	5		N	-0-					-0-	
02	105 N	105	-0-	-0-		-0-			105	5		N	-0-					-0-	
03	105 N	105	-0-	-0-		-0-			105	5		N	-0-					-0-	
04	105 N	105	-0-	-0-		-0-			105	5		N	-0-					-0-	
05	124 N	NO RPT	-0-	-124		-0-						N	NO RPT					-0-	
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				39744 500				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
AGERON ENERGY, LLC				008625															
SCHOOLFIELD				WELL #: 2H				RRCID -> 289917				COMPL. DATE 06/10/2022				TOTAL DEPTH 11688 PERF.11840 - 22399			
12	28210 X	24992	-0-	-3218		-0-			188	1	24804	2	N	-0-				-0-	
01	27993 X	25747	-0-	-2246		-0-			2598	1	23149	2	N	-0-				-0-	
02	24780 X	21704	-0-	-3076		-0-			851	1	20853	2	N	-0-				-0-	
03	26536 X	25122	-0-	-1414		-0-			386	1	24736	2	N	-0-				-0-	
04	24990 X	22830	-0-	-2160		-0-			402	1	22428	2	N	-0-				-0-	
05	25761 X	24301	-0-	-1460		-0-			62	1	24239	2	N	-0-				-0-	
MARIA LUISA				WELL #: 3H				RRCID -> 290048				COMPL. DATE 06/20/2020				TOTAL DEPTH 11897 PERF.12113 - 19851			
12	23575 X	23575	-0-	-0-		-0-			177	1	23398	2	N	-0-				-0-	
01	24750 X	24750	-0-	-0-		-0-			2498	1	22252	2	N	-0-				-0-	
02	20310 X	20310	-0-	-0-		-0-			797	1	19513	2	N	-0-				-0-	
03	21445 X	21445	-0-	-0-		-0-			330	1	21115	2	N	-0-				-0-	
04	20358 X	20358	-0-	-0-		-0-			359	1	19999	2	N	-0-				-0-	
05	19920 X	19920	-0-	-0-		-0-			51	1	19869	2	N	-0-				-0-	
SCHOOLFIELD				WELL #: 1H				RRCID -> 290194				COMPL. DATE 12/27/2021				TOTAL DEPTH 11707 PERF.12764 - 22896			
12	33842 X	33842	-0-	-0-		-0-			254	1	33588	2	N	-0-				-0-	
01	38816 X	38816	-0-	-0-		-0-			3917	1	34899	2	N	-0-				-0-	
02	29568 X	28759	-0-	-809		-0-			1128	1	27631	2	N	-0-				-0-	
03	33852 X	31590	-0-	-2262		-0-			486	1	31104	2	N	-0-				-0-	
04	37560 X	29108	-0-	-8452		-0-			513	1	28595	2	N	-0-				-0-	
05	38812 X	28949	-0-	-9863		-0-			74	1	28875	2	N	-0-				-0-	
BLACKBRUSH 0 & G, LLC				073059															
STS SOUTH				WELL #: 13H				RRCID -> 295063				COMPL. DATE 06/26/2022				TOTAL DEPTH 11759 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059						
STS SOUTH		WELL #:		15H	RRCID ->	295291	COMPL. DATE	08/16/2022	TOTAL DEPTH	11979 PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BPX OPERATING COMPANY				085408						
MARTIN J. C., 1850		WELL #:		1H	RRCID ->	251771	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	10486 PERF.10873 - 15450
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	60	1	626	3	94
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	60	1	425	3	94
02	476 N	220	-0-	-256	-0-	54	1	166	3	94
03	682 N	249	-0-	-433	-0-	60	1	189	3	94
04	480 N	226	-0-	-254	-0-	58	1	168	3	94
05	248 N	226	-0-	-22	-0-	60	1	166	3	94
STS-A		WELL #:		1H	RRCID ->	252769	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	12138 PERF.12405 - 16302
12	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	3			-0-
01	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					-0-
02	2716 X	-0-	-0-	-2716	-0-					-0-
03	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	3			-0-
04	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3			-0-
05	3596 X	3457	-0-	-139	-0-	3457	3			-0-
STS		WELL #:		2H	RRCID ->	254322	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	11467 PERF.11424 - 15569
12	3627 X	2814	-0-	-813	-0-	2702	3	112	9	192
01	3627 X	2293	-0-	-1334	-0-	2236	3	57	9	82
02	2296 X	2257	-0-	-39	-0-	2147	3	38	4	147
						72	9			
03	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	2943	3	199	9	147
04	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2765	3	44	9	187
05	2821 X	2451	-0-	-370	-0-	2328	3	123	9	117
CAROLINE PIELOP		WELL #:		3H	RRCID ->	254442	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	11269 PERF.11497 - 15867
12	6665 X	6253	-0-	-412	-0-	6253	3			107
01	6665 X	6526	-0-	-139	-0-	6470	3	56	9	61
02	6048 X	5415	-0-	-633	-0-	5381	3	12	4	81
						22	9			
03	6696 X	6148	-0-	-548	-0-	6109	3	8	4	79
						31	9			
04	6480 X	5231	-0-	-1249	-0-	5231	3			79
05	6541 X	6136	-0-	-405	-0-	6136	3			79
CAROLINE PIELOP		WELL #:		4H	RRCID ->	254447	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	17409 PERF.11721 - 17309
12	11656 X	11413	-0-	-243	-0-	11413	3			110
01	11656 X	10992	-0-	-664	-0-	10940	3	52	9	57
02	10758 X	10758	-0-	-0-	-0-	10723	3	13	4	77
						22	9			
03	12035 X	12035	-0-	-0-	-0-	11991	3	10	4	79
						34	9			
04	11250 X	11184	-0-	-66	-0-	11184	3			79
05	12021 X	12021	-0-	-0-	-0-	12021	3			79

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	5363 X	4623	-0-	-740	-0-	4623	3			N	-0-				16
01	5363 X	4765	-0-	-598	-0-	4605	3	160	9	N	145	145	1		16
02	4844 X	4604	-0-	-240	-0-	4589	3	15	4	N	-0-				16
03	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	5207	3	40	4	N	127	127	1		16
						140	9								
04	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	3			N	-0-				16
05	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5404	3	2	9	N	2				18

STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594															
12	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	1942	3	28	4	N	141	3	8		178
						155	9								
01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1186	3	282	9	N	256	170	0	221 1	43
02	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1096	3	363	9	N	330	175	0		198
03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1152	3	193	9	N	175	175	0		198
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	945	3	101	9	N	92	165	0		125
05	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1283	3	231	9	N	210	183	0		152

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871															
12	3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	2838	3	1	4	N	154	184	1		123
						169	9								
01	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	93	1	2595	3	N	178	158	1		143
						2	4	196	9						
02	2324 N	2155	-0-	-169	-0-	636	1	1204	3	N	284	172	1		255
						3	4	312	9						
03	2883 N	1691	-0-	-1192	-0-	694	1	805	3	N	173	173	1		255
						2	4	190	9						
04	2790 N	1649	-0-	-1141	-0-	673	1	856	3	N	108	157	1		206
						1	4	119	9						
05	2387 N	1708	-0-	-679	-0-	693	1	827	3	N	170	173	1		203
						1	4	187	9						

BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732															
12	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5014	3	135	9	Y	123	83	1		78
01	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	7033	3	205	9	Y	186	231	1		33
02	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4251	3	78	4	Y	117	112	1		38
						129	9								
03	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	6523	3	257	9	Y	234	228	0		44
04	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	5866	3	367	9	Y	334	228	0		150
05	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4316	3	151	9	Y	137	214	1		73

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)												CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY												//CONT.// 39744 500							
PIELOP, CAROLINE												//CONT.// 085408							
												WELL #: 1H RRCID -> 255733							
												COMPL. DATE 11/04/2009							
												TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
12	19809 X	17598	-0-	-2211	-0-	17598	3			N	-0-					195			
01	19561 X	18652	-0-	-909	-0-	18638	3	14	9	N	13					208			
02	16660 X	15922	-0-	-738	-0-	15808	3	93	4	N	19					227			
						21	9												
03	17633 X	17633	-0-	-0-	-0-	17602	3	31	4	N	-0-					227			
04	18060 X	16527	-0-	-1533	-0-	16527	3			N	-0-					227			
05	18662 X	17294	-0-	-1368	-0-	17294	3			N	-0-					227			
LOWE												WELL #: 1H RRCID -> 257538							
												COMPL. DATE 05/23/2010							
												TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195							
12	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1408	3	188	9	N	171					-0-			
01	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-			
02	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1349	3	11	4	N	-0-					-0-			
03	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1483	3	114	9	N	104					-0-			
04	1710 N	1528	-0-	-182	-0-	1528	3			N	-0-					-0-			
05	1519 N	825	-0-	-694	-0-	806	3	19	4	N	-0-					-0-			
LOWE												WELL #: 3H RRCID -> 257679							
												COMPL. DATE 06/30/2010							
												TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468							
12	14B2 EXT	131	-0-	131	131	131	3			N	-0-					67			
01	14B2 EXT	103	-0-	103	234	103	3			N	-0-					67			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	234					N	-0-					67			
03	234 X	-0-	-0-	-234	-0-					N	-0-					67			
04	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					67			
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					67			
BROWN-TRUSTS												WELL #: 2H RRCID -> 257681							
												COMPL. DATE 05/19/2010							
												TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604							
12	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3268	3	28	4	Y	98					62			
						108	9												
01	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2660	3	92	9	Y	84					15			
02	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	2932	3	68	4	Y	98					32			
						108	9												
03	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3238	3	34	4	Y	139					26			
						153	9												
04	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3150	3	238	9	Y	216					97			
05	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2809	3	116	9	Y	105					56			
BROWN DISTRIBUTING												WELL #: 2H RRCID -> 258106							
												COMPL. DATE 07/27/2010							
												TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730							
12	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	3			N	-0-					22			
01	8680 X	7094	-0-	-1586	-0-	7094	3			N	-0-					22			
02	7840 X	5720	-0-	-2120	-0-	5714	3	6	4	N	-0-					22			
03	8680 X	6605	-0-	-2075	-0-	6598	3	7	4	N	-0-					22			
04	8010 X	6608	-0-	-1402	-0-	6608	3			N	-0-					22			
05	7688 X	6396	-0-	-1292	-0-	6396	3			N	-0-					22			
BELLOWS-MEUTH												WELL #: 1H RRCID -> 258203							
												COMPL. DATE 10/22/2010							
												TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887							
12	6355 X	5331	-0-	-1024	-0-	5331	3			N	-0-					137			
01	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	7044	3			N	-0-					137			
02	5740 X	4550	-0-	-1190	-0-	4518	3	32	4	N	-0-					137			
03	5828 X	5511	-0-	-317	-0-	5467	3	44	4	N	-0-					137			
04	6510 X	5689	-0-	-821	-0-	5672	3	17	9	N	15					152			
05	6727 X	5779	-0-	-948	-0-	5640	3	139	9	N	126					278			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408														
STS				WELL #:	6H	RRCID ->	258270	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL	DEPTH	11106	PERF.11138	-	17081				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-					N	3	1	8			160
01	138	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		127	3	11	9	N	10				170
02	673	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		325	3	65	4	N	257	182	1		245
										283	9								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
BROWN-TRUSTS 3H				WELL #:	3H	RRCID ->	258271	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL	DEPTH	10998	PERF.11362	-	17615				
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121	1			26
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	184	184	1			26
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
STS				WELL #:	8H	RRCID ->	258421	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL	DEPTH	10699	PERF.11044	-	17814				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LOWE				WELL #:	2H	RRCID ->	258750	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL	DEPTH	12239	PERF.12141	-	16725				
12	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1274	3	194	9	N	176	180	0			336
01	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1699	3	366	9	N	333	343	1			326
02	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1392	3	92	4	N	242	187	0	161	1	220
									266	9									
03	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1306	3	67	4	N	347	173	0	174	1	220
									382	9									
04	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1237	3	122	9	N	111					331
05	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1245	3	144	9	N	131	179	1			283
BROWN DISTRIBUTING				WELL #:	1H	RRCID ->	258900	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL	DEPTH	11664	PERF.11666	-	17637				
12	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6736	3			N	-0-					28
01	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7099	3			N	-0-					28
02	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6818	3	6	4	N	-0-					28
03	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6092	3	5	4	N	-0-					28
04	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9058	3			N	-0-					28
05	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7795	3			N	-0-					28
JC MARTIN				WELL #:	3H	RRCID ->	259550	COMPL. DATE	06/06/2010	TOTAL	DEPTH	10939	PERF.11090	-	16071				
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	5471	3	N	134	167	1			-0-
									147	9									
05	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	5623	3	N	183	183	1			-0-
									201	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1508	3	1	9	N	1	1	8	167
01	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1561	3	14	9	N	13			180
02	980 X	980	-0-	-0-	-0-	959	3	7	4	N	13			193
03	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1291	3	21	4	N	114	114	1	193
04	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-			193
05	1054 N	619	-0-	-435	-0-	619	3			N	-0-			193
STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911														
12	11652 X	11652	-0-	-0-	-0-	11652	3			N	-0-			110
01	12114 X	12114	-0-	-0-	-0-	12114	3			N	-0-			110
02	10330 X	10330	-0-	-0-	-0-	10328	3	2	4	N	-0-			110
03	11958 X	11958	-0-	-0-	-0-	11958	3			N	-0-			110
04	11553 X	11553	-0-	-0-	-0-	11553	3			N	-0-			110
05	7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	3			N	-0-			110
DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147														
12	1116 N	433	-0-	-683	-0-	135	3	298	9	N	271	158	0	163
01	341 N	191	-0-	-150	-0-	59	3	132	9	N	120	165	1	118
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-			118
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	171	121	0	130
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	463	3	482	9	N	438	505	0	63
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	514	3	330	9	N	300	170	0	193
NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343														
12	5983 X	4928	-0-	-1055	-0-	4928	3			N	-0-			-0-
01	5983 X	4959	-0-	-1024	-0-	4959	3			N	-0-			-0-
02	4676 X	3660	-0-	-1016	-0-	3656	3	4	4	N	-0-			-0-
03	5022 X	4438	-0-	-584	-0-	4433	3	5	4	N	-0-			-0-
04	4830 X	4575	-0-	-255	-0-	4531	3	44	9	N	40			40
05	4960 X	4551	-0-	-409	-0-	4551	3			N	-0-			40
CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491														
12	18910 X	11779	-0-	-7131	-0-	11479	3	63	4	N	215	365	1	107
01	18910 X	17195	-0-	-1715	-0-	16812	3	383	9	N	348	367	1	88
02	15101 X	15101	-0-	-0-	-0-	14375	3	321	4	N	368	189	1	267
03	15128 X	14406	-0-	-722	-0-	14010	3	396	9	N	360	360	1	267
04	16650 X	14922	-0-	-1728	-0-	14625	3	297	9	N	270	369	1	168
05	17205 X	14729	-0-	-2476	-0-	14233	3	496	9	N	451	347	1	272
CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181														
12	4061 X	638	-0-	-3423	-0-	638	3			N	-0-			-0-
01	837 X	175	-0-	-662	-0-	175	3			N	-0-			-0-
02	196 X	70	-0-	-126	-0-	69	3	1	4	N	-0-			-0-
03	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
04	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-
05	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408																				
JC MARTIN				WELL #:	2H	RRCID	->	260265	COMPL.	DATE	02/16/2011	TOTAL	DEPTH	11135	PERF.	11046	-	17262							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	*	CODE	DISPOSITIONS	*	AMT	*	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-								88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-								88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-								88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-								88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-								88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-								88
PIELOP COOKE UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID	->	260509	COMPL.	DATE	04/17/2011	TOTAL	DEPTH	10784	PERF.	11227	-	16828							
12	9207 X	8454	-0-	-753	-0-	8454	3							N		-0-									202
01	9207 X	8090	-0-	-1117	-0-	8090	3							N		-0-									202
02	8316 X	7801	-0-	-515	-0-	7744	3			57	4			N		-0-									202
03	8866 X	8361	-0-	-505	-0-	8272	3			19	4			N		64			81	1					185
						70	9																		
04	8580 X	8037	-0-	-543	-0-	8037	3							N		-0-									185
05	9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	3							N		-0-									185
BROWN DISTRIBUTING A				WELL #:	2H	RRCID	->	260515	COMPL.	DATE	05/07/2011	TOTAL	DEPTH	11503	PERF.	11568	-	16101							
12	6696 X	4081	-0-	-2615	-0-	4081	3							N		-0-									52
01	6510 X	4972	-0-	-1538	-0-	4972	3							N		-0-									52
02	5880 X	3568	-0-	-2312	-0-	3560	3			8	4			N		-0-									52
03	6510 X	4278	-0-	-2232	-0-	4270	3			8	4			N		-0-									52
04	4800 X	3391	-0-	-1409	-0-	3349	3			42	9			N		38									90
05	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	3							N		-0-									90
WHIPPLE A				WELL #:	1H	RRCID	->	260590	COMPL.	DATE	03/04/2011	TOTAL	DEPTH	12351	PERF.	12679	-	18351							
12	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3							N		-0-									150
01	3100 N	9912	-0-	6812	-0-	6812	3							N		-0-									150
02	2800 N	5949	-0-	3149	-0-	9961	3			15	4			N		-0-									150
03	3100 N	5507	-0-	2407	-0-	5493	3			14	4			N		-0-									150
04	17304 X	4936	-0-	-12368	-0-	4905	3			31	9			N		28									178
05	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4336	3			50	9			N		45									223
DONNELL B				WELL #:	7H	RRCID	->	260591	COMPL.	DATE	01/28/2011	TOTAL	DEPTH	11963	PERF.	11977	-	19088							
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	425	3			171	9			N		155			159	0					168
01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	767	3			369	9			N		335			336	0					167
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	774	3			196	9			N		178			178	1					167
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	627	3			207	9			N		188			188	0					167
04	1110 N	907	-0-	-203	-0-	579	3			328	9			N		298			186	0					279
05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1212	3			372	9			N		338			179	0					438
DONNELL B				WELL #:	11H	RRCID	->	260594	COMPL.	DATE	03/21/2011	TOTAL	DEPTH	11743	PERF.	11763	-	18983							
12	T. A.	1391	-0-	1391	-0-	7961	3			301	9			N		274			349	1					137
01	9165 X	1204	-0-	-7961	-0-	932	3			272	9			N		247			167	1					217
02	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	801	3			209	9			N		190			190	1					217
03	1147 X	751	-0-	-396	-0-	531	3			13	4			N		188			188	1					217
						207	9																		
04	1110 X	670	-0-	-440	-0-	479	3			191	9			N		174			191	1					200
05	1147 X	240	-0-	-907	-0-	240	3							N		-0-									200

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	8184 X	6893	-0-	-1291	-0-	6858	3	35	9	N	32	70	1			142
01	8184 X	6634	-0-	-1550	-0-	6634	3			N	-0-					142
02	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	6270	3	28	4	N	33					175
						36	9									
03	6882 X	6530	-0-	-352	-0-	6432	3	98	9	N	89	89	1			175
04	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	3			N	-0-					175
05	7006 X	6381	-0-	-625	-0-	6381	3			N	-0-					175
STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262																
12	558 N	484	-0-	-74	-0-	428	3	56	9	Y	51					71
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	526	3	94	9	Y	85	101	1			55
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	744	3	9	4	Y	64	97	1			22
						70	9									
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	630	3	6	4	Y	-0-					22
04	600 N	333	-0-	-267	-0-	333	3			Y	-0-					22
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					22
STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531																
12	795 X	795	-0-	-0-	-0-	427	1	81	4	N	261	189	0	4	8	88
						287	9									
01	758 X	758	-0-	-0-	-0-	387	1	52	3	N	253	289	0			52
						41	4	278	9							
02	428 X	428	-0-	-0-	-0-	174	1	4	4	N	227	129	0			150
						250	9									
03	566 X	566	-0-	-0-	-0-	346	1	10	4	N	191	191	0			150
						210	9									
04	443 X	443	-0-	-0-	-0-	404	1	39	9	N	35					185
05	563 X	563	-0-	-0-	-0-	419	1	144	9	N	131	186	0			130
STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754																
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544																
12	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1080	3	82	4	N	381	381	1			168
						419	9									
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	678	3	388	9	N	353	353	1			168
02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	945	3	38	4	N	186	186	1			168
						205	9									
03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	553	3	77	4	N	380	380	1			168
						418	9									
04	780 N	577	-0-	-203	-0-	372	3	205	9	N	186	186	1			168
05	806 N	673	-0-	-133	-0-	468	3	205	9	N	186	186	1			168

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	5518 X	4809	-0-	-709	-0-	4715 3	94 9	Y	85	97 1				17
01	5518 X	4812	-0-	-706	-0-	4604 3	208 9	Y	189	191 1				15
02	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4498 3	74 4	Y	166	103 1				78
						183 9								
03	5177 X	4619	-0-	-558	-0-	4502 3	117 9	Y	106	106 1				78
04	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4776 3	62 9	Y	56					134
05	5270 X	4762	-0-	-508	-0-	4703 3	59 9	Y	54	103 1				85
BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330														
12	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3712 3	69 9	Y	63	68 1				13
01	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3799 3	161 9	Y	146	147 1				12
02	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3692 3	57 4	Y	127	79 1				60
						140 9								
03	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3683 3	89 9	Y	81	81 1				60
04	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3803 3	62 9	Y	56					116
05	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2808 3	34 9	Y	31	89 1				58
STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					230
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					230
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					230
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					230
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					230
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					230
PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078														
12	8675 X	8675	-0-	-0-	-0-	8675 3		N	-0-					342
01	8122 X	7948	-0-	-174	-0-	7948 3		N	-0-					342
02	7644 X	6777	-0-	-867	-0-	6743 3	34 4	N	-0-	138 1				204
03	8463 X	8238	-0-	-225	-0-	8238 3		N	-0-					204
04	8190 X	7893	-0-	-297	-0-	7893 3		N	-0-					204
05	8528 X	8528	-0-	-0-	-0-	8528 3		N	-0-					204
STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					54
TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246														
12	1581 N	1541	-0-	-40	-0-	1541 3		N	-0-					28
01	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 3		N	-0-					28
02	1372 N	1353	-0-	-19	-0-	1349 3	4 4	N	-0-					28
03	1550 N	1477	-0-	-73	-0-	1472 3	5 4	N	-0-					28
04	1980 N	1408	-0-	-572	-0-	1408 3		N	-0-					28
05	1488 N	1474	-0-	-14	-0-	1474 3		N	-0-					28

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408											
STS C				WELL #:	4H	RRCID	-> 262201	COMPL.	DATE 10/07/2011	TOTAL	DEPTH 11056	PERF.11343	- 17000			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			165
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			165
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			165
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			165
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			165
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			165
PEEBLES UNIT 1					WELL #:	1H	RRCID	-> 263063	COMPL.	DATE 11/04/2011	TOTAL	DEPTH 10493	PERF.10947	- 17050		
12	0 X		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			73
01	0 X		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			73
02	0 X		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			73
03	0 X		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			73
04	0 X		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			73
05	0 X		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			73
KRUGER					WELL #:	1H	RRCID	-> 263317	COMPL.	DATE 10/24/2011	TOTAL	DEPTH 12494	PERF.12692	- 17321		
12	1623	N	1623	-0-	-0-		-0-	1623	3			N	-0-			-0-
01	1767	N	1419	-0-	-348		-0-	1419	3			N	-0-			-0-
02	1428	N	1081	-0-	-347		-0-	1078	3	3	4	N	-0-			-0-
03	1612	N	690	-0-	-922		-0-	688	3	2	4	N	-0-			-0-
04	1380	N	299	-0-	-1081		-0-	299	3			N	-0-			-0-
05	1862	N	1862	-0-	-0-		-0-	1862	3			N	-0-			-0-
ALEXANDER MURPHY					WELL #:	1H	RRCID	-> 263544	COMPL.	DATE 01/17/2012	TOTAL	DEPTH 11682	PERF.11946	- 15951		
12	651	N	186	-0-	-465		-0-	186	3			N	-0-			125
01	775	N	68	-0-	-707		-0-	54	3			N	13			138
02	861	N	861	-0-	-0-		-0-	311	1	101	4	N	408	378	1	168
								449	9							
03	574	N	574	-0-	-0-		-0-	368	1	19	4	N	170	170	1	168
								187	9							
04	75	N	75	-0-	-0-		-0-	75	1			N	-0-			168
05	837	N	782	-0-	-55		-0-	177	1	452	3	N	139	179	1	128
								153	9							
EDWARDS A					WELL #:	1H	RRCID	-> 263587	COMPL.	DATE 04/21/2012	TOTAL	DEPTH 12149	PERF.12435	- 17471		
12	3131	X	2922	-0-	-209		-0-	2910	3	12	4	N	-0-			172
01	3131	X	1621	-0-	-1510		-0-	1621	3			N	-0-			172
02	2772	X	2332	-0-	-440		-0-	2317	3	15	4	N	-0-			172
03	3069	X	2828	-0-	-241		-0-	2828	3			N	-0-			172
04	2970	X	2671	-0-	-299		-0-	2671	3			N	-0-			172
05	2914	X	2356	-0-	-558		-0-	2169	3	187	9	N	170	178	1	164
BROWN TRUSTS UNIT 3					WELL #:	1H	RRCID	-> 264016	COMPL.	DATE 10/09/2011	TOTAL	DEPTH 11338	PERF.11391	- 17384		
12	8680	X	6750	-0-	-1930		-0-	6695	3	55	9	N	50			137
01	8680	X	7376	-0-	-1304		-0-	7288	3	88	9	N	80	159	1	58
02	6888	X	6820	-0-	-68		-0-	6788	3	32	4	N	-0-			58
03	7626	X	6996	-0-	-630		-0-	6996	3			N	-0-			58
04	7541	X	7541	-0-	-0-		-0-	7319	3	222	9	N	202	183	1	77
05	7564	X	6803	-0-	-761		-0-	6731	3	72	9	N	65			141

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//		085408											
EDWARDS B				WELL #:		2H		RRCID -> 264156		COMPL. DATE 05/20/2013				TOTAL DEPTH 11877		PERF.12433 - 17484	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12		1209 N	1124	-0-	-85	-0-	1012	3	12	4	Y	91	92	1		26	
							100	9									
01		1209 N	1134	-0-	-75	-0-	1035	3	99	9	Y	90	90	1		26	
02		976 N	976	-0-	-0-	-0-	864	3	18	4	Y	85	86	1		25	
							94	9									
03		1116 N	1059	-0-	-57	-0-	1042	3	17	4	Y	-0-				25	
04		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1013	3	23	4	Y	92	91	1		26	
							101	9									
05		1085 N	727	-0-	-358	-0-	649	3	78	9	Y	71	76	1		21	
PEEBLES UNIT 2				WELL #:		1H	RRCID -> 264428		COMPL. DATE 12/20/2011		TOTAL DEPTH 10976		PERF.10960 - 16792				
12		1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	834	3	183	9	N	166	166	1		220	
01		639 X	639	-0-	-0-	-0-	485	3	154	9	N	140	140	1		220	
02		1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	928	3	44	4	N	187	187	1		220	
							206	9									
03		1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	779	3	25	4	N	178	178	1		220	
							196	9									
04		251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-				220	
05		412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-				220	
STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1				WELL #:		1H	RRCID -> 265078		COMPL. DATE 11/06/2011		TOTAL DEPTH 12286		PERF.12642 - 17449				
12		5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	50	1	5270	3	N	-0-				30	
01		5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	50	1	4955	3	N	-0-				30	
02		6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	45	1	6834	3	N	-0-				30	
							12	4									
03		5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	50	1	5609	3	N	-0-				30	
							10	4									
04		5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	49	1	5588	3	N	35				65	
							39	9									
05		5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	50	1	5329	3	N	-0-				65	
WHEELER MCTEE				WELL #:		1H	RRCID -> 265373		COMPL. DATE 01/18/2012		TOTAL DEPTH 12483		PERF.12416 - 18843				
12		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1095	3	210	9	N	191	191	1		-0-	
01		1271 N	882	-0-	-389	-0-	882	3			N	-0-				-0-	
02		1400 N	1253	-0-	-147	-0-	1059	3	29	4	N	150	150	1		-0-	
							165	9									
03		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-				-0-	
04		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	1824	3	209	9	N	190	163	1		27	
05		1395 N	866	-0-	-529	-0-	789	3	77	9	N	70				97	
KAREN WHEELER				WELL #:		1H	RRCID -> 266131		COMPL. DATE 04/05/2012		TOTAL DEPTH 12584		PERF.12593 - 18663				
12		1426 N	743	-0-	-683	-0-	743	3			Y	-0-				35	
01		930 N	494	-0-	-436	-0-	327	3	167	9	Y	152	152	1		35	
02		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1233	3	15	4	Y	-0-				35	
03		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1110	3	12	4	Y	-0-				35	
04		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1197	3	208	9	Y	189	189	1		35	
05		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1716	3	204	9	Y	185	185	1		35	
WHARTON WEAVER UNIT 1				WELL #:		1H	RRCID -> 266149		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 12697		PERF.12754 - 17891				
12		1457 N	786	-0-	-671	-0-	786	3			Y	-0-				20	
01		1550 N	660	-0-	-890	-0-	660	3			Y	-0-				20	
02		1204 N	548	-0-	-656	-0-	546	3	2	4	Y	-0-				20	
03		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-				20	
04		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			Y	-0-				20	
05		620 N	474	-0-	-146	-0-	474	3			Y	-0-				20	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	868 N	733	-0-	-135	-0-	733 3				Y	-0-		18
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3				Y	-0-		18
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	799 3	4	4		Y	-0-		18
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3				Y	-0-		18
04	900 N	822	-0-	-78	-0-	822 3				Y	-0-		18
05	899 N	252	-0-	-647	-0-	252 3				Y	-0-		18
STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
FORREST WHEELER 1 WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12261 - 17567													
12	12997 X	12997	-0-	-0-	-0-	12598 3	399	9		N	363	346 1	150
01	14493 X	14493	-0-	-0-	-0-	14291 3	202	9		N	184	187 1	147
02	11321 X	11321	-0-	-0-	-0-	11037 3	86	4		N	180	177 1	150
						198 9							
03	12292 X	12292	-0-	-0-	-0-	12052 3	36	4		N	185	185 1	150
						204 9							
04	15137 X	15137	-0-	-0-	-0-	14924 3	213	9		N	194		344
05	16651 X	16651	-0-	-0-	-0-	16456 3	195	9		N	177	188 1	333
BELLWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943													
12	4681 X	4184	-0-	-497	-0-	4023 3	161	9		N	146	176 1	168
01	4681 X	3972	-0-	-709	-0-	3821 3	151	9		N	137	162 1	143
02	4228 X	3547	-0-	-681	-0-	3280 3	267	9		N	243	159 1	227
03	4402 X	4311	-0-	-91	-0-	4311 3				N	-0-		227
04	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4421 3	15	4		N	194	171 1	250
						213 9							
05	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5312 3	165	9		N	150	183 1	217
WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912													
12	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976 3				N	-0-		152
01	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868 3				N	-0-		152
02	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3158 3	34	4		N	-0-		152
03	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3516 3	30	4		N	-0-		152
04	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491 3				N	-0-		152
05	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934 3				N	-0-		152
STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255													
12	468 X	468	-0-	-0-	-0-	465 3	3	9		N	3		45
01	872 X	872	-0-	-0-	-0-	465 3	407	9		N	370	345 1	70
02	743 X	743	-0-	-0-	-0-	420 3	323	9		N	294	196 1	168
03	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465 3				N	-0-		168
04	517 X	517	-0-	-0-	-0-	450 3	67	9		N	61	192 1	37
05	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465 3				N	-0-		37

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408											
WK BERTLING - BROWN GU 1			WELL #:		1H	RRCID ->	266291	COMPL.	DATE	03/05/2012	TOTAL	DEPTH	10968	PERF.10896	- 16733	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	59	X	59	-0-	-0-	-0-	-0-	56	3	3	9	N	3			3
01	940	X	940	-0-	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-	3	1	-0-
02	682	X	682	-0-	-0-	-0-	-0-	620	3	62	4	N	-0-			-0-
03	238	X	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			-0-
04	121	X	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STS B					WELL #:	13H	RRCID ->	266333	COMPL.	DATE	04/16/2012	TOTAL	DEPTH	11178	PERF.11464	- 15424

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54

WHEELER 3					WELL #:	1H	RRCID ->	266929	COMPL.	DATE	09/13/2012	TOTAL	DEPTH	12958	PERF.13257	- 18908

12	797	X	797	-0-	-0-	-0-	-0-	624	3	173	4	N	-0-			185
01	294	X	294	-0-	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			185
02	404	X	404	-0-	-0-	-0-	-0-	314	3	90	4	N	-0-			185
03	452	X	452	-0-	-0-	-0-	-0-	448	3	4	4	N	-0-			185
04	545	X	545	-0-	-0-	-0-	-0-	330	3	187	4	N	25			210
								28	9							
05	407	X	407	-0-	-0-	-0-	-0-	318	3	89	4	N	-0-			210

WHEELER UNIT 1					WELL #:	1H	RRCID ->	266930	COMPL.	DATE	06/09/2012	TOTAL	DEPTH	12402	PERF.12803	- 18047

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78

GENTRY					WELL #:	9H	RRCID ->	267109	COMPL.	DATE	09/21/2012	TOTAL	DEPTH	12961	PERF.13191	- 19567

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187

WOOD UNIT 1					WELL #:	1H	RRCID ->	267220	COMPL.	DATE	10/22/2012	TOTAL	DEPTH	12673	PERF.13228	- 19179

12	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	-0-	2971	3	39	9	N	35			133
01	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	-0-	1883	3	33	9	N	30			163
02	190	X	190	-0-	-0-	-0-	-0-	188	3	2	4	N	-0-			163
03	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	-0-	1936	3	80	9	N	73	99	1	137
04	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	-0-	2210	3	12	9	N	11			148
05	364	X	364	-0-	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-			148

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
WOOD UNIT 2														
WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3658 X	2363	-0-	-1295	-0-	2204	3	25	4	Y	122	122	1	87
						134	9							
01	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			Y	-0-			87
02	2212 X	1088	-0-	-1124	-0-	1088	3			Y	-0-			87
03	2356 X	1246	-0-	-1110	-0-	1246	3			Y	-0-			87
04	2970 X	1709	-0-	-1261	-0-	1709	3			Y	-0-			87
05	3069 X	1475	-0-	-1594	-0-	1387	3	88	9	Y	80	167	1	-0-
RANCHO LAGO VISTA														
WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559														
12	4185 X	3375	-0-	-810	-0-	3375	3			N	-0-			27
01	4185 X	3305	-0-	-880	-0-	3305	3			N	-0-			27
02	3668 X	3085	-0-	-583	-0-	3078	3	7	4	N	-0-			27
03	4030 X	2690	-0-	-1340	-0-	2683	3	7	4	N	-0-			27
04	3270 X	3206	-0-	-64	-0-	3206	3			N	-0-			27
05	3410 X	2948	-0-	-462	-0-	2948	3			N	-0-			27
STS C														
WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11566 - 17217														
12	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	3	1	961	3	N	95	186	1	82
						105	9							
01	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	33	1	835	3	N	364	186	0	105
						400	9							
02	307 X	307	-0-	-0-	-0-	76	1	42	4	N	172	172	1	105
						189	9							
03	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	467	1	236	3	N	561	561	0	105
						137	4	617	9					
04	872 X	872	-0-	-0-	-0-	676	1	196	9	N	178	180	0	103
05	988 X	988	-0-	-0-	-0-	748	1	240	9	N	218	189	1	132
WHEELER 7														
WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531														
12	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-			148
01	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-			148
02	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3440	3	21	4	N	-0-			148
03	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-			148
04	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3			N	-0-			148
05	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-			148
STS														
WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916														
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	30			148
01	279 N	21	-0-	-258	-0-	12	3	9	9	Y	8			156
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	191	3	23	4	Y	-0-			156
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	170	3	17	4	Y	-0-			156
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	638	3	1	4	Y	-0-			156
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			156
FORREST WHEELER 2														
WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12382 - 17534														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	179	198	1	127
01	812 X	812	-0-	-0-	-0-	746	3	66	9	N	60		1	187
02	86 X	86	-0-	-0-	-0-	22	4	64	9	N	58	180	1	65
03	221 X	221	-0-	-0-	-0-	31	4	190	9	N	173	173	1	65
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93			158
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106	171	1	93

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM												
0		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE												
12	1767 N	1410 -0- -357 -0- 1410 3												22
01	1519 N	1367 -0- -152 -0- 1367 3												22
02	1344 N	761 -0- -583 -0- 744 3				17	4							22
03	1395 N	702 -0- -693 -0- 702 3												22
04	1320 N	755 -0- -565 -0- 755 3												22
05	1106 N	1106 -0- -0- -0- 1106 3												22
WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A														
12	0	-0- -0- -0- -0- N -0-												-0-
01	0	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT												-0-
02	0	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT												-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/19/2025														
KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124														
12	4929 X	242 -0- -4687 -0- 242 3												16
01	4929 X	2949 -0- -1980 -0- 2848 3				101	9							13
02	4116 X	2109 -0- -2007 -0- 2109 3												13
03	4340 X	1384 -0- -2956 -0- 1378 3				6	9							10
04	3300 X	1241 -0- -2059 -0- 1241 3												10
05	4360 X	4360 -0- -0- -0- 4296 3				64	9							18
LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944														
12	3441 X	2940 -0- -501 -0- 2940 3												34
01	3441 X	3138 -0- -303 -0- 2850 3				288	9							37
02	2996 X	2209 -0- -787 -0- 2209 3												37
03	3069 X	2539 -0- -530 -0- 2509 3				30	9							40
04	3030 X	2694 -0- -336 -0- 2694 3												40
05	3131 X	2856 -0- -275 -0- 2742 3				114	9							32
HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243														
12	6417 X	478 -0- -5939 -0- 478 3												100
01	6417 X	5906 -0- -511 -0- 5906 3												100
02	5432 X	4098 -0- -1334 -0- 3926 3				172	4							100
03	6014 X	3069 -0- -2945 -0- 3057 3				12	4							100
04	7742 X	7742 -0- -0- -0- 7596 3				146	9							233
05	6546 X	6546 -0- -0- -0- 6546 3												233
STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451														
12	4247 X	4229 -0- -18 -0- 50 1				4179	3							9
01	4247 X	3897 -0- -350 -0- 50 1				3847	3							9
02	3276 X	3028 -0- -248 -0- 45 1				2971	3							9
						12	4							
03	4216 X	3116 -0- -1100 -0- 50 1				3054	3							9
						12	4							
04	4080 X	3467 -0- -613 -0- 49 1				3418	3							9
05	4216 X	4096 -0- -120 -0- 50 1				4046	3							9

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
EDWARDS B														
WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2883 X	2205	-0-	-678	-0-	2094	3	111	9	Y	101	100	1	29
01	2883 X	2163	-0-	-720	-0-	2054	3	109	9	Y	99	99	1	29
02	2184 X	2055	-0-	-129	-0-	1933	3	12	4	Y	100	99	1	30
						110	9							
03	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			Y	-0-			30
04	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2174	3	114	9	Y	104	105	1	29
05	2263 N	2144	-0-	-119	-0-	2019	3	125	9	Y	114	109	1	34
GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944														
12	4464 X	3320	-0-	-1144	-0-	3320	3			N	-0-			173
01	4464 X	4006	-0-	-458	-0-	4006	3			N	-0-			173
02	3500 X	3478	-0-	-22	-0-	3246	3	118	4	N	104	185	1	92
						114	9							
03	3472 X	3166	-0-	-306	-0-	3166	3			N	-0-			92
04	3870 X	3432	-0-	-438	-0-	3348	3	84	9	N	76			168
05	3999 X	3514	-0-	-485	-0-	3514	3			N	-0-			168
WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178														
12	1643 N	1457	-0-	-186	-0-	1445	3	12	9	N	11			183
01	1488 N	1368	-0-	-120	-0-	1368	3			N	-0-			183
02	1400 N	814	-0-	-586	-0-	793	3	21	4	N	-0-			183
03	1457 N	352	-0-	-1105	-0-	352	3			N	-0-			183
04	1320 N	68	-0-	-1252	-0-	68	3			N	-0-			183
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			183
GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE									
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408														
FORREST WHEELER 3		WELL #:		3H	RRCID ->	268147	COMPL. DATE	11/11/2012	TOTAL	DEPTH	11983	PERF.12167 - 16484						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	568 X	568	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	396	3	172	9	N	156	156	0	-0-		
01	425 X	425	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	280	3	145	9	N	132	132	0	-0-		
02	468 X	468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	298	3	1	4	N	154	154	0	-0-		
								169	9									
03	469 X	469	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	294	3	175	9	N	159	159	0	-0-		
04	612 X	612	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	423	3	189	9	N	172	172	0	-0-		
05	688 X	688	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	516	3	172	9	N	156	156	0	-0-		

GENTRY					WELL #:	18H	RRCID ->	268152	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL	DEPTH	13563	PERF.13546 - 18597				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2025																		

GENTRY					WELL #:	2H	RRCID ->	268153	COMPL. DATE	10/28/2012	TOTAL	DEPTH	13039	PERF.13429 - 19379				
12	684 X	684	-0-	-0-	-0-	-0-		684	3			N	-0-				70	
01	864 X	864	-0-	-0-	-0-	-0-		864	3			N	-0-				70	
02	117 X	117	-0-	-0-	-0-	-0-		117	3			N	-0-				70	
03	603 X	603	-0-	-0-	-0-	-0-		600	3	3	4	N	-0-				70	
04	68 X	68	-0-	-0-	-0-	-0-		68	3			N	-0-				70	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				70	

GENTRY					WELL #:	4H	RRCID ->	268355	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL	DEPTH	13220	PERF.13510 - 18138				
12	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	-0-		1099	3			Y	-0-				146	
01	921 X	921	-0-	-0-	-0-	-0-		921	3			Y	-0-				146	
02	835 X	835	-0-	-0-	-0-	-0-		716	3	119	4	Y	-0-				146	
03	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	-0-		1297	3	6	4	Y	-0-				146	
04	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	-0-		1741	3			Y	-0-				-0-	
05	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	-0-		3434	3			Y	-0-				-0-	

GENTRY					WELL #:	6H	RRCID ->	268356	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL	DEPTH	13272	PERF.13552 - 18003				
12	624 X	624	-0-	-0-	-0-	-0-		598	3	25	4	N	1				58	
								1	9									
01	625 X	625	-0-	-0-	-0-	-0-		615	3	10	9	N	9				67	
02	284 X	284	-0-	-0-	-0-	-0-		279	3	5	4	N	-0-				67	
03	385 X	385	-0-	-0-	-0-	-0-		384	3	1	4	N	-0-				67	
04	211 X	211	-0-	-0-	-0-	-0-		211	3			N	-0-				67	
05	380 X	380	-0-	-0-	-0-	-0-		380	3			N	-0-				67	

GENTRY					WELL #:	29H	RRCID ->	268357	COMPL. DATE	10/14/2012	TOTAL	DEPTH	13533	PERF.13593 - 18654				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	238						Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	238						Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	238						Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	238						Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	238						Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	238						Y	-0-				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)												CNTY: LA SALLE											
BPX OPERATING COMPANY																							
KAREN WHEELER																							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	299	1	395	3	N	459	374	0	290 1	138
01	939 X	939	-0-	-0-	-0-	505	9	429	3	N	416	91	0	193 1	270
02	939 X	939	-0-	-0-	-0-	52	1	87	4	N	380	380	0		270
03	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	458	9	132	4	N	572	572	0		270
04	678 X	678	-0-	-0-	-0-	434	1	197	9	N	179	179	1		270
05	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	418	9	611	9	N	555	370	0	185 1	270
GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432															
12	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-				271
01	34515 X	34515	-0-	-0-	-0-	34515	3			N	-0-				271
02	27935 X	27935	-0-	-0-	-0-	27897	3	38	4	N	-0-				271
03	24810 X	24810	-0-	-0-	-0-	24775	3	35	4	N	-0-				271
04	18997 X	18997	-0-	-0-	-0-	18997	3			N	-0-				271
05	15471 X	15471	-0-	-0-	-0-	15471	3			N	-0-				271
WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654															
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				185
01	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-				185
02	84 X	84	-0-	-0-	-0-	44	3	40	4	N	-0-				185
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				185
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69	69	1		185
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				185
ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847															
12	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-				85
01	1178 N	1115	-0-	-63	-0-	1115	3			N	-0-				85
02	1008 N	954	-0-	-54	-0-	941	3	13	4	N	-0-				85
03	1178 N	978	-0-	-200	-0-	974	3	4	4	N	-0-				85
04	1080 N	1039	-0-	-41	-0-	1039	3			N	-0-				85
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-				85
STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054															
12	775 N	152	-0-	-623	-0-	14	1	3	3	Y	123	125	1	3 8	266
01	620 N	109	-0-	-511	-0-	135	9	7	3	Y	88	125	1		229
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	Y	-0-				229
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	97	9	118	3	Y	141	140	0		230
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	159	121	1		268
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	71	1	15	3	Y	145	129	1		265
						155	9								
						30	1								
						175	9								
						48	1								
						160	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	11625 X	8858	-0-	-2767	-0-	8827 3	7 4	N	22					205
01	11625 X	7531	-0-	-4094	-0-	24 9								205
02	10304 X	9984	-0-	-320	-0-	7531 3		N	-0-					205
03	12704 X	12704	-0-	-0-	-0-	9955 3	29 4	N	-0-					205
04	13754 X	13754	-0-	-0-	-0-	12674 3	30 4	N	-0-					205
05	13089 X	13089	-0-	-0-	-0-	13754 3		N	-0-					205
						13089 3		N	-0-					205
DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176														
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	290 3	42 4	N	191	184	1	1	8	273
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	210 9								270
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	766 3	174 9	N	158	161	1			275
						312 3	9 4	N	5					275
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	6 9								275
						95 3	38 4	N	184	184	1			275
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	202 9								118
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	29	186	1			128
								N	10					128
STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858														
12	589 N	174	-0-	-415	-0-	74 1	46 3	Y	49	42	1	3	8	96
						54 9								
01	372 N	40	-0-	-332	-0-	4 1	5 3	Y	28	46	1			78
						31 9								
02	84 N	1	-0-	-83	-0-	1 1		Y	-0-					78
03	186 N	101	-0-	-85	-0-	49 1	52 9	Y	47	48	0			77
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	16 1	26 9	Y	24	41	1			60
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	29 1	17 9	Y	15	30	1			42
WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248														
12	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1539 3		N	-0-					185
01	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1451 3		N	-0-					185
02	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3190 3	40 4	N	335	347	1			173
						369 9								
03	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	2996 3	1 4	N	-0-					173
04	1110 N	419	-0-	-691	-0-	419 3		N	-0-					173
05	1147 X	536	-0-	-611	-0-	536 3		N	-0-					173
JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11215 - 16171														
12	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	2 1	1537 3	Y	-0-					-0-
01	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	19 1	3345 3	Y	-0-					-0-
02	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	20 1	3082 3	Y	-0-					-0-
03	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	22 1	3547 3	Y	-0-					-0-
04	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	17 1	3557 3	Y	-0-					-0-
05	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	21 1	3518 3	Y	-0-					-0-
JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11145 - 16114														
12	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1 1	1215 3	Y	-0-					-0-
01	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	15 1	2576 3	Y	-0-					-0-
02	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	16 1	2468 3	Y	-0-					-0-
03	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	17 1	2685 3	Y	-0-					-0-
04	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	12 1	2528 3	Y	-0-					-0-
05	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	15 1	2377 3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//		085408											
JC MARTIN				WELL #:		5H	RRCID ->	270522	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL	DEPTH	10993	PERF.11260 - 16135			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE	
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	
12	744 X	744	-0-	-0-	-0-	1	1	695	3		Y	39					159
						5	4	43	9								
01	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	31	1	5178	3		Y	26					185
						29	9										
02	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	47	1	7530	3		Y	42					227
						3	4	46	9								
03	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	34	1	5280	3		Y	178	178	1			227
						12	4	196	9								
04	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	39	1	7221	3		Y	-0-					227
05	845 X	845	-0-	-0-	-0-	5	1	840	3		Y	-0-					227
RYAN				WELL #:		4H	RRCID ->	270641	COMPL. DATE	03/04/2013	TOTAL	DEPTH	13631	PERF.13941 - 18940			
12	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3				Y	-0-					88
01	4402 X	4026	-0-	-376	-0-	4026	3				Y	-0-					88
02	3976 X	2582	-0-	-1394	-0-	2535	3	47	4		Y	-0-					88
03	4402 X	3699	-0-	-703	-0-	3699	3				Y	-0-					88
04	4260 X	3689	-0-	-571	-0-	3689	3				Y	-0-					88
05	4402 X	4165	-0-	-237	-0-	4128	3	37	9		Y	34					122
RANCHO LAGO VISTA				WELL #:		4H	RRCID ->	270644	COMPL. DATE	12/09/2012	TOTAL	DEPTH	12942	PERF.13019 - 17985			
12	1984 N	1881	-0-	-103	-0-	1881	3				N	-0-					189
01	1984 N	1551	-0-	-433	-0-	1551	3				N	-0-					189
02	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1817	3	5	4		N	-0-					189
03	1891 N	1682	-0-	-209	-0-	1677	3	5	4		N	-0-					189
04	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3				N	-0-					189
05	2015 N	1726	-0-	-289	-0-	1726	3				N	-0-					189
KAREN WHEELER UNIT 1				WELL #:		1H	RRCID ->	270652	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL	DEPTH	12118	PERF.12399 - 18819			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
JC MARTIN				WELL #:		25H	RRCID ->	270684	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL	DEPTH	11141	PERF.11247 - 16073			
12	2263 N	868	-0-	-1395	-0-	1	1	867	3		Y	-0-					-0-
01	1922 N	1886	-0-	-36	-0-	10	1	1876	3		Y	-0-					-0-
02	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	11	1	1741	3		Y	-0-					-0-
03	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	13	1	2012	3		Y	-0-					-0-
04	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	9	1	1848	3		Y	-0-					-0-
05	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	12	1	1960	3		Y	-0-					-0-
STS				WELL #:		5H	RRCID ->	270703	COMPL. DATE	11/11/2012	TOTAL	DEPTH	10942	PERF.11400 - 17812			
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-						Y	52					91
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-						Y	-0-	91	1			-0-
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-			965	3	17	4	118	77	1			41
								130	9								
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-			578	3	9	4	-0-					41
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-			737	3			-0-					41
05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-						Y	-0-					41

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY															
JC MARTIN															
WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	557 X	557	-0-	-0-	-0-	2	1	555	3	Y	-0-			17	
01	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	6	1	1099	3	Y	-0-			17	
02	983 X	983	-0-	-0-	-0-	6	1	976	3	Y	-0-			17	
						1	4								
03	965 X	965	-0-	-0-	-0-	6	1	958	3	Y	-0-			17	
						1	4								
04	751 X	751	-0-	-0-	-0-	4	1	747	3	Y	-0-			17	
05	895 X	895	-0-	-0-	-0-	5	1	890	3	Y	-0-			17	
JC MARTIN													WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 11001 PERF.11120 - 16115		
12	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	4	1	2944	3	Y	-0-			50	
01	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	36	1	7360	3	Y	-0-			50	
02	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	32	1	4966	3	Y	-0-			50	
						4	4								
03	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	34	1	5208	3	Y	-0-			50	
						5	4								
04	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	21	1	4523	3	Y	-0-			50	
05	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	35	1	5785	3	Y	-0-			50	
JC MARTIN													WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11155 - 16125		
12	765 X	765	-0-	-0-	-0-	1	1	764	3	Y	-0-			-0-	
01	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	10	1	1917	3	Y	-0-			-0-	
02	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	10	1	1508	3	Y	-0-			-0-	
03	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	11	1	1727	3	Y	-0-			-0-	
04	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	6	1	1382	3	Y	-0-			-0-	
05	436 X	436	-0-	-0-	-0-	3	1	433	3	Y	-0-			-0-	
JC MARTIN													WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11120 - 17332		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16	
WHEELER 5													WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737		
12	3255 X	2587	-0-	-668	-0-	2515	3	72	9	Y	65	65	1	-0-	
01	3255 X	2146	-0-	-1109	-0-	2146	3			Y	-0-			-0-	
02	2492 X	1480	-0-	-1012	-0-	1473	3	7	4	Y	-0-			-0-	
03	2759 X	2016	-0-	-743	-0-	2016	3			Y	-0-			-0-	
04	2520 X	2263	-0-	-257	-0-	2263	3			Y	-0-			-0-	
05	2573 X	1866	-0-	-707	-0-	1808	3	58	9	Y	53	53	1	-0-	
JC MARTIN													WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826		
12	708 X	708	-0-	-0-	-0-	2	1	706	3	Y	-0-			23	
01	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	7	1	1274	3	Y	-0-			23	
02	974 X	974	-0-	-0-	-0-	6	1	967	3	Y	-0-			23	
						1	4								
03	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	7	1	1088	3	Y	-0-			23	
						1	4								
04	756 X	756	-0-	-0-	-0-	3	1	753	3	Y	-0-			23	
05	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	7	1	1077	3	Y	-0-			23	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12 01	31 N 388 N	-0- 388	-0- -0-	-31 -0-	-0- -0-		29 1	173 9	186 3	N N	243 157	274 0 123 0			138 58	
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-		145 1	100 9	386 3	N	91	77 1			72	
03 04 05	0 N 30 N 379 N	-0- -0- 379	-0- -0- -0-	-0- -30 -0-	-0- -0- -0-		153 1		226 9	N N N	284 261 205	274 0 295 1 151 1			82 48 102	
BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064																
12 01 02 03 04 05	3030 X 2531 X 3194 X 3311 X 3210 X 2703 X	3030 2531 3194 3311 3210 2703	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-		3030 2531 3164 3311 3210 2362	3 3 3 3 3 3			Y Y Y Y Y Y	-0- -0- -0- -0- -0- 310				84 84 84 84 84 81
BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290																
12 01 02 03 04 05	2789 X 2572 X 3026 X 2980 X 3103 X 2616 X	2789 2572 3026 2980 3103 2616	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-		2789 2572 2997 2980 3103 2333	3 3 3 3 3 3			Y Y Y Y Y Y	-0- -0- -0- -0- -0- 257				65 65 65 65 65 67
EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163																
12 01 02 03 04 05	2790 X 2790 X 2268 X 2387 X 2550 X 2635 X	2390 2629 1829 2274 1825 1953	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-400 -161 -439 -113 -725 -682	-0- -0- -0- -0- -0- -0-		2153 2412 1605 190 1956 1734 80 1786	3 3 3 9 3 3 3 3	237 9 217 9 34 4 318 9 11 4 167 9	Y Y Y Y Y Y Y	215 197 173 289 73 152	315 1 190 1 102 1 290 1 104 1 189 1			53 60 131 130 99 62	
WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679																
12 01 02 03 04 05	899 N 837 N 756 N 806 N 1055 N 841 N	802 713 520 583 1055 841	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-97 -124 -236 -223 -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-		767 713 516 583 1055 800	3 3 3 3 3 3	35 9 4 4 41 9	Y Y Y Y Y Y	32 -0- -0- -0- -0- 37	32 1 -0- -0- -0- 37 1			-0- -0- -0- -0- -0- -0-	
STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758																
12 01 02 03 04 05	147 X 219 X 163 X 189 X 196 X 39 X	147 219 163 189 196 39	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-		33 2 74 98 49 130 13	1 4 1 9 1 9 1	32 3 47 3 17 3 26 3	Y Y Y Y Y Y Y	73 89 147 73 118 -0-	76 1 105 1 74 1 -0-	3 8		140 124 104 72 116 116	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	4185 X	3378	-0-	-807	-0-	3275	3	103	9	Y	94	94	1	-0-
01	4185 X	3042	-0-	-1143	-0-	3042	3			Y	-0-			-0-
02	3248 X	2128	-0-	-1120	-0-	2117	3	11	4	Y	-0-			-0-
03	3596 X	2631	-0-	-965	-0-	2631	3			Y	-0-			-0-
04	3270 X	3180	-0-	-90	-0-	3180	3			Y	-0-			-0-
05	3379 X	3152	-0-	-227	-0-	3046	3	106	9	Y	96	96	1	-0-
WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663														
12	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2041	3	394	9	N	358	358	1	183
01	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	1761	3	207	9	N	188	188	1	183
02	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2189	3	40	4	N	192	192	1	183
						211	9							
03	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2272	3	408	9	N	371	371	1	183
04	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2278	3	176	9	N	160	311	1	32
05	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2269	3	166	9	N	151	183	1	-0-
STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916														
12	744 N	149	-0-	-595	-0-	47	1	35	3	Y	60	55	1	111
						1	4	66	9					
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	67	1	31	3	Y	71	81	1	101
						78	9							
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	1	4	154	9	Y	140	142	1	99
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	82	1	56	3	Y	117	100	1	116
						1	4	129	9					
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	59	1	20	3	Y	104	118	1	102
						114	9							
05	186 N	43	-0-	-143	-0-	14	1	29	3	Y	-0-			102
BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619														
12	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	7000	3	165	9	Y	150	158	1	43
01	8907 X	8907	-0-	-0-	-0-	8760	3	147	9	Y	134	131	1	46
02	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	6618	3	33	4	Y	142	145	1	43
						156	9							
03	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	7735	3	166	9	Y	151	150	1	44
04	7307 X	7307	-0-	-0-	-0-	7226	3	81	9	Y	74	74	1	44
05	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	6263	3	86	9	Y	78	76	1	46
STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765														
12	682 N	136	-0-	-546	-0-	28	1	38	3	Y	62	60	1	116
						2	4	68	9					
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	76	1	56	3	Y	112	86	1	142
						123	9							
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	2	4	253	9	Y	230	209	1	163
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	59	1	3	4	Y	181	165	1	179
						199	9							
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	35	1	166	9	Y	151	181	1	149
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-			149

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY														
BROWN DISTRIBUTING A														
WELL #: 3H RRCID -> 271389										COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	11072 X	11072	-0-	-0-	-0-	11072	3			N	-0-			86
01	9678 X	9678	-0-	-0-	-0-	9678	3			N	-0-			86
02	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5058	3	26	4	N	-0-			86
03	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4450	3	19	4	N	89	89	1	86
						98	9							
04	8633 X	8633	-0-	-0-	-0-	8616	3	17	4	N	-0-			86
05	13915 X	13915	-0-	-0-	-0-	13908	3	7	4	N	-0-			86

CAROLINE PIELOP UNIT 10										WELL #: 10H RRCID -> 271390		COMPL. DATE 05/01/2014		
												TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208		
12	9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	9193	3			N	-0-			133
01	10199 X	9384	-0-	-815	-0-	9384	3			N	-0-			133
02	9212 X	7736	-0-	-1476	-0-	7699	3	33	4	N	4			137
						4	9							
03	10199 X	8777	-0-	-1422	-0-	8658	3	119	9	N	108	108	1	137
04	9090 X	8011	-0-	-1079	-0-	8011	3			N	-0-			137
05	9393 X	7788	-0-	-1605	-0-	7788	3			N	-0-			137

BROWN-TRUSTS										WELL #: 11H RRCID -> 271420		COMPL. DATE 09/06/2013		
												TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873		
12	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3641	3	183	9	Y	166	156	1	75
01	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	3747	3	351	9	Y	319	299	1	95
02	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	3701	3	76	4	Y	293	164	1	224
						322	9							
03	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	3932	3	186	9	Y	169	168	1	225
04	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3			Y	-0-			225
05	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	2830	3	229	9	Y	208	164	1	269

CAROLINE PIELOP										WELL #: 11H RRCID -> 271422		COMPL. DATE 05/01/2014		
												TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661		
12	1457 X	431	-0-	-1026	-0-	431	3			N	-0-			77
01	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			77
02	280 X	146	-0-	-134	-0-	138	3	8	4	N	-0-			77
03	434 X	50	-0-	-384	-0-	50	3			N	-0-			77
04	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1001	3	12	9	N	11			88
05	575 X	575	-0-	-0-	-0-	558	3	17	9	N	15			103

BROWN-TRUSTS										WELL #: 10H RRCID -> 271424		COMPL. DATE 08/17/2013		
												TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621		
12	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	5717	3	262	9	Y	238	230	1	69
01	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	6749	3	209	9	Y	190	193	1	66
02	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	5447	3	49	4	Y	226	223	1	69
						249	9							
03	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	5981	3	255	9	Y	232	233	1	68
04	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	5842	3	14	4	Y	114	114	1	68
						125	9							
05	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4687	3	124	9	Y	113	115	1	66

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	-0-	1653	3	26	9	Y	24	23	1		11
01	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	-0-	1809	3	52	9	Y	47	44	1		14
02	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	-0-	1771	3	16	4	Y	45	25	1		34
							50	9								
03	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	-0-	1835	3	26	9	Y	24	25	1		33
04	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	-0-	1688	3			Y	-0-				33
05	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	-0-	1748	3	44	9	Y	40	24	1		49

FORREST WHEELER 4 WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11962 - 16912																
12	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	-0-	1711	3	194	9	Y	176	172	0	4 1	-0-
01	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	-0-	1737	3	162	9	Y	147	147	0		-0-
02	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	-0-	1330	3	2	4	Y	95	95	0		-0-
							105	9								
03	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	-0-	1729	3	4	4	Y	113	107	0	6 1	-0-
							124	9								
04	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	886	3	187	9	Y	170	149	0	21 1	-0-
05	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	831	3	188	9	Y	171	149	0	22 1	-0-

EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095																
12	2542 X	2144	-0-	-398	-0-	-0-	1989	3	155	9	Y	141	224	1		35
01	2542 X	2178	-0-	-364	-0-	-0-	2029	3	149	9	Y	135	129	1		41
02	2156 X	1836	-0-	-320	-0-	-0-	1678	3	18	4	Y	127	72	1		96
							140	9								
03	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	-0-	2129	3	237	9	Y	215	214	1		97
04	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	-0-	2059	3	67	9	Y	61	77	1		81
05	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	-0-	2148	3	135	9	Y	123	154	1		50

STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537																
12	49631 X	33036	-0-	-16595	-0-	-0-	29911	3	3125	9	Y	2841	2072	0	729 1	65
01	43865 X	32422	-0-	-11443	-0-	-0-	30324	3	2098	9	Y	1907	1759	0	182 1	31
02	41384 X	35506	-0-	-5878	-0-	-0-	33690	3	111	4	Y	1550	1545	0		36
							1705	9								
03	45818 X	32025	-0-	-13793	-0-	-0-	30409	3	4	4	Y	1465	1371	0	91 1	39
							1612	9								
04	36120 X	14006	-0-	-22114	-0-	-0-	13069	3	937	9	Y	852	779	0	92 1	20
05	38037 X	30097	-0-	-7940	-0-	-0-	28405	3	1692	9	Y	1538	1342	0	192 1	24

DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947																
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	44	52	0		25
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	1539	3	N	64	23	0	43 1	23
							70	9								
02	2800 N	2971	-0-	171	171	171	399	1	2532	3	N	36	31	1		28
							40	9								
03	171 N	-0-	-0-	-171	-0-	-0-					N	62	72	0		18
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	53	61	1		10
05	479 X	479	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	268	3	N	42	31	1		21
							46	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
STS C				WELL #:	7H	RRCID	-> 271660	COMPL.	DATE 06/01/2023	TOTAL	DEPTH 11268	PERF.11372	- 18193				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-		2127	3	427	9	Y	388	227 0	104 1		1094	
01	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-		2283	3	449	9	Y	408	365 0	112 1		1025	
02	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-		1593	3	404	9	Y	367	221 0	110 1		1036	
03	619 X	619	-0-	-0-	-0-		419	3	200	9	Y	182	225 0			993	
04	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-		1717	3			Y	-0-	102 0	330 1		561	
05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-		1806	3	17	9	Y	15	325 0	105 1		146	

BROWN-TRUSTS UNIT 2				WELL #:	1H	RRCID	-> 271748	COMPL.	DATE 11/08/2013	TOTAL	DEPTH 11359	PERF.11284	- 17203				
12	13671 X	11358	-0-	-2313	-0-		11335	3	23	9	N	21				226	
01	13671 X	9928	-0-	-3743	-0-		9839	3	89	9	N	81	169 1			138	
02	10125 X	10125	-0-	-0-	-0-		9900	3	183	4	N	38	142 1			34	
03	11346 X	9808	-0-	-1538	-0-		9808	3			N	-0-				34	
04	10980 X	10884	-0-	-96	-0-		10878	3	6	9	N	5				39	
05	11346 X	7665	-0-	-3681	-0-		7665	3			N	-0-				39	

STS C				WELL #:	16H	RRCID	-> 272021	COMPL.	DATE 03/20/2014	TOTAL	DEPTH 11064	PERF.11497	- 18179				
12	744 N	639	-0-	-105	-0-		468	3	171	9	Y	155	90 0	41 1		368	
01	775 N	681	-0-	-94	-0-		502	3	179	9	Y	163	121 0	39 1		371	
02	616 N	511	-0-	-105	-0-		350	3	161	9	Y	146	88 0	44 1		414	
03	620 N	172	-0-	-448	-0-		92	3	80	9	Y	73	90 0			397	
04	660 N	378	-0-	-282	-0-		378	3			Y	-0-	41 0	132 1		224	
05	558 N	404	-0-	-154	-0-		397	3	7	9	Y	6	130 0	42 1		58	

DONNELL-MULHOLLAND UNIT				WELL #:	2H	RRCID	-> 272107	COMPL.	DATE 07/25/2013	TOTAL	DEPTH 12005	PERF.12020	- 17805				
12	1023 N	931	-0-	-92	-0-		475	1	195	3	N	237				644	
01	1426 N	1138	-0-	-288	-0-		261 9										
02	784 N	518	-0-	-266	-0-		382 1		348	3	N	371	572 1			443	
03	930 N	484	-0-	-446	-0-		408 9										
04	1110 N	427	-0-	-683	-0-		270 1		39	4	N	190	190 1			443	
05	589 N	451	-0-	-138	-0-		209 9										
01	1426 N	1138	-0-	-288	-0-		250 1		22	4	N	193	193 1			443	
02	784 N	518	-0-	-266	-0-		212 9										
03	930 N	484	-0-	-446	-0-		427 1				N	-0-	170 1			273	
04	1110 N	427	-0-	-683	-0-		451 1				N	-0-	187 1			86	
05	589 N	451	-0-	-138	-0-												

LOWE				WELL #:	13H	RRCID	-> 272115	COMPL.	DATE 01/07/2014	TOTAL	DEPTH 12019	PERF.12331	- 18305				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	11 1			24	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	18 1			6	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	30				36	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				36	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	11 1			25	
05	14B2 EXT	5098	-0-	5098	5098		5007	3	91	9	Y	83	6 1			102	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408											
STS				WELL #:	53H	RRCID ->	272128	COMPL.	DATE	03/12/2014	TOTAL	DEPTH	11058	PERF.11415	-	17825
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *		EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12	19577 X	19577	-0-	-0-	-0-		19059	3	19	4	Y	454	450	0		487
							499	9								
01	20434 X	20434	-0-	-0-	-0-		19936	3	498	9	Y	453	152	0	299	489
02	28672 X	28672	-0-	-0-	-0-		27931	3	26	4	Y	650	451	0	160	528
							715	9								
03	26625 X	26625	-0-	-0-	-0-		26066	3	25	4	Y	485	496	0		517
							534	9								
04	26981 X	26981	-0-	-0-	-0-		26442	3	539	9	Y	490	465	0		542
05	13835 X	13835	-0-	-0-	-0-		13481	3	354	9	Y	322	150	0	316	398
NICHOLS MCTEE UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	272275	COMPL.	DATE	06/19/2013	TOTAL	DEPTH	12654	PERF.12560	-	19622
12	1953 N	1063	-0-	-890	-0-		1063	3			N	-0-				263
01	2139 N	1545	-0-	-594	-0-		1448	3	97	9	N	88	190	1		161
02	1680 N	1480	-0-	-200	-0-		1469	3	5	4	N	5				166
							6	9								
03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-		1070	3	3	4	N	-0-				166
04	1500 N	1126	-0-	-374	-0-		1114	3	12	9	N	11				177
05	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-		2295	3			N	-0-				177
RYAN 1795				WELL #:	3H	RRCID ->	272276	COMPL.	DATE	04/13/2013	TOTAL	DEPTH	14349	PERF.14334	-	18825
12	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-		6667	3			N	-0-				27
01	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-		4221	3			N	-0-				27
02	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-		2517	3			N	-0-				27
03	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-		2237	3	12	4	N	-0-				27
04	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-		2567	3			N	-0-				27
05	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-		2140	3			N	-0-				27
FORREST WHEELER 11				WELL #:	11H	RRCID ->	272330	COMPL.	DATE	07/09/2013	TOTAL	DEPTH	12002	PERF.12148	-	17285
12	4247 X	633	-0-	-3614	-0-		314	3	319	9	Y	290	290	0		-0-
01	4247 X	663	-0-	-3584	-0-		310	3	353	9	Y	321	258	0	63	-0-
02	3836 X	569	-0-	-3267	-0-		261	3	22	4	Y	260	231	0	29	-0-
							286	9								
03	868 X	608	-0-	-260	-0-		299	3	309	9	Y	281	249	0	32	-0-
04	630 N	613	-0-	-17	-0-		220	3	393	9	Y	357	325	0	32	-0-
05	496 N	452	-0-	-44	-0-		177	3	275	9	Y	250	223	0	27	-0-
STS C				WELL #:	17H	RRCID ->	272331	COMPL.	DATE	03/25/2014	TOTAL	DEPTH	11024	PERF.11450	-	18110
12	434 N	268	-0-	-166	-0-		183	3	85	9	Y	77	60	0	27	261
													1	8		
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-		172	3	199	9	Y	181	86	0	28	328
02	448 N	143	-0-	-305	-0-		81	3	62	9	Y	56	71	0	35	273
03	248 N	159	-0-	-89	-0-		28	3	131	9	Y	119	59	0		333
04	360 N	276	-0-	-84	-0-		276	3			Y	-0-	34	0	111	188
05	155 N	84	-0-	-71	-0-		81	3	3	9	Y	3	109	0	35	47

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
LOWE		WELL #: 17H		RRCID -> 272340		COMPL. DATE 01/07/2014		TOTAL DEPTH 11850								
								PERF.12275 - 17340								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	651 N	375	-0-	-276	-0-	232	3	2	4	Y	128	55	1			129
						141	9									
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	81	154	0			56
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	1	7	0	49	1	1
03	372 N	85	-0-	-287	-0-	2	4	83	9	Y	75	15	0			61
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	104	49	0	34	1	82
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	9	3	31	9	Y	28	41	1			69

CAROLINE PIELOP UNIT 7		WELL #: 2H		RRCID -> 272348		COMPL. DATE 12/12/2013		TOTAL DEPTH 11111		PERF.12353 - 17675						
12	10974 X	8385	-0-	-2589	-0-	8316	3	69	9	Y	63	63	1			-0-
01	10974 X	8925	-0-	-2049	-0-	8859	3	66	9	Y	60	60	1			-0-
02	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	6820	3	26	4	Y	61	61	1			-0-
						67	9									
03	8370 X	7169	-0-	-1201	-0-	7169	3			Y	-0-					-0-
04	8640 X	7862	-0-	-778	-0-	7748	3	114	9	Y	104	55	1			49
05	8928 X	5301	-0-	-3627	-0-	5282	3	19	9	Y	17	45	1			21

LOWE		WELL #: 28H		RRCID -> 272349		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 11871		PERF.12182 - 17444						
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	268	3	1	4	Y	41	21	1			42
						45	9									
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	181	99	0			124
02	532 N	211	-0-	-321	-0-	1	4	210	9	Y	191	58	0	109	1	148
03	310 N	141	-0-	-169	-0-	1	4	140	9	Y	127	112	0	60	1	103
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	248	84	0	73	1	194
05	248 N	2	-0-	-246	-0-	2	3			Y	-0-	97	1			97

STS		WELL #: 23H		RRCID -> 272458		COMPL. DATE 02/19/2025		TOTAL DEPTH 11051		PERF.11216 - 15357						
12	36549 X	29160	-0-	-7389	-0-	26261	3	2899	9	Y	2635	1824	0	767	1	69
01	35247 X	29626	-0-	-5621	-0-	27596	3	2030	9	Y	1845	1685	0	196	1	33
02	33656 X	32037	-0-	-1619	-0-	30410	3	122	4	Y	1368	1362	0			39
						1505	9									
03	37262 X	28476	-0-	-8786	-0-	27122	3	3	4	Y	1228	1128	0	97	1	42
						1351	9									
04	30660 X	11706	-0-	-18954	-0-	11620	3	86	9	Y	78	98	1			22
05	34379 X	23588	-0-	-10791	-0-	22575	3	1013	9	Y	921	735	0	185	1	23

LOWE		WELL #: 15H		RRCID -> 272582		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 12018		PERF.12375 - 18209						
12	3002 N	3002	-0-	-0-	-0-	2949	3	1	4	Y	47	71	1			208
						52	9									
01	3100 N	4121	-0-	1021	1021	4065	3	56	9	Y	51	157	1			102
02	2257 N	1236	-0-	-1021	-0-	1203	3	33	9	Y	30					132
03	2511 N	1021	-0-	-1490	-0-	1021	3			Y	-0-					132
04	2430 X	34	-0-	-2396	-0-	34	3			Y	-0-	38	1			94
05	2511 X	208	-0-	-2303	-0-	208	3			Y	-0-	23	1			71

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408								
STS		WELL #: 54H		RRCID -> 272735		COMPL. DATE 03/12/2014		TOTAL DEPTH 10991		
								PERF.11496 - 17912		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2239	3	4	4	58
01	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	59	9			
02	2184 X	2047	-0-	-137	-0-	2525	3	54	9	54
						1993	3	2	4	38
						52	9			
03	2418 X	2188	-0-	-230	-0-	2141	3	3	4	42
						44	9			
04	2490 N	2095	-0-	-395	-0-	2052	3	43	9	43
05	2263 N	2037	-0-	-226	-0-	1989	3	48	9	50
LOWE				WELL #: 14H	RRCID -> 272736	COMPL. DATE 01/07/2014		TOTAL DEPTH 11941		PERF.12253 - 17215
12	1147 N	567	-0-	-580	-0-	256	3	4	4	285
						307	9			
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					258
02	952 N	440	-0-	-512	-0-	1	4	439	9	310
03	558 N	407	-0-	-151	-0-	7	4	400	9	295
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					99
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					194
WHEELER 3				WELL #: 6H	RRCID -> 272757	COMPL. DATE 03/19/2014		TOTAL DEPTH 12887		PERF.13170 - 18235
12	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	3			136
01	4340 X	3257	-0-	-1083	-0-	3168	3	89	9	67
02	3920 X	3030	-0-	-890	-0-	3022	3	8	4	67
03	4340 X	3162	-0-	-1178	-0-	3055	3	107	4	67
04	4200 X	3831	-0-	-369	-0-	3831	3			67
05	4340 X	3536	-0-	-804	-0-	3536	3			67
WHEELER 3				WELL #: 9H	RRCID -> 272765	COMPL. DATE 03/19/2014		TOTAL DEPTH 12900		PERF.13129 - 17000
12	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			22
01	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1666	3	120	9	91
02	1708 N	1324	-0-	-384	-0-	1316	3	8	4	91
03	1891 N	893	-0-	-998	-0-	886	3	7	4	91
04	1740 N	635	-0-	-1105	-0-	635	3			91
05	1457 N	583	-0-	-874	-0-	583	3			91
STS C				WELL #: 47H	RRCID -> 272768	COMPL. DATE 03/06/2014		TOTAL DEPTH 11014		PERF.11410 - 18132
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
JC MARTIN				WELL #: 27H	RRCID -> 272994	COMPL. DATE 04/03/2013		TOTAL DEPTH 11122		PERF.11470 - 16107
12	1271 N	1244	-0-	-27	-0-	3	1	1241	3	-0-
01	3100 N	4273	-0-	1173	-0-	23	1	4250	3	-0-
02	2800 N	2663	-0-	-137	-0-	17	1	2646	3	-0-
03	2995 X	1959	-0-	-1036	-0-	12	1	1947	3	-0-
04	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	7	1	1409	3	-0-
05	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	14	1	2363	3	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	11067 X	6777	-0-	-4290	-0-	6777	3			N	-0-			88
01	11067 X	7332	-0-	-3735	-0-	7332	3			N	-0-			88
02	9874 X	9874	-0-	-0-	-0-	9624	3	46	4	N	185	185	1	88
						204	9							
03	9112 X	9112	-0-	-0-	-0-	9090	3	22	9	N	20	20	1	88
04	10576 X	10576	-0-	-0-	-0-	10576	3			N	-0-			88
05	10943 X	8621	-0-	-2322	-0-	8414	3	207	9	N	188	188	1	88
DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449														
12	992 N	186	-0-	-806	-0-	129	3	57	9	Y	52	37	0	31
												1	8	
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	110	3	32	9	Y	29	31	1	29
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	3			32
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	26	32	0	20
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	229	3	44	9	Y	40	54	0	6
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	304	3	37	9	Y	34	18	0	22
EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490														
12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1097	3	56	9	N	51	74	1	87
01	1023 N	893	-0-	-130	-0-	893	3			N	-0-			87
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	980	3	34	4	N	34	74	1	47
						37	9							
03	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-			47
04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1147	3	78	9	N	71	69	1	49
05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1066	3	58	9	N	53	69	1	33
EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406														
12	1488 N	1255	-0-	-233	-0-	1170	3	85	9	N	77	114	1	134
01	1457 N	1062	-0-	-395	-0-	1062	3			N	-0-			134
02	1260 N	1226	-0-	-34	-0-	1140	3	21	4	N	59	115	1	78
						65	9							
03	1240 N	1234	-0-	-6	-0-	1234	3			N	-0-			78
04	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1256	3	123	9	N	112	112	1	78
05	1364 N	1287	-0-	-77	-0-	1185	3	102	9	N	93	113	1	58
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072														
12	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	1546	3	518	9	Y	471	463	1	91
01	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	1650	3	372	9	Y	338	334	1	95
02	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1009	3	6	4	Y	170	167	1	98
						187	9							
03	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2536	3	186	9	Y	169	169	1	98
04	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-			98
05	627 X	627	-0-	-0-	-0-	440	3	187	9	Y	170	171	1	97

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
FORREST WHEELER 10 WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12167 - 17288																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1515	3	147	9	Y	134	132	0	2	8	-0-
01	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1538	3	220	9	Y	200	137	0	63	1	-0-
02	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	1358	3	2	4	Y	172	143	0	29	1	-0-
						189	9									
03	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	1489	3	180	9	Y	164	132	0	32	1	-0-
04	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1490	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1303	3	163	9	Y	148	121	0	27	1	-0-
JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10230 - 14682																
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874																
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021																
12	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1472	3	105	9	Y	95	104	1			18
01	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1383	3	55	9	Y	50	54	1			14
02	868 X	637	-0-	-231	-0-	615	3	1	4	Y	19	22	1			11
						21	9									
03	961 X	860	-0-	-101	-0-	839	3	21	9	Y	19	19	1			11
04	930 X	563	-0-	-367	-0-	563	3			Y	-0-					11
05	961 X	379	-0-	-582	-0-	356	3	23	9	Y	21	20	1			12
STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900																
12	2046 N	332	-0-	-1714	-0-	125	3	207	9	Y	188	191	1			194
01	403 N	334	-0-	-69	-0-	173	3	161	9	Y	146	188	1			152
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	211	3	11	4	Y	207	196	0			163
						228	9									
03	341 N	227	-0-	-114	-0-	19	3	208	9	Y	189	189	0			163
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	291	185	1			269
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	191	186	1			274
DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245																
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
02	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			Y	-0-	65	1			44
03	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2429	3	66	9	Y	60	80	1			24
04	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			Y	-0-					24
05	2511 X	1096	-0-	-1415	-0-	1030	3	66	9	Y	60					84

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)												//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY												//CONT.//		085408									
LOWE												WELL #:		19H		RRCID -> 273561		COMPL. DATE 01/07/2014		TOTAL DEPTH 12031		PERF.12300 - 18262	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
0								AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE					
12	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5449	3	145	9	Y	132	110	1				381				
01	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2598	3	340	9	Y	309	288	1				402				
02	970 X	970	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	937	3	33	9	Y	30						432				
03	3317 X	1038	-0-	-2279	-0-	-0-	-0-	1038	3			Y	-0-						432				
04	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8607	3	257	9	Y	234	124	1				542				
05	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4545	3	19	9	Y	17	130	1				429				
LOWE												WELL #:		18H		RRCID -> 273564		COMPL. DATE 11/28/2013		TOTAL DEPTH 12012		PERF.12437 - 18108	
12	465 N	275	-0-	-190	-0-	-0-	-0-	206	3	69	9	N	63	63	0				-0-				
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	606	3	67	9	N	61	61	0				-0-				
02	224 N	176	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	106	3	3	4	N	61	61	0				-0-				
								67	9														
03	248 N	214	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	116	3	98	9	N	89	27	0		62	1	-0-				
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	848	3	46	9	N	42	42	0				-0-				
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	145	3	84	9	N	76	76	0				-0-				
DONNELL A												WELL #:		31H		RRCID -> 273571		COMPL. DATE 04/14/2014		TOTAL DEPTH 11597		PERF.11644 - 16537	
12	1457 N	542	-0-	-915	-0-	-0-	-0-	474	3	68	9	Y	62	77	0				129				
01	1178 N	515	-0-	-663	-0-	-0-	-0-	344	3	171	9	Y	155	144	0				140				
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	627	3	164	9	Y	149	78	0		78	1	133				
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	548	3	81	9	Y	74	75	0				132				
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	676	3	111	9	Y	101	73	1				160				
05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1067	3	140	9	Y	127	162	1				125				
DONNELL A												WELL #:		32H		RRCID -> 273574		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 11577		PERF.11620 - 16500	
12	651 N	489	-0-	-162	-0-	-0-	-0-	353	3	136	9	Y	124	114	0				222				
01	651 N	444	-0-	-207	-0-	-0-	-0-	201	3	243	9	Y	221	243	0				200				
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	367	3	1	4	Y	224	113	0		111	1	200				
								246	9														
03	496 N	440	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	315	3	125	9	Y	114	113	0				201				
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	325	3	135	9	Y	123	111	1				213				
05	651 N	553	-0-	-98	-0-	-0-	-0-	409	3	144	9	Y	131	215	1				129				
LOWE												WELL #:		5H		RRCID -> 273576		COMPL. DATE 11/28/2013		TOTAL DEPTH 12225		PERF.12325 - 18089	
12	496 N	309	-0-	-187	-0-	-0-	-0-	225	3	84	9	N	76	74	0		2	8	-0-				
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	358	3	65	9	N	59	59	0				-0-				
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	273	3	1	4	N	65	65	0				-0-				
								72	9														
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	128	3	138	9	N	125	63	0		62	1	-0-				
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	942	3	90	9	N	82	82	0				-0-				
05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	933	3	73	9	N	66	66	0				-0-				
STS												WELL #:		24H		RRCID -> 273579		COMPL. DATE 12/19/2013		TOTAL DEPTH 11040		PERF.11075 - 15683	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6						6				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1				-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY STS															//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: LA SALLE														
															//CONT.// 085408																													
															WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861																													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																											
12	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	-0-	2595	3	5	4	Y	63	67	0			68																											
01	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	-0-	3196	3	70	9	Y	64	21	0	42	1	69																											
02	2688 X	2521	-0-	-167	-0-	-0-	2456	3	1	4	Y	58	64	0	16	1	47																											
03	2976 X	2730	-0-	-246	-0-	-0-	2670	3	5	4	Y	50	44	0			53																											
04	3150 X	2640	-0-	-510	-0-	-0-	2586	3	54	9	Y	49	48	0			54																											
05	3255 X	2390	-0-	-865	-0-	-0-	2329	3	61	9	Y	55	15	0	31	1	63																											
FORREST WHEELER 5																		WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703																										
12	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	-0-	1866	3	2	4	Y	263	178	0	85	1	-0-																											
01	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	-0-	1869	3	385	9	Y	350	350	0			-0-																											
02	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	-0-	1749	3	3	4	Y	239	239	0			-0-																											
03	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	-0-	2060	3	4	4	Y	380	239	0	141	1	-0-																											
04	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	-0-	2205	3	248	9	Y	225	67	0	158	1	-0-																											
05	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	-0-	2537	3	462	9	Y	420	52	0	368	1	-0-																											
WOOD UNIT 1																		WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462																										
12	4929 X	4272	-0-	-657	-0-	-0-	4272	3			N	-0-					130																											
01	4929 X	3576	-0-	-1353	-0-	-0-	3576	3			N	-0-					130																											
02	4452 X	3215	-0-	-1237	-0-	-0-	3189	3	26	4	N	-0-					130																											
03	4619 X	3512	-0-	-1107	-0-	-0-	3456	3	56	9	N	51	141	1			40																											
04	4230 X	3915	-0-	-315	-0-	-0-	3807	3	108	9	N	98					138																											
05	4278 X	3823	-0-	-455	-0-	-0-	3808	3	15	9	N	14					152																											
FORREST WHEELER 13																		WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12151 - 17202																										
12	77 X	77	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3	40	9	Y	36	36	0			-0-																											
01	164 X	164	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3	122	9	Y	111	48	0	63	1	-0-																											
02	114 X	114	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3	1	4	Y	71	42	0	29	1	-0-																											
03	122 X	122	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3	83	9	Y	75	43	0	32	1	-0-																											
04	109 X	109	-0-	-0-	-0-	-0-	25	3	84	9	Y	76	44	0	32	1	-0-																											
05	83 X	83	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3	63	9	Y	57	30	0	27	1	-0-																											
JC MARTIN																		WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859																										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2																											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2																											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2																											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2																											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2																											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2																											
WHEELER 2																		WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843																										
12	3720 X	2745	-0-	-975	-0-	-0-	2677	3	68	9	Y	62	114	1			77																											
01	3720 X	2501	-0-	-1219	-0-	-0-	2428	3	73	9	Y	66					143																											
02	2940 X	1581	-0-	-1359	-0-	-0-	1545	3	36	4	Y	-0-	102	1			41																											
03	3255 X	2523	-0-	-732	-0-	-0-	2523	3			Y	-0-					41																											
04	3150 X	3076	-0-	-74	-0-	-0-	2905	3	171	9	Y	155	107	1			89																											
05	2759 X	2125	-0-	-634	-0-	-0-	2075	3	50	9	Y	45					134																											

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	11966 X	10105	-0-	-1861	-0-	9966	3	139	9	Y	126	126	1	-0-
01	36674 X	36674	-0-	-0-	-0-	36529	3	145	9	Y	132	132	1	-0-
02	9635 X	9635	-0-	-0-	-0-	9418	3	67	4	Y	136	136	1	-0-
						150	9							
03	10603 X	10603	-0-	-0-	-0-	10603	3			Y	-0-			-0-
04	13380 X	11811	-0-	-1569	-0-	11535	3	276	9	Y	251	133	1	118
05	13826 X	7459	-0-	-6367	-0-	7416	3	43	9	Y	39	108	1	49
DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497														
12	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	994	3	86	4	N	383	382	1	198
						421	9						1 8	
01	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	921	3	424	9	N	385	385	1	198
02	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	785	3	218	4	N	577	577	1	198
						635	9							
03	1488 N	1253	-0-	-235	-0-	853	3	400	9	N	364	364	1	198
04	1290 N	755	-0-	-535	-0-	564	3	191	9	N	174	372	1	-0-
05	1829 N	847	-0-	-982	-0-	659	3	188	9	N	171	171	1	-0-
DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
02	T. A.	1235	-0-	1235	1235	1235	3			Y	-0-	17	1	11
03	T. A.	2231	-0-	2231	3466	2164	3	67	9	Y	61	48	1	24
04	5490 X	2024	-0-	-3466	-0-	2024	3			Y	-0-			24
05	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1641	3	66	9	Y	60			84
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337														
12	1736 N	550	-0-	-1186	-0-	550	3			N	-0-			138
01	1829 N	1208	-0-	-621	-0-	1208	3			N	-0-			138
02	1764 N	585	-0-	-1179	-0-	346	3	30	4	N	190	190	1	138
						209	9							
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			138
04	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			138
05	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1533	3	106	9	N	96			234
JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735														
12	12586 X	9487	-0-	-3099	-0-	54	1	9433	3	Y	-0-			202
01	12586 X	9514	-0-	-3072	-0-	60	1	9413	3	Y	37	37	1	202
						41	9							
02	9910 X	9910	-0-	-0-	-0-	71	1	9838	3	Y	-0-			202
						1	4							
03	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	77	1	6707	3	Y	-0-			202
04	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	60	1	7017	3	Y	-0-			202
05	7788 X	7788	-0-	-0-	-0-	64	1	7724	3	Y	-0-			202

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10883 - 14421														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	66	1	7116	3	Y	-0-	47	0	5
01	6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	71	1	6304	3	Y	140	145	0	-0-
						154	9							
02	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	65	1	6285	3	Y	96	47	0	-0-
						7	4	106	9			49	1	
03	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	71	1	4935	3	Y	46	46	0	-0-
						4	4	51	9					
04	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	67	1	5439	3	Y	94	94	0	-0-
						103	9							
05	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	60	1	7009	3	Y	137	96	0	-0-
						151	9					41	1	
JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800														
12	10170 X	10170	-0-	-0-	-0-	57	1	10113	3	Y	-0-			202
01	10196 X	10196	-0-	-0-	-0-	64	1	10091	3	Y	37	37	1	202
						41	9							
02	10624 X	10624	-0-	-0-	-0-	76	1	10547	3	Y	-0-			202
						1	4							
03	7273 X	7273	-0-	-0-	-0-	82	1	7191	3	Y	-0-			202
04	7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	65	1	7522	3	Y	-0-			202
05	8349 X	8349	-0-	-0-	-0-	68	1	8281	3	Y	-0-			202
JC MARTIN 17 WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10785 - 18028														
12	11191 X	8419	-0-	-2772	-0-	48	1	8371	3	Y	-0-			202
01	11191 X	8447	-0-	-2744	-0-	53	1	8353	3	Y	37	37	1	202
						41	9							
02	8794 X	8794	-0-	-0-	-0-	63	1	8730	3	Y	-0-			202
						1	4							
03	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	68	1	5952	3	Y	-0-			202
04	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	54	1	6227	3	Y	-0-			202
05	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	57	1	6855	3	Y	-0-			202
BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362														
12	13361 X	12709	-0-	-652	-0-	12376	3	333	9	Y	303	240	1	187
01	13361 X	9115	-0-	-4246	-0-	8899	3	216	9	Y	196	279	1	104
02	11004 X	8667	-0-	-2337	-0-	8456	3	57	4	Y	140	205	1	39
						154	9							
03	12710 X	10438	-0-	-2272	-0-	10184	3	254	9	Y	231	228	1	42
04	12300 X	9780	-0-	-2520	-0-	9404	3	376	9	Y	342	335	1	49
05	12710 X	7551	-0-	-5159	-0-	7388	3	163	9	Y	148	105	1	92
BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705														
12	15159 X	13187	-0-	-1972	-0-	12998	3	189	9	Y	172	142	1	106
01	15159 X	13038	-0-	-2121	-0-	12837	3	201	9	Y	183	192	1	97
02	12409 X	12409	-0-	-0-	-0-	12243	3	44	4	Y	111	177	1	31
						122	9							
03	13175 X	12517	-0-	-658	-0-	12350	3	167	9	Y	152	155	1	28
04	12750 X	12336	-0-	-414	-0-	12075	3	261	9	Y	237	231	1	34
05	13733 X	11498	-0-	-2235	-0-	11362	3	136	9	Y	124	81	1	77

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408												
JC MARTIN		WELL #:		15H		RRCID -> 276460		COMPL. DATE 03/12/2015		TOTAL DEPTH 10709 PERF.10891 - 16534						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	6200 X	4672	-0-	-1528	-0-	26	1	4646	3	Y	-0-					202
01	6200 X	4707	-0-	-1493	-0-	30	1	4636	3	Y	37	37	1			202
						41	9									
02	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	35	1	4845	3	Y	-0-					202
						1	4									
03	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	38	1	3303	3	Y	-0-					202
04	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	30	1	3456	3	Y	-0-					202
05	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	31	1	3804	3	Y	-0-					202
JC MARTIN		WELL #:		13H		RRCID -> 276462		COMPL. DATE 02/14/2015		TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174						
12	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	66	1	7116	3	Y	-0-	47	0			5
01	6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	71	1	6304	3	Y	140	145	0			-0-
						154	9									
02	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	65	1	6285	3	Y	96	47	0	49	1	-0-
						7	4	106	9							
03	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	71	1	4935	3	Y	46	46	0			-0-
						4	4	51	9							
04	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	67	1	5439	3	Y	94	94	0			-0-
						103	9									
05	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	60	1	7009	3	Y	137	96	0	41	1	-0-
						151	9									
JC MARTIN		WELL #:		16H		RRCID -> 276642		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 10794 PERF.10888 - 17158						
12	10757 X	8091	-0-	-2666	-0-	46	1	8045	3	Y	-0-					202
01	10757 X	8120	-0-	-2637	-0-	51	1	8028	3	Y	37	37	1			202
						41	9									
02	8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	60	1	8390	3	Y	-0-					202
						1	4									
03	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	65	1	5721	3	Y	-0-					202
04	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	52	1	5984	3	Y	-0-					202
05	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	54	1	6588	3	Y	-0-					202
STS B		WELL #:		61H		RRCID -> 276671		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427						
12	1457 N	863	-0-	-594	-0-	697	3	166	9	Y	151	151	0			-0-
01	1178 N	765	-0-	-413	-0-	594	3	171	9	Y	155	155	0			-0-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	366	3	131	9	Y	119	119	0			-0-
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	537	3	141	9	Y	128	128	0			-0-
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	308	3	136	9	Y	124	124	0			-0-
FORREST WHEELER 8		WELL #:		8H		RRCID -> 276684		COMPL. DATE 03/02/2015		TOTAL DEPTH 12238 PERF.12123 - 17026						
12	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	27	1	3515	3	Y	386	386	0			-0-
						425	9									
01	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	28	1	3045	3	Y	386	323	0	63	1	-0-
						425	9									
02	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	34	1	3166	3	Y	345	316	0	29	1	-0-
						2	4	380	9							
03	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	35	1	3068	3	Y	187	155	0	32	1	-0-
						4	4	206	9							
04	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	42	1	2835	3	Y	181	149	0	32	1	-0-
						199	9									
05	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	41	1	2931	3	Y	308	281	0	27	1	-0-
						339	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
FORREST WHEELER 9 WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	19 1	2442 3	Y	446	446 0				-0-
01	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	491 9	2638 3	Y	574	511 0	63 1			-0-
02	427 X	427	-0-	-0-	-0-	24 1	204 3	Y	199	170 0	29 1			-0-
03	62 X	62	-0-	-0-	-0-	631 9	219 9		32	32 1				-0-
04	193 X	193	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	Y	146	114 0	32 1			-0-
05	210 X	210	-0-	-0-	-0-	2 4	82 3	Y	115	88 0	27 1			-0-
						1 1								
						35 9								
						161 9								
						127 9								
STS B WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120														
12	2697 N	1171	-0-	-1526	-0-	874 3	297 9	Y	270	270 0				-0-
01	1395 N	836	-0-	-559	-0-	593 3	243 9	Y	221	221 0				-0-
02	1540 N	503	-0-	-1037	-0-	389 3	114 9	Y	104	104 0				-0-
03	1054 N	589	-0-	-465	-0-	589 3		Y	-0-					-0-
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	509 3	458 9	Y	416	416 0				-0-
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	437 3	222 9	Y	202	202 0				-0-
DONNELL A WELL #: 9H RRCID -> 276707 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11331 - 15952														
12	3875 X	1862	-0-	-2013	-0-	775 1	856 3	Y	210	210 0				-0-
01	3503 X	2565	-0-	-938	-0-	231 9	1212 3	Y	427	214 0	213 1			-0-
02	3164 X	1060	-0-	-2104	-0-	883 1	229 4	Y	-0-					-0-
03	2666 X	1117	-0-	-1549	-0-	470 9	338 9	Y	307	208 0	99 1			-0-
04	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	831 1	4562 3	Y	401	113 0	288 1			-0-
05	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	779 1								-0-
						904 1								-0-
						441 9								-0-
						948 1	4468 3	Y	446	114 0	229 1			103
						491 9								
STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449														
12	1178 N	869	-0-	-309	-0-	693 3	176 9	Y	160	160 0				-0-
01	930 N	547	-0-	-383	-0-	433 3	114 9	Y	104	104 0				-0-
02	1260 N	62	-0-	-1198	-0-	41 3	21 9	Y	19	19 0				-0-
03	806 N	114	-0-	-692	-0-	3 3	111 9	Y	101	101 1				-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y	2	2 0				-0-
05	62 N	34	-0-	-28	-0-	34 3		Y	-0-					-0-
DONNELL A WELL #: 18H RRCID -> 276754 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746														
12	3100 X	1485	-0-	-1615	-0-	617 1	682 3	Y	169	168 0	1 8			-0-
01	2790 X	2044	-0-	-746	-0-	186 9	966 3	Y	341	171 0	170 1			-0-
02	2520 X	880	-0-	-1640	-0-	703 1	218 4	Y	-0-					-0-
03	2108 X	891	-0-	-1217	-0-	375 9	271 9	Y	246	167 0	79 1			-0-
04	3000 N	5388	-0-	2388	2388	662 1	3645 3	Y	928	261 0	667 1			-0-
05	3100 N	5467	-0-	2367	4755	620 1								-0-
						722 1								-0-
						1021 9								-0-
						758 1	3569 3	Y	1036	265 0	532 1			239
						1140 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
JC MARTIN														
WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10806 - 15170														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	9889 X	7182	-0-	-2707	-0-	66	1	7116	3	Y	-0-	47	0	5
01	9889 X	6529	-0-	-3360	-0-	71	1	6304	3	Y	140	145	0	-0-
						154	9							
02	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	65	1	6285	3	Y	96	47	0	-0-
						7	4	106	9				49	1
03	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	71	1	4935	3	Y	46	46	0	-0-
						4	4	51	9					
04	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	67	1	5439	3	Y	94	94	0	-0-
						103	9							
05	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	60	1	7009	3	Y	137	96	0	-0-
						151	9						41	1
FORREST WHEELER 14														
WELL #: 14H RRCID -> 276849 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042														
12	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	24	1	3072	3	Y	249	249	0	-0-
						274	9							
01	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	30	1	3186	3	Y	315	252	0	-0-
						347	9						63	1
02	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	31	1	2887	3	Y	255	226	0	-0-
						1	4	281	9				29	1
03	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	31	1	2821	3	Y	267	235	0	-0-
						2	4	294	9				32	1
04	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	33	1	2320	3	Y	32	32	1	-0-
						35	9							
05	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	29	1	2334	3	Y	199	172	0	-0-
						219	9						27	1
JC MARTIN														
WELL #: 14H RRCID -> 276990 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022														
12	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	66	1	7116	3	Y	-0-	47	0	5
01	6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	71	1	6304	3	Y	140	145	0	-0-
						154	9							
02	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	65	1	6285	3	Y	96	47	0	-0-
						7	4	106	9				49	1
03	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	71	1	4935	3	Y	46	46	0	-0-
						4	4	51	9					
04	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	67	1	5439	3	Y	94	94	0	-0-
						103	9							
05	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	60	1	7009	3	Y	137	96	0	-0-
						151	9						41	1
STS														
WELL #: 39H RRCID -> 277297 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 15778														
12	6107 X	3397	-0-	-2710	-0-	4	1	3221	3	Y	156	156	0	-0-
						172	9							
01	6107 X	3507	-0-	-2600	-0-	3	1	3333	3	Y	155	155	0	-0-
						171	9							
02	5516 X	4319	-0-	-1197	-0-	4	1	4067	3	Y	217	170	0	-0-
						9	4	239	9				47	1
03	4340 X	3825	-0-	-515	-0-	8	1	3587	3	Y	209	162	0	-0-
						230	9						47	1
04	3510 X	2508	-0-	-1002	-0-	6	1	2261	3	Y	219	219	0	-0-
						241	9							
05	4619 X	2392	-0-	-2227	-0-	4	1	2227	3	Y	146	146	0	-0-
						161	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS														
WELL #: 41H RRCID -> 277309 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11123 - 15024														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	5642 X	3045	-0-	-2597	-0-	4 1	2955 3	Y	78	78 0				-0-
01	5642 X	3147	-0-	-2495	-0-	86 9	3058 3	Y	78	78 0				-0-
02	5096 X	3877	-0-	-1219	-0-	3 1	3749 3	Y	109	85 0	24 1			-0-
03	3906 X	3425	-0-	-481	-0-	5 4	120 9		105	81 0	24 1			-0-
04	3150 X	3079	-0-	-71	-0-	8 1	3301 3	Y	143	143 0				-0-
05	4216 X	2839	-0-	-1377	-0-	116 9	2915 3	Y	96	96 0				-0-
						7 1	2728 3	Y						-0-
						157 9								-0-
						5 1								-0-
						106 9								-0-
STS														
WELL #: 40H RRCID -> 277329 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11223 - 15114														
12	3410 X	1882	-0-	-1528	-0-	2 1	1794 3	Y	78	78 0				-0-
01	3410 X	1944	-0-	-1466	-0-	86 9	1856 3	Y	78	78 0				-0-
02	3080 X	2394	-0-	-686	-0-	2 1	2267 3	Y	109	85 0	24 1			-0-
03	2418 X	2120	-0-	-298	-0-	5 4	120 9		105	81 0	24 1			-0-
04	1950 X	1898	-0-	-52	-0-	5 1	1999 3	Y	143	143 0				-0-
05	2573 X	1734	-0-	-839	-0-	116 9	1737 3	Y	96	96 0				-0-
						4 1	1625 3	Y						-0-
						157 9								-0-
						3 1								-0-
						106 9								-0-
STS														
WELL #: 38H RRCID -> 277393 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11261 - 15945														
12	11036 X	8935	-0-	-2101	-0-	11 1	8581 3	Y	312	312 0				-0-
01	11036 X	9231	-0-	-1805	-0-	343 9	8880 3	Y	311	311 0				-0-
02	11371 X	11371	-0-	-0-	-0-	9 1	10863 3	Y	435	340 0	95 1			-0-
03	11036 X	10056	-0-	-980	-0-	342 9	479 9		419	324 0	95 1			-0-
04	9210 X	9021	-0-	-189	-0-	10 1	9573 3	Y	570	570 0				-0-
05	11036 X	8267	-0-	-2769	-0-	19 4	8373 3	Y	382	382 0				-0-
						22 1	7834 3	Y						-0-
						461 9								-0-
						21 1								-0-
						627 9								-0-
						13 1								-0-
						420 9								-0-
BROWN-TRUSTS														
WELL #: 33H RRCID -> 277881 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11166 - 16327														
12	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	5726 3	316 9	Y	287	287 0				-0-
01	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	6491 3	647 9	Y	588	588 0				-0-
02	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5113 3	36 4	Y	206	206 0				-0-
03	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	227 9	6679 3	Y	480	448 0	32 1			-0-
04	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	1 1	655 9	Y	595	595 0				-0-
05	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	528 9	414 9	Y	376	376 0				-0-
						6463 3								-0-
						4789 3								-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
BROWN-TRUSTS WELL #: 31H RRCID -> 277882 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11262 - 16299																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5636	3	314	9	Y	285	285	0			-0-
01	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	6396	3	641	9	Y	583	583	0			-0-
02	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	5029	3	36	4	Y	205	205	0			-0-
						226	9									
03	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	1	1	6575	3	Y	476	444	0	32	1	-0-
						524	9									
04	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	6351	3	655	9	Y	595	595	0			-0-
05	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	4706	3	414	9	Y	376	376	0			-0-
BROWN-TRUSTS WELL #: 32H RRCID -> 277931 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11190 - 16288																
12	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	1	1	6553	3	Y	287	287	0			-0-
						316	9									
01	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	1	1	7417	3	Y	588	588	0			-0-
						647	9									
02	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	5853	3	36	4	Y	206	206	0			-0-
						227	9									
03	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	1	1	7640	3	Y	480	448	0	32	1	-0-
						528	9									
04	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	1	1	7408	3	Y	595	595	0			-0-
						655	9									
05	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	5489	3	414	9	Y	376	376	0			-0-
BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 15785																
12	4743 X	3514	-0-	-1229	-0-	3198	3	316	9	Y	287	287	0			-0-
01	4743 X	4306	-0-	-437	-0-	3659	3	647	9	Y	588	588	0			-0-
02	4284 X	3111	-0-	-1173	-0-	2848	3	36	4	Y	206	206	0			-0-
						227	9									
03	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	3738	3	528	9	Y	480	448	0	32	1	-0-
04	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	3572	3	655	9	Y	595	595	0			-0-
05	4309 X	3061	-0-	-1248	-0-	2647	3	414	9	Y	376	376	0			-0-
BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 15928																
12	2480 X	1703	-0-	-777	-0-	1387	3	316	9	Y	287	287	0			-0-
01	2480 X	2277	-0-	-203	-0-	1630	3	647	9	Y	588	588	0			-0-
02	2240 X	1489	-0-	-751	-0-	1226	3	36	4	Y	206	206	0			-0-
						227	9									
03	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	1632	3	528	9	Y	480	448	0	32	1	-0-
04	2190 N	2156	-0-	-34	-0-	1501	3	655	9	Y	595	595	0			-0-
05	1550 N	1526	-0-	-24	-0-	1112	3	414	9	Y	376	376	0			-0-
BROWN-TRUSTS WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11344 - 15924																
12	4588 X	3393	-0-	-1195	-0-	3077	3	316	9	Y	287	287	0			-0-
01	4588 X	4170	-0-	-418	-0-	3523	3	647	9	Y	588	588	0			-0-
02	4144 X	3003	-0-	-1141	-0-	2740	3	36	4	Y	206	206	0			-0-
						227	9									
03	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	3597	3	528	9	Y	480	448	0	32	1	-0-
04	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	3433	3	655	9	Y	595	595	0			-0-
05	4154 X	2958	-0-	-1196	-0-	2544	3	414	9	Y	376	376	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS WELL #: 35H RRCID -> 282640 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11216 - 16305														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
12	7285 X	226	-0-	-7059	-0-	39	1	187	3	Y	-0-			-0-
01	6138 X	364	-0-	-5774	-0-	36	1	211	3	Y	106	67	0	-0-
						117	9							
02	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	189	1	6816	3	Y	301	123	0	-0-
						331	9							
03	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	128	1	4915	3	Y	462	462	0	-0-
						15	4	508	9					
04	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	128	1	3971	3	Y	1184	1102	0	-0-
						1302	9							
05	8649 X	6633	-0-	-2016	-0-	174	1	5874	3	Y	532	532	0	-0-
						585	9							
STS WELL #: 37H RRCID -> 282644 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11239 - 17949														
12	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	250	1	7459	3	Y	555	555	0	-0-
						64	4	611	9					
01	8928 X	4773	-0-	-4155	-0-	119	1	3805	3	Y	772	492	0	-0-
						849	9							
02	8619 X	8619	-0-	-0-	-0-	257	1	7559	3	Y	730	592	0	-0-
						803	9							
03	9145 X	9128	-0-	-17	-0-	309	1	8160	3	Y	599	599	0	-0-
						659	9							
04	8100 X	6415	-0-	-1685	-0-	169	1	5520	3	Y	660	614	0	-0-
						726	9							
05	9114 X	6402	-0-	-2712	-0-	184	1	5701	3	Y	470	470	0	-0-
						517	9							
STS WELL #: 36H RRCID -> 282871 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11274 - 16284														
12	14258 X	14258	-0-	-0-	-0-	503	1	13107	3	Y	589	589	0	-0-
						648	9							
01	12754 X	12754	-0-	-0-	-0-	476	1	11731	3	Y	497	276	0	-0-
						547	9							
02	11446 X	11446	-0-	-0-	-0-	342	1	10721	3	Y	348	283	0	-0-
						383	9							
03	9517 X	9402	-0-	-115	-0-	332	1	8613	3	Y	415	415	0	-0-
						457	9							
04	9210 X	9098	-0-	-112	-0-	279	1	8163	3	Y	596	555	0	-0-
						656	9							
05	9517 X	9430	-0-	-87	-0-	300	1	8633	3	Y	452	452	0	-0-
						497	9							
STS B WELL #: 51H RRCID -> 283956 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11106 - 16868														
12	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	226	1	1378	3	Y	108	108	0	-0-
						119	9							
01	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	186	1	1165	3	Y	246	246	0	-0-
						271	9							
02	596 X	596	-0-	-0-	-0-	289	3	307	9	Y	279	279	0	-0-
03	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	258	1	1846	3	Y	139	139	0	-0-
						153	9							
04	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	198	1	1044	3	Y	99	99	0	-0-
						109	9							
05	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	207	1	847	3	Y	98	98	0	-0-
						108	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LA SALLE																																												
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 39744 500 //CONT.// 085408																																																																										
STS B															WELL #: 49H															RRCID -> 284165															COMPL. DATE 04/14/2018															TOTAL DEPTH 10616															PERF.11160 - 16747														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE																																																											
12	4093	X	4093		-0-	-0-		-0-				538	1	3076	3	Y					435		435	0							-0-																																																										
01	2896	X	2896		-0-	-0-		-0-				479	9	2092	3	Y					345		345	0							-0-																																																										
02	115	X	115		-0-	-0-		-0-				424	1		9	Y					88		88	0							-0-																																																										
03	1623	X	1623		-0-	-0-		-0-				380	9	1235	3	Y					181		181	0							-0-																																																										
04	1891	X	1891		-0-	-0-		-0-				18	3		9	Y					256		256	0							-0-																																																										
05	934	X	934		-0-	-0-		-0-				189	1	1362	3	Y					141		141	0							-0-																																																										
												199	9																																																																												
												247	1																																																																												
												282	9																																																																												
												130	1																																																																												
												155	9																																																																												
STS B															WELL #: 50H															RRCID -> 284166															COMPL. DATE 04/14/2018															TOTAL DEPTH 10600															PERF.10942 - 16680														
12	7230	X	7230		-0-	-0-		-0-				1018	1	5770	3	Y					402		402	0							-0-																																																										
01	7502	X	6107		-0-	-1395		-0-				442	9	4114	3	Y					1086		1086	0							-0-																																																										
02	7140	X	262		-0-	-6878		-0-				798	1		9	Y					190		190	0							-0-																																																										
03	9420	X	9420		-0-	-0-		-0-				1195	9	209	9	Y					541		541	0							-0-																																																										
04	7640	X	7640		-0-	-0-		-0-				53	3		3	Y					595		595	0							-0-																																																										
05	7223	X	6852		-0-	-371		-0-				878	1	7947	3	Y					531		531	0							-0-																																																										
												595	9																																																																												
												1150	1																																																																												
												584	9																																																																												
												919	1	5416	3	Y					470		470	0							-0-																																																										
												517	9																																																																												
STS B															WELL #: 52H															RRCID -> 287167															COMPL. DATE 06/09/2019															TOTAL DEPTH 10654															PERF.11189 - 16976														
12	7812	X	5413		-0-	-2399		-0-				5405	3		9	Y					7		7	0							-0-																																																										
01	7905	X	7152		-0-	-753		-0-				7128	3		4	Y					22		22	1							-0-																																																										
02	7696	X	7696		-0-	-0-		-0-				7570	3		4	Y					108		108	0							-0-																																																										
03	7895	X	7895		-0-	-0-		-0-				119	9																		-0-																																																										
04	6930	X	6665		-0-	-265		-0-				7265	3	630	9	Y					573		534	0				39	1		-0-																																																										
05	8463	X	5413		-0-	-3050		-0-				6010	3	655	9	Y					595		558	0				37	1		-0-																																																										
												5157	3	256	9	Y					233		233	0							-0-																																																										
STS B															WELL #: 53H															RRCID -> 287168															COMPL. DATE 06/09/2019															TOTAL DEPTH 10623															PERF.11139 - 16900														
12	7001	X	7001		-0-	-0-		-0-				6862	3	139	9	Y					126		126	0							-0-																																																										
01	6995	X	6995		-0-	-0-		-0-				6951	3		4	Y					40		18	0					22	1		-0-																																																									
02	7524	X	7524		-0-	-0-		-0-				7384	3		4	Y					123		123	0							-0-																																																										
03	7247	X	7247		-0-	-0-		-0-				135	9																		-0-																																																										
04	6446	X	6446		-0-	-0-		-0-				6595	3	652	9	Y					593		554	0				39	1		-0-																																																										
05	6561	X	6561		-0-	-0-		-0-				5717	3	729	9	Y					663		626	0				37	1		-0-																																																										
												6087	3	474	9	Y					431		431	0							-0-																																																										
FORREST WHEELER 19															WELL #: 19H															RRCID -> 287475															COMPL. DATE 08/12/2019															TOTAL DEPTH 11914															PERF.12226 - 17437														
12	3473	X	3473		-0-	-0-		-0-				3340	3	133	9	Y					121		76	0				45	1		-0-																																																										
01	3575	X	3575		-0-	-0-		-0-				3398	3	177	9	Y					161		161	0							-0-																																																										
02	4809	X	4809		-0-	-0-		-0-				4391	3		4	Y					375		309	0				66	1		-0-																																																										
03	4095	X	4095		-0-	-0-		-0-				413	9																		-0-																																																										
04	2712	X	2712		-0-	-0-		-0-				3906	3	189	9	Y					172		172	0							-0-																																																										
05	2823	X	2823		-0-	-0-		-0-				2452	3	260	9	Y					236		236	0							-0-																																																										
												2570	3	253	9	Y					230		230	0							-0-																																																										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
FORREST WHEELER 21 WELL #: 21H RRCID -> 287480 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11985 PERF.12357 - 17449														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4351	3	542	9	Y	493	445	0	-0-
01	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4070	3	436	9	Y	396	396	0	-0-
02	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3383	3	11	4	Y	468	427	0	-0-
						515	9							
03	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	3860	3	457	9	Y	415	415	0	-0-
04	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	3665	3	382	9	Y	347	347	0	-0-
05	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	3720	3	290	9	Y	264	264	0	-0-
STS B WELL #: 54H RRCID -> 287726 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11112 - 16941														
12	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-			-0-
01	7285 X	32	-0-	-7253	-0-	2	3	30	9	Y	27	5	0	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	3971	3	312	9	Y	284	245	0	-0-
04	9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	8391	3	739	9	Y	672	635	0	-0-
05	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	6145	3	513	9	Y	466	466	0	-0-
STS B WELL #: 55H RRCID -> 287833 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11112 - 16963														
12	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-			-0-
01	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	22	22	1	-0-
02	1428 X	-0-	-0-	-1428	-0-					Y	-0-			-0-
03	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	39	39	1	-0-
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	37	37	1	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STS B WELL #: 56H RRCID -> 287853 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11181 - 16911														
12	9052 X	8266	-0-	-786	-0-	7529	3	737	9	Y	670	670	0	-0-
01	9300 X	8884	-0-	-416	-0-	8178	3	706	9	Y	642	620	0	-0-
02	8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	7871	3	11	4	Y	590	590	0	-0-
						649	9							
03	9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	9040	3	746	9	Y	678	639	0	-0-
04	8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	7977	3	791	9	Y	719	682	0	-0-
05	9176 X	7506	-0-	-1670	-0-	6900	3	606	9	Y	551	551	0	-0-
JC MARTIN WELL #: 107H RRCID -> 287928 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11072 - 21627														
12	58993 X	26237	-0-	-32756	-0-	28	1	26201	3	Y	7	9	1	2
						8	9							
01	58993 X	31482	-0-	-27511	-0-	178	1	31279	3	Y	23	20	1	5
						25	9							
02	39774 X	39774	-0-	-0-	-0-	252	1	39393	3	Y	20			25
						107	4	22	9					
03	37475 X	37475	-0-	-0-	-0-	237	1	37214	3	Y	22	26	1	21
						24	9							
04	37973 X	37973	-0-	-0-	-0-	213	1	37760	3	Y	-0-	20	1	1
05	35140 X	35140	-0-	-0-	-0-	214	1	34923	3	Y	3			4
						3	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408											
STS				WELL #:	25H	RRCID ->	288037	COMPL. DATE	09/06/2019	TOTAL	DEPTH	11100	PERF.11553	-	20704	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	27732 X	27732	-0-	-0-	-0-	27201	3	531	9	Y	483	318	0	167	1	
01	27521 X	27521	-0-	-0-	-0-	27275	3	246	9	Y	224	104	0	121	1	
02	24312 X	24312	-0-	-0-	-0-	24081	3	12	4	Y	199	82	0	117	1	
						219	9									
03	26174 X	26174	-0-	-0-	-0-	25779	3	395	9	Y	359	253	0	115	1	
04	24010 X	24010	-0-	-0-	-0-	23806	3	204	9	Y	185	96	0	89	1	
05	24157 X	24157	-0-	-0-	-0-	23348	3	809	9	Y	735	481	0	254	1	
JC MARTIN				WELL #:	103H	RRCID ->	288070	COMPL. DATE	07/27/2019	TOTAL	DEPTH	10993	PERF.11009	-	18996	
12	32798 X	12104	-0-	-20694	-0-	2	1	12081	3	Y	19	30	1		6	
						21	9									
01	32798 X	16816	-0-	-15982	-0-	90	1	16712	3	Y	13	16	1		3	
						14	9									
02	13664 X	13664	-0-	-0-	-0-	84	1	13564	3	Y	12				15	
						3	4		13	9						
03	18373 X	18373	-0-	-0-	-0-	114	1	18242	3	Y	15	16	1		14	
						17	9									
04	14898 X	14898	-0-	-0-	-0-	75	1	14819	3	Y	4	13	1		5	
						4	9									
05	21958 X	21958	-0-	-0-	-0-	133	1	21781	3	Y	40				45	
						44	9									
JC MARTIN				WELL #:	104H	RRCID ->	288071	COMPL. DATE	07/27/2019	TOTAL	DEPTH	10916	PERF.11102	-	19058	
12	30535 X	12498	-0-	-18037	-0-	5	1	12490	3	Y	3	4	1		1	
						3	9									
01	28272 X	12979	-0-	-15293	-0-	73	1	12863	3	Y	39	31	1		9	
						43	9									
02	22885 X	22885	-0-	-0-	-0-	141	1	22629	3	Y	18				27	
						95	4		20	9						
03	13564 X	13564	-0-	-0-	-0-	86	1	13411	3	Y	61	30	1		58	
						67	9									
04	19348 X	19348	-0-	-0-	-0-	108	1	19223	3	Y	15	55	1		18	
						17	9									
05	15076 X	15076	-0-	-0-	-0-	92	1	14886	3	Y	89				107	
						98	9									
JC MARTIN				WELL #:	105H	RRCID ->	288072	COMPL. DATE	07/27/2019	TOTAL	DEPTH	11008	PERF.11008	-	19143	
12	37107 X	15642	-0-	-21465	-0-	11	1	15630	3	Y	1	3	1		-0-	
						1	9									
01	37107 X	21945	-0-	-15162	-0-	119	1	21825	3	Y	1	1	1		-0-	
						1	9									
02	15192 X	15192	-0-	-0-	-0-	94	1	15022	3	Y	2				2	
						74	4		2	9						
03	18032 X	18032	-0-	-0-	-0-	114	1	17918	3	Y	-0-	2	1		-0-	
04	15855 X	15855	-0-	-0-	-0-	81	1	15773	3	Y	1				1	
						1	9									
05	22267 X	22267	-0-	-0-	-0-	134	1	22133	3	Y	-0-				1	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408												
JC MARTIN				WELL #: 106H		RRCID -> 288258		COMPL. DATE 07/27/2019		TOTAL DEPTH 10928		PERF.10872 - 19114				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	31558 X	11108	-0-	-20450	-0-	11 2	1 9	11095	3	Y	2	3	1			1
01	30287 X	13652	-0-	-16635	-0-	75 6	1 9	13571	3	Y	5	5	1			1
02	20986 X	20986	-0-	-0-	-0-	130 14	1 4	20829	3	Y	12					13
03	21280 X	21280	-0-	-0-	-0-	132 8	1 9	21140	3	Y	7	13	1			7
04	11774 X	11774	-0-	-0-	-0-	62 2	1 9	11710	3	Y	2	7	1			2
05	11389 X	11389	-0-	-0-	-0-	74 1		11315	3	Y	-0-					2
GENTRY				WELL #: 30H		RRCID -> 288319		COMPL. DATE 08/31/2019		TOTAL DEPTH 12771		PERF.13069 - 17896				
12	15916 X	15916	-0-	-0-	-0-	15804 106	3 9	6	4	Y	96	173	1			116
01	11692 X	11692	-0-	-0-	-0-	11593 3		99	9	Y	90	139	1			67
02	9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	8998 39	3 9	5	4	Y	35	69	1			33
03	10465 X	10465	-0-	-0-	-0-	10335 122	3 9	8	4	Y	111	105	1			39
04	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	7135 3		39	9	Y	35	56	1			18
05	11612 X	11612	-0-	-0-	-0-	11547 3		65	9	Y	59					77
STS				WELL #: 26H		RRCID -> 288371		COMPL. DATE 09/06/2019		TOTAL DEPTH 11076		PERF.11632 - 20826				
12	33325 X	28537	-0-	-4788	-0-	27914 3		623	9	Y	566	375	0	202	1	12
01	31868 X	28906	-0-	-2962	-0-	28690 3		216	9	Y	196	91	0	109	1	8
02	28784 X	25967	-0-	-2817	-0-	25745 211	3 9	11	4	Y	192	79	0	112	1	9
03	29171 X	26199	-0-	-2972	-0-	26042 3		157	9	Y	143	102	0	50	1	-0-
04	27960 X	26817	-0-	-1143	-0-	26715 3		102	9	Y	93	49	0	44	1	-0-
05	28892 X	26023	-0-	-2869	-0-	25915 3		108	9	Y	98	69	0	29	1	-0-
STS				WELL #: 27H		RRCID -> 288372		COMPL. DATE 09/06/2019		TOTAL DEPTH 11179		PERF.11835 - 20769				
12	38719 X	36218	-0-	-2501	-0-	35734 3		484	9	Y	440	297	0	141	1	9
01	36798 X	36798	-0-	-0-	-0-	36376 3		422	9	Y	384	278	0	107	1	8
02	32375 X	32375	-0-	-0-	-0-	31997 370	3 9	8	4	Y	336	237	0	99	1	8
03	36115 X	35233	-0-	-882	-0-	35006 3		227	9	Y	206	148	0	66	1	-0-
04	35610 X	31344	-0-	-4266	-0-	31071 3		273	9	Y	248	176	0	72	1	-0-
05	36797 X	31480	-0-	-5317	-0-	31341 3		139	9	Y	126	87	0	39	1	-0-
STS				WELL #: 28H		RRCID -> 288391		COMPL. DATE 09/06/2019		TOTAL DEPTH 11090		PERF.11922 - 21914				
12	39928 X	31780	-0-	-8148	-0-	31061 3		719	9	Y	654	435	0	220	1	14
01	32001 X	32001	-0-	-0-	-0-	31414 3		587	9	Y	534	386	0	151	1	11
02	28476 X	28447	-0-	-29	-0-	27914 519	3 9	14	4	Y	472	329	0	143	1	11
03	31620 X	30450	-0-	-1170	-0-	29960 3		490	9	Y	445	316	0	140	1	-0-
04	30960 X	28704	-0-	-2256	-0-	28207 3		497	9	Y	452	321	0	131	1	-0-
05	31992 X	28374	-0-	-3618	-0-	28012 3		362	9	Y	329	225	0	104	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LA SALLE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 39744 500																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
JC MARTIN															//CONT.// 085408																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
															WELL #: 102H															RRCID -> 288392															COMPL. DATE 07/27/2019															TOTAL DEPTH 10877															PERF.11115 - 18770																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
GENTRY				WELL #:	33H	RRCID	-> 288495	COMPL.	DATE 05/29/2019	TOTAL	DEPTH 12930	PERF.13266	- 20579				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
12	23009 X	23009	-0-	-0-	-0-	22950	3	24	4	Y	32	30	1		5		
						35	9										
01	23469 X	23469	-0-	-0-	-0-	23416	3	53	9	Y	48	48	1		5		
02	20489 X	20489	-0-	-0-	-0-	20445	3	1	4	Y	39	34	1		10		
						43	9										
03	17626 X	17626	-0-	-0-	-0-	17598	3	11	4	Y	15	21	1		4		
						17	9										
04	24917 X	24917	-0-	-0-	-0-	24850	3	67	9	Y	61	39	1		26		
05	19994 X	19994	-0-	-0-	-0-	19939	3	55	9	Y	50	49	1		27		
STS C				WELL #:	3H	RRCID	-> 288713	COMPL.	DATE 10/03/2019	TOTAL	DEPTH 11262	PERF.11487	- 22135				
12	14043 X	9875	-0-	-4168	-0-	8394	3	1481	9	Y	1346	1273	0	36	1		
												3	0				
01	14446 X	8871	-0-	-5575	-0-	6126	3	2745	9	Y	2495	2495	0		99		
02	13048 X	7469	-0-	-5579	-0-	7356	3	113	4	Y	-0-				99		
03	10137 X	9131	-0-	-1006	-0-	7543	3	1588	9	Y	1444	1378	0	82	1		
04	9030 X	8646	-0-	-384	-0-	7047	3	1599	9	Y	1454	1454	0		83		
05	9331 X	8491	-0-	-840	-0-	7490	3	1001	9	Y	910	910	0		83		
GENTRY				WELL #:	31H	RRCID	-> 288714	COMPL.	DATE 08/31/2019	TOTAL	DEPTH 12919	PERF.13160	- 18015				
12	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1207	3	1	4	Y	10	17	1		12		
						11	9										
01	3100 N	18187	-0-	15087	15087	18022	3	165	9	Y	150	51	1		111		
02	2800 N	30908	-0-	28108	43195	30770	3	16	4	Y	111	119	1		103		
						122	9										
03	3100 N	25999	-0-	22899	66094	25675	3	21	4	Y	275	281	1		97		
						303	9										
04	80146 X	14052	-0-	-66094	-0-	13972	3	80	9	Y	73	132	1		38		
05	11300 X	11300	-0-	-0-	-0-	11223	3	3	4	Y	67				105		
						74	9										
GENTRY				WELL #:	32H	RRCID	-> 288749	COMPL.	DATE 08/30/2019	TOTAL	DEPTH 12869	PERF.13302	- 20958				
12	26604 X	26604	-0-	-0-	-0-	26290	3	314	9	Y	285	265	1		48		
01	25585 X	25585	-0-	-0-	-0-	25156	3	429	9	Y	390	399	1		39		
02	20108 X	20108	-0-	-0-	-0-	19776	3	10	4	Y	293	259	1		73		
						322	9										
03	42523 X	42523	-0-	-0-	-0-	42225	3	298	9	Y	271	265	1		79		
04	29495 X	29495	-0-	-0-	-0-	28891	3	604	9	Y	549	394	1		234		
05	13806 X	13806	-0-	-0-	-0-	13516	3	290	9	Y	264	357	1		141		
GENTRY				WELL #:	61H	RRCID	-> 288750	COMPL.	DATE 08/30/2019	TOTAL	DEPTH 13479	PERF.13353	- 22677				
12	45571 X	45571	-0-	-0-	-0-	45537	3	34	9	Y	31	29	1		5		
01	43454 X	43454	-0-	-0-	-0-	43407	3	47	9	Y	43	44	1		4		
02	38537 X	38537	-0-	-0-	-0-	38495	3	1	4	Y	37	32	1		9		
						41	9										
03	76600 X	76600	-0-	-0-	-0-	76566	3	34	9	Y	31	31	1		9		
04	50127 X	50127	-0-	-0-	-0-	50060	3	67	9	Y	61	44	1		26		
05	39330 X	39330	-0-	-0-	-0-	39276	3	54	9	Y	49	49	1		26		
GENTRY				WELL #:	60H	RRCID	-> 288805	COMPL.	DATE 08/30/2019	TOTAL	DEPTH 13433	PERF.13224	- 22328				
12	51458 X	51458	-0-	-0-	-0-	51450	3	8	9	Y	7	7	1		1		
01	49364 X	49364	-0-	-0-	-0-	49352	3	12	9	Y	11	11	1		1		
02	42653 X	42653	-0-	-0-	-0-	42643	3	10	9	Y	9	8	1		2		
03	88218 X	88218	-0-	-0-	-0-	88209	3	9	9	Y	8	8	1		2		
04	58674 X	58674	-0-	-0-	-0-	58656	3	18	9	Y	16	11	1		7		
05	44721 X	44721	-0-	-0-	-0-	44708	3	13	9	Y	12	12	1		7		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS C														
WELL #: 8H RRCID -> 288819 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11423 - 22397														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY GAS LIFT (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
12	14043 X	6226	-0-	-7817	-0-	5537	3	689	9	Y	626	626	0	-0-
01	18047 X	18047	-0-	-0-	-0-	6284	3	11763	9	Y	10694	10694	0	-0-
02	12824 X	6839	-0-	-5985	-0-	3617	3	1817	4	Y	1277	1277	0	-0-
						1405	9							
03	14198 X	6978	-0-	-7220	-0-	6007	3	971	9	Y	883	883	0	-0-
04	21518 X	21518	-0-	-0-	-0-	3984	3	17534	9	Y	15940	15940	0	-0-
05	14198 X	5360	-0-	-8838	-0-	3998	3	1362	9	Y	1238	1238	0	-0-
STS C WELL #: 10H RRCID -> 288834 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11476 - 22201														
12	555 X	555	-0-	-0-	-0-	367	3	188	9	Y	171	171	0	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	131 X	131	-0-	-0-	-0-	20	3	111	9	Y	101	101	0	-0-
03	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	3717	3	1383	9	Y	1257	1257	0	-0-
04	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	1780	3	928	9	Y	844	844	0	-0-
05	646 X	646	-0-	-0-	-0-	479	3	167	9	Y	152	152	0	-0-
STS C WELL #: 12H RRCID -> 288836 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11410 - 22438														
12	6231 X	4438	-0-	-1793	-0-	3739	3	699	9	Y	635	635	0	-0-
01	5952 X	5468	-0-	-484	-0-	4868	3	600	9	Y	545	545	0	-0-
02	5348 X	3871	-0-	-1477	-0-	3368	3	16	4	Y	443	443	0	-0-
						487	9							
03	5332 X	2560	-0-	-2772	-0-	2250	3	310	9	Y	282	282	0	-0-
04	5280 X	1615	-0-	-3665	-0-	1425	3	190	9	Y	173	173	0	-0-
05	5456 X	75	-0-	-5381	-0-	29	3	46	9	Y	42	42	0	-0-
STS C WELL #: 13H RRCID -> 288838 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11510 - 19495														
12	13113 X	8581	-0-	-4532	-0-	6311	3	2270	9	Y	2064	2064	0	-0-
01	13113 X	8624	-0-	-4489	-0-	6527	3	2097	9	Y	1906	1906	0	-0-
02	11844 X	7546	-0-	-4298	-0-	5271	3	106	4	Y	1972	1972	0	-0-
						2169	9							
03	9734 X	7308	-0-	-2426	-0-	4959	3	2349	9	Y	2135	2135	0	-0-
04	8340 X	5659	-0-	-2681	-0-	3450	3	2209	9	Y	2008	2008	0	-0-
05	8618 X	5470	-0-	-3148	-0-	3049	3	2421	9	Y	2201	2201	0	-0-
JC MARTIN WELL #: 60H RRCID -> 288845 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11236 PERF.11024 - 19919														
12	36022 X	19493	-0-	-16529	-0-	19493	3			Y	-0-			65
01	34627 X	33530	-0-	-1097	-0-	187	1	33343	3	Y	-0-			65
02	24575 X	24575	-0-	-0-	-0-	153	1	24391	3	Y	19	36	1	48
						10	4	21	9					
03	27780 X	27780	-0-	-0-	-0-	172	1	27608	3	Y	-0-			48
04	22462 X	22462	-0-	-0-	-0-	129	1	22333	3	Y	-0-			48
05	24600 X	24600	-0-	-0-	-0-	147	1	24453	3	Y	-0-			48
JC MARTIN WELL #: 61H RRCID -> 288847 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11234 - 19915														
12	35092 X	19508	-0-	-15584	-0-	42	1	19466	3	Y	-0-			172
01	32767 X	25463	-0-	-7304	-0-	142	1	25321	3	Y	-0-	10	1	162
02	24206 X	24206	-0-	-0-	-0-	152	1	24005	3	Y	32	90	1	104
						14	4	35	9					
03	22584 X	22584	-0-	-0-	-0-	143	1	22441	3	Y	-0-			104
04	20719 X	20719	-0-	-0-	-0-	108	1	20611	3	Y	-0-			104
05	22633 X	22633	-0-	-0-	-0-	136	1	22497	3	Y	-0-			104

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
JC MARTIN														
WELL #: 62H RRCID -> 288848 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11118 - 20636														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	39804 X	26208	-0-	-13596	-0-	53	1	26155	3	Y	-0-			132
01	39804 X	34759	-0-	-5045	-0-	193	1	34566	3	Y	-0-			107
02	31365 X	31365	-0-	-0-	-0-	197	1	30996	3	Y	108	60	1	155
						53	4	119	9					
03	31108 X	31108	-0-	-0-	-0-	196	1	30912	3	Y	-0-			155
04	26488 X	26488	-0-	-0-	-0-	143	1	26345	3	Y	-0-			155
05	28106 X	28106	-0-	-0-	-0-	170	1	27936	3	Y	-0-			155
JC MARTIN WELL #: 63H RRCID -> 288849 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11073 - 20799														
12	42377 X	24702	-0-	-17675	-0-	47	1	24655	3	Y	-0-			60
01	42377 X	31700	-0-	-10677	-0-	178	1	31522	3	Y	-0-			60
02	32113 X	32113	-0-	-0-	-0-	202	1	31840	3	Y	40	34	1	66
						27	4	44	9					
03	30073 X	30073	-0-	-0-	-0-	192	1	29881	3	Y	-0-			66
04	28773 X	28773	-0-	-0-	-0-	157	1	28588	3	Y	25			91
						28	9							
05	28237 X	28237	-0-	-0-	-0-	168	1	28069	3	Y	-0-			91
JC MARTIN WELL #: 64H RRCID -> 288854 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11289 PERF.11123 - 21293														
12	43648 X	26159	-0-	-17489	-0-	49	1	26109	3	Y	1			121
						1	9							
01	43648 X	34595	-0-	-9053	-0-	192	1	34403	3	Y	-0-			107
02	31777 X	31777	-0-	-0-	-0-	201	1	31485	3	Y	51	60	1	98
						35	4	56	9					
03	30017 X	30017	-0-	-0-	-0-	190	1	29827	3	Y	-0-			98
04	30952 X	30952	-0-	-0-	-0-	170	1	30742	3	Y	36			134
						40	9							
05	32678 X	32678	-0-	-0-	-0-	198	1	32480	3	Y	-0-			134
JC MARTIN WELL #: 65H RRCID -> 288855 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11196 - 20622														
12	38843 X	17644	-0-	-21199	-0-	40	1	17604	3	Y	-0-			65
01	38843 X	25105	-0-	-13738	-0-	139	1	24966	3	Y	-0-			58
02	23926 X	23926	-0-	-0-	-0-	151	1	23726	3	Y	26	32	1	52
						20	4	29	9					
03	15131 X	15131	-0-	-0-	-0-	96	1	15035	3	Y	-0-			52
04	27170 X	27170	-0-	-0-	-0-	151	1	26995	3	Y	22			74
						24	9							
05	15358 X	15358	-0-	-0-	-0-	92	1	15266	3	Y	-0-			74
JC MARTIN WELL #: 66H RRCID -> 288856 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11352 - 20186														
12	45508 X	28393	-0-	-17115	-0-	50	1	28343	3	Y	-0-			30
01	45508 X	39470	-0-	-6038	-0-	221	1	39249	3	Y	-0-			27
02	35886 X	35886	-0-	-0-	-0-	227	1	35638	3	Y	12	15	1	24
						8	4	13	9					
03	36168 X	36168	-0-	-0-	-0-	229	1	35939	3	Y	-0-			24
04	29401 X	29401	-0-	-0-	-0-	149	1	29244	3	Y	7			31
						8	9							
05	39441 X	39441	-0-	-0-	-0-	237	1	39204	3	Y	-0-			31

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY GENTRY															//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: LA SALLE														
															//CONT.// 085408																													
															WELL #: 59H RRCID -> 288956 COMPL. DATE 04/29/2019															TOTAL DEPTH 13517 PERF.13253 - 21865														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																							
12	33651 X	33651	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33592	3		33592	3	59	9	Y	54	50	1			9																							
01	32306 X	32306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32226	3		32226	3	80	9	Y	73	75	1			7																							
02	28879 X	28879	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28807	3		28807	3	2	4	Y	64	55	1			16																							
03	53820 X	53820	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53764	3		53764	3	56	9	Y	51	52	1			15																							
04	34217 X	34217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34111	3		34111	3	106	9	Y	96	70	1			41																							
05	27873 X	27873	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27785	3		27785	3	88	9	Y	80	78	1			43																							
DONNELL A- DM 366 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 289050 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11571 - 18307																																												
12	7409 X	6021	-0-	-1388	-0-	-1388	-0-	5426	3		5426	3	595	9	Y	541	541	0			22																							
01	7409 X	5789	-0-	-1620	-0-	-1620	-0-	5243	3		5243	3	546	9	Y	496	496	0			22																							
02	6356 X	6186	-0-	-170	-0-	-170	-0-	4986	3		4986	3	6	4	Y	1085	1085	0			22																							
03	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5518	3		5518	3	1421	9	Y	1292	1292	0			22																							
04	5820 X	4877	-0-	-943	-0-	-943	-0-	4877	3		4877	3			Y	-0-					22																							
05	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5643	3		5643	3	2514	9	Y	2285	2285	0			22																							
DONNELL A- DM 366 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 289106 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13564 - 20993																																												
12	7564 X	6317	-0-	-1247	-0-	-1247	-0-	5794	3		5794	3	523	9	Y	475	475	0			18																							
01	7626 X	6187	-0-	-1439	-0-	-1439	-0-	5700	3		5700	3	487	9	Y	443	443	0			18																							
02	6888 X	5186	-0-	-1702	-0-	-1702	-0-	4663	3		4663	3	4	4	Y	472	472	0			18																							
03	6696 X	6163	-0-	-533	-0-	-533	-0-	5631	3		5631	3	532	9	Y	484	484	0			18																							
04	6480 X	5438	-0-	-1042	-0-	-1042	-0-	5215	3		5215	3	223	9	Y	203	203	0			18																							
05	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6003	3		6003	3	413	9	Y	375	375	0			18																							
DONNELL A- DM 366 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 289110 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11542 PERF.11545 - 21120																																												
12	4557 X	3961	-0-	-596	-0-	-596	-0-	3574	3		3574	3	387	9	Y	352	352	0			17																							
01	4712 X	3863	-0-	-849	-0-	-849	-0-	3511	3		3511	3	352	9	Y	320	320	0			17																							
02	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3888	3		3888	3	8	4	Y	882	882	0			17																							
03	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4075	3		4075	3	835	9	Y	759	759	0			17																							
04	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3579	3		3579	3	554	9	Y	504	504	0			17																							
05	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4088	3		4088	3	567	9	Y	515	515	0			17																							
DONNELL A- DM 366 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289304 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13789 - 21021																																												
12	8122 X	7005	-0-	-1117	-0-	-1117	-0-	6386	3		6386	3	619	9	Y	563	563	0			25																							
01	8122 X	6784	-0-	-1338	-0-	-1338	-0-	6203	3		6203	3	581	9	Y	528	528	0			25																							
02	7280 X	7048	-0-	-232	-0-	-232	-0-	5998	3		5998	3	7	4	Y	948	948	0			25																							
03	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6063	3		6063	3	1030	9	Y	936	936	0			25																							
04	6810 X	6037	-0-	-773	-0-	-773	-0-	6037	3		6037	3			Y	-0-					25																							
05	7409 X	6340	-0-	-1069	-0-	-1069	-0-	6069	3		6069	3	271	9	Y	246	246	0			25																							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY															
STS C															
WELL #: 24H RRCID -> 289463 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11636 - 22564															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	10230 X	7186	-0-	-3044	-0-	6295	3	891	9	Y	810	801	0		18
01	10230 X	7376	-0-	-2854	-0-	6575	3	801	9	Y	728	746	0		-0-
02	9240 X	6879	-0-	-2361	-0-	6084	3	17	4	Y	707	707	0		-0-
						778	9								
03	10230 X	7333	-0-	-2897	-0-	6432	3	901	9	Y	819	819	0		-0-
04	7650 X	6315	-0-	-1335	-0-	5325	3	990	9	Y	900	900	0		-0-
05	7378 X	6261	-0-	-1117	-0-	5503	3	758	9	Y	689	689	0		-0-
STS C															
WELL #: 23H RRCID -> 289487 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11518 - 22449															
12	12121 X	8552	-0-	-3569	-0-	7626	3	926	9	Y	842	832	0		18
01	12121 X	7595	-0-	-4526	-0-	6775	3	820	9	Y	745	763	0		-0-
02	10556 X	8955	-0-	-1601	-0-	7942	3	24	4	Y	899	899	0		-0-
						989	9								
03	10571 X	9631	-0-	-940	-0-	8552	3	1079	9	Y	981	981	0		-0-
04	9150 X	8667	-0-	-483	-0-	7421	3	1246	9	Y	1133	1133	0		-0-
05	9424 X	8636	-0-	-788	-0-	7693	3	943	9	Y	857	857	0		-0-
STS C															
WELL #: 22H RRCID -> 289511 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11480 - 22556															
12	14043 X	11555	-0-	-2488	-0-	10148	3	1407	9	Y	1279	1265	0		28
01	14043 X	9851	-0-	-4192	-0-	8711	3	1140	9	Y	1036	1064	0		-0-
02	12292 X	10351	-0-	-1941	-0-	9102	3	27	4	Y	1111	1111	0		-0-
						1222	9								
03	12462 X	10455	-0-	-2007	-0-	9226	3	1229	9	Y	1117	1117	0		-0-
04	11490 X	9778	-0-	-1712	-0-	8404	3	1374	9	Y	1249	1249	0		-0-
05	11563 X	9711	-0-	-1852	-0-	8841	3	870	9	Y	791	791	0		-0-
STS C															
WELL #: 19H RRCID -> 289666 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11267 PERF.11577 - 22564															
12	14353 X	12001	-0-	-2352	-0-	10711	3	1290	9	Y	1173	1160	0		27
01	14353 X	10614	-0-	-3739	-0-	9517	3	1097	9	Y	997	1024	0		-0-
02	12628 X	10852	-0-	-1776	-0-	9680	3	24	4	Y	1044	1044	0		-0-
						1148	9								
03	12679 X	10971	-0-	-1708	-0-	9632	3	21	4	Y	1198	1198	0		-0-
						1318	9								
04	11670 X	10197	-0-	-1473	-0-	8723	3	38	4	Y	1305	1305	0		-0-
						1436	9								
05	11997 X	10388	-0-	-1609	-0-	9221	3	20	4	Y	1043	1043	0		-0-
						1147	9								
STS C															
WELL #: 20H RRCID -> 289667 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11476 - 22607															
12	13237 X	10738	-0-	-2499	-0-	9452	3	1286	9	Y	1169	1013	0	145 8	23
01	13237 X	9205	-0-	-4032	-0-	8253	3	952	9	Y	865	888	0		-0-
02	11648 X	9532	-0-	-2116	-0-	8567	3	21	4	Y	858	858	0		-0-
						944	9								
03	11439 X	9853	-0-	-1586	-0-	8766	3	18	4	Y	972	972	0		-0-
						1069	9								
04	10650 X	8959	-0-	-1691	-0-	7821	3	32	4	Y	1005	1005	0		-0-
						1106	9								
05	10726 X	9195	-0-	-1531	-0-	8279	3	16	4	Y	818	818	0		-0-
						900	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
STS C WELL #: 21H RRCID -> 289668 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11616 - 22538															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	9827 X	5595	-0-	-4232	-0-	4631	3	964	9	Y	876	826	0	40 8	19
01	9827 X	4674	-0-	-5153	-0-	3901	3	773	9	Y	703	722	0		-0-
02	8400 X	5197	-0-	-3203	-0-	4393	3	16	4	Y	716	716	0		-0-
						788	9								
03	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	5443	3	14	4	Y	831	831	0		-0-
						914	9								
04	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	5941	3	26	4	Y	903	903	0		-0-
						993	9								
05	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	6248	3	14	4	Y	710	710	0		-0-
						781	9								
JC MARTIN WELL #: 82H RRCID -> 291374 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11105 - 19293															
12	25234 X	19223	-0-	-6011	-0-	44	1	19178	3	Y	1				32
						1	9								
01	25234 X	20564	-0-	-4670	-0-	113	1	20436	3	Y	14	18	1		26
						15	9								
02	19207 X	19207	-0-	-0-	-0-	120	1	19074	3	Y	5				31
						7	4	6	9						
03	20274 X	20177	-0-	-97	-0-	128	1	20030	3	Y	17	18	1		30
						19	9								
04	19890 X	16562	-0-	-3328	-0-	95	1	16458	3	Y	8				38
						9	9								
05	21266 X	19349	-0-	-1917	-0-	115	1	19234	3	Y	-0-				38
JC MARTIN WELL #: 84H RRCID -> 291375 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11263 - 19957															
12	57691 X	42989	-0-	-14702	-0-	83	1	42906	3	Y	-0-				63
01	57691 X	50678	-0-	-7013	-0-	282	1	50365	3	Y	28	36	1		51
						31	9								
02	50288 X	49623	-0-	-665	-0-	316	1	49280	3	Y	11				62
						15	4	12	9						
03	55676 X	50605	-0-	-5071	-0-	321	1	50247	3	Y	34	36	1		60
						37	9								
04	49050 X	48571	-0-	-479	-0-	247	1	48304	3	Y	18				78
						20	9								
05	54932 X	49185	-0-	-5747	-0-	295	1	48890	3	Y	-0-				78
JC MARTIN WELL #: 85H RRCID -> 291376 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 11397 PERF.11355 - 19511															
12	68479 X	49383	-0-	-19096	-0-	96	1	49285	3	Y	2				69
						2	9								
01	68479 X	57042	-0-	-11437	-0-	315	1	56692	3	Y	32	38	1		56
						35	9								
02	61852 X	58257	-0-	-3595	-0-	372	1	57852	3	Y	13				69
						19	4	14	9						
03	66588 X	66035	-0-	-553	-0-	421	1	65566	3	Y	44	40	1		73
						48	9								
04	58410 X	55452	-0-	-2958	-0-	267	1	55162	3	Y	21				94
						23	9								
05	64511 X	59043	-0-	-5468	-0-	354	1	58689	3	Y	-0-				94

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
JC MARTIN														
WELL #: 81H RRCID -> 291380 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11185 - 18879														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	39122 X	27877	-0-	-11245	-0-	63	1	27814	3	Y	-0-			52
01	39122 X	32012	-0-	-7110	-0-	176	1	31811	3	Y	23	30	1	42
02	30828 X	29541	-0-	-1287	-0-	25	9							
03	33914 X	33458	-0-	-456	-0-	188	1	29331	3	Y	9			51
04	31590 X	31041	-0-	-549	-0-	12	4	10	9					
05	32705 X	31227	-0-	-1478	-0-	213	1	33213	3	Y	29	30	1	50
						32	9							
						149	1	30875	3	Y	15			65
						17	9							
						187	1	31040	3	Y	-0-			65
JC MARTIN WELL #: 83H RRCID -> 291381 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11123 - 18892														
12	61504 X	42703	-0-	-18801	-0-	77	1	42625	3	Y	1			69
01	61504 X	45291	-0-	-16213	-0-	1	9							
02	49056 X	47264	-0-	-1792	-0-	250	1	45010	3	Y	28	40	1	52
03	54312 X	53129	-0-	-1183	-0-	31	9							
04	48900 X	48221	-0-	-679	-0-	302	1	46933	3	Y	12			64
05	52328 X	47462	-0-	-4866	-0-	16	4	13	9					
						339	1	52748	3	Y	38	37	1	65
						42	9							
						237	1	47962	3	Y	20			85
						22	9							
						285	1	47177	3	Y	-0-			85
JC MARTIN WELL #: 80H RRCID -> 291415 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11260 - 18996														
12	35123 X	24436	-0-	-10687	-0-	54	1	24382	3	Y	-0-			41
01	35123 X	28582	-0-	-6541	-0-	157	1	28404	3	Y	19	25	1	35
02	28112 X	26847	-0-	-1265	-0-	21	9							
03	30411 X	29033	-0-	-1378	-0-	171	1	26657	3	Y	8			43
04	28200 X	27338	-0-	-862	-0-	10	4	9	9					
05	29729 X	27540	-0-	-2189	-0-	185	1	28822	3	Y	24	25	1	42
						26	9							
						132	1	27193	3	Y	12			54
						13	9							
						164	1	27376	3	Y	-0-			54
LOWE WELL #: 35H RRCID -> 291592 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12429 - 21749														
12	31806 X	25323	-0-	-6483	-0-	24461	3	862	9	N	784	702	0	-0-
01	31806 X	23804	-0-	-8002	-0-	22839	3	965	9	N	877	877	0	-0-
02	26656 X	24408	-0-	-2248	-0-	24408	3			N	-0-			-0-
03	25079 X	9963	-0-	-15116	-0-	9961	3	2	9	N	2	2	1	-0-
04	24510 X	22468	-0-	-2042	-0-	21360	3	1108	9	N	1007	1007	0	-0-
05	27032 X	20950	-0-	-6082	-0-	19949	3	1001	9	N	910	738	0	-0-
LOWE WELL #: 36H RRCID -> 291730 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12450 - 22302														
12	26474 X	21694	-0-	-4780	-0-	20750	3	944	9	N	858	763	0	-0-
01	26474 X	22220	-0-	-4254	-0-	20749	3	1471	9	N	1337	1337	0	-0-
02	22736 X	20923	-0-	-1813	-0-	19080	3	32	4	N	1646	1458	0	-0-
						1811	9							
03	21421 X	18516	-0-	-2905	-0-	16988	3	1528	9	N	1389	1327	0	-0-
04	21510 X	17480	-0-	-4030	-0-	16578	3	902	9	N	820	820	0	-0-
05	22537 X	18415	-0-	-4122	-0-	17270	3	1145	9	N	1041	845	0	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY																					
STS-A																					
										WELL #:		5H		RRCID -> 291799		COMPL. DATE 10/18/2021		TOTAL DEPTH 12662		PERF.12847 - 19384	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
12	29574	X	25115	-0-	-4459	-0-	25115	3				N	-0-						123		
01	28365	X	23271	-0-	-5094	-0-	23271	3				N	-0-						123		
02	25620	X	23556	-0-	-2064	-0-	23556	3				N	-0-						123		
03	26009	X	23494	-0-	-2515	-0-	23494	3				N	-0-						123		
04	24300	X	19115	-0-	-5185	-0-	19115	3				N	-0-						123		
05	26071	X	23460	-0-	-2611	-0-	23460	3				N	-0-						123		
WK BD GU 2-PEEBLES 2 SA 1										WELL #:		1H		RRCID -> 291885		COMPL. DATE 09/14/2021		TOTAL DEPTH 10792		PERF.11242 - 22146	
12	29117	X	29117	-0-	-0-	-0-	27314	3	1803	9	N	1639	1639	0					-0-		
01	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5420	3	525	9	N	477	474	0			3	1	-0-		
02	348	X	348	-0-	-0-	-0-	270	3	78	9	N	71	70	0			1	1	-0-		
03	831	X	831	-0-	-0-	-0-	411	3	420	9	N	382	379	0			3	1	-0-		
04	33634	X	33634	-0-	-0-	-0-	31116	3	2518	9	N	2289	2255	0			34	1	-0-		
05	32511	X	32511	-0-	-0-	-0-	31040	3	1471	9	N	1337	1337	0					-0-		
STS C										WELL #:		25H		RRCID -> 292402		COMPL. DATE 03/06/2022		TOTAL DEPTH 6006		PERF. N/A	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
STS C										WELL #:		53H		RRCID -> 292630		COMPL. DATE 02/02/2022		TOTAL DEPTH 10007		PERF. N/A	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
STS C										WELL #:		54H		RRCID -> 292642		COMPL. DATE 02/24/2022		TOTAL DEPTH 6003		PERF. N/A	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
STS C										WELL #:		18H		RRCID -> 292788		COMPL. DATE 10/03/2022		TOTAL DEPTH 11050		PERF.11610 - 20744	
12	27497	X	14660	-0-	-12837	-0-	13122	3	1538	9	N	1398	1398	0					-0-		
01	27497	X	17199	-0-	-10298	-0-	15471	3	1728	9	N	1571	1571	0					-0-		
02	21784	X	16378	-0-	-5406	-0-	14422	3	88	4	N	1698	1642	0			56	1	-0-		
							1868	9													
03	20739	X	8348	-0-	-12391	-0-	7671	3	677	9	N	615	604	0			11	1	-0-		
04	18810	X	8607	-0-	-10203	-0-	7662	3	945	9	N	859	859	0					-0-		
05	18091	X	18091	-0-	-0-	-0-	16516	3	1575	9	N	1432	1432	0					-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)												39744 500				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY												//CONT.// 085408																			
STS												WELL #: 16H				RRCID -> 292801				COMPL. DATE 04/09/2022				TOTAL DEPTH 11095 PERF.11420 - 20833							
M	O	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	GAS	LIFT	(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	EOM	
12		85343	X		65563		-0-				-19780				-0-				64597	3		966	9	N		878	410	0	467	1	-0-
01		85343	X		63022		-0-				-22321				-0-				61844	3		1178	9	N		1071	616	0	455	1	-0-
02		69692	X		56461		-0-				-13231				-0-				55615	3		46	4	N		727	404	0	323	1	-0-
03		71021	X		60902		-0-				-10119				-0-				59693	3		1209	9	N		1099	748	0	351	1	-0-
04		63900	X		51183		-0-				-12717				-0-				50594	3		589	9	N		535	444	0	91	1	-0-
05		65565	X		57910		-0-				-7655				-0-				57616	3		294	9	N		267	115	0	152	1	-0-
STS												WELL #: 15H				RRCID -> 292822				COMPL. DATE 04/09/2022				TOTAL DEPTH 11134 PERF.11650 - 22055							
12		69595	X		54742		-0-				-14853				-0-				54232	3		510	9	N		464	368	0	96	1	-0-
01		69595	X		52350		-0-				-17245				-0-				51331	3		1019	9	N		926	774	0	152	1	-0-
02		56476	X		47114		-0-				-9362				-0-				46665	3		22	4	N		388	233	0	155	1	-0-
03		57815	X		51581		-0-				-6234				-0-				50518	3		1063	9	N		966	867	0	99	1	-0-
04		53040	X		44227		-0-				-8813				-0-				42959	3		1268	9	N		1153	1111	0	42	1	-0-
05		54746	X		51072		-0-				-3674				-0-				49704	3		1368	9	N		1244	1006	0	238	1	-0-
STS C												WELL #: 52H				RRCID -> 292823				COMPL. DATE 04/29/2022				TOTAL DEPTH 11797 PERF.11506 - 22066							
12		25792	X		20411		-0-				-5381				-0-				19679	3		732	9	N		665	618	0	47	1	-0-
01		25792	X		19135		-0-				-6657				-0-				18432	3		703	9	N		639	555	0	84	1	-0-
02		20552	X		19169		-0-				-1383				-0-				18551	3		1	4	N		561	491	0	70	1	-0-
03		21576	X		20010		-0-				-1566				-0-				19363	3		647	9	N		588	503	0	85	1	-0-
04		19740	X		18874		-0-				-866				-0-				18268	3		606	9	N		551	551	0			-0-
05		20987	X		18741		-0-				-2246				-0-				18235	3		506	9	N		460	413	0	47	1	-0-
STS												WELL #: 17H				RRCID -> 292836				COMPL. DATE 04/09/2022				TOTAL DEPTH 11174 PERF.11380 - 19953							
12		60388	X		45697		-0-				-14691				-0-				45049	3		648	9	N		589	416	0	173	1	-0-
01		60388	X		43355		-0-				-17033				-0-				42472	3		883	9	N		803	467	0	336	1	-0-
02		48664	X		38551		-0-				-10113				-0-				37856	3		36	4	N		599	336	0	263	1	-0-
03		49414	X		41062		-0-				-8352				-0-				40635	3		427	9	N		388	266	0	122	1	-0-
04		45060	X		35787		-0-				-9273				-0-				35425	3		362	9	N		329	273	0	56	1	-0-
05		45694	X		40333		-0-				-5361				-0-				39653	3		680	9	N		618	266	0	352	1	-0-
FORREST WHEELER 16												WELL #: 16H				RRCID -> 293089				COMPL. DATE 06/14/2022				TOTAL DEPTH 12011 PERF.12055 - 17060							
12		10253	X		10253		-0-				-0-				-0-				8657	3		1596	9	N		1451	1447	0	4	8	-0-
01		9140	X		9140		-0-				-0-				-0-				7833	3		1307	9	N		1188	1188	0			-0-
02		8436	X		8436		-0-				-0-				-0-				7168	3		35	4	N		1121	1121	0			-0-
03		8872	X		8872		-0-				-0-				-0-				1233	9											-0-
04		8001	X		8001		-0-				-0-				-0-				7493	3		1379	9	N		1254	1198	0	56	1	-0-
05		8727	X		8727		-0-				-0-				-0-				6697	3		1304	9	N		1185	1185	0			-0-
																			7629	3		1098	9	N		998	998	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS C WELL #: 51H RRCID -> 293144 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11615 - 22371														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	76601 X	60329	-0-	-16272	-0-	59436	3	893	9 N	812	765 0	47 1	-0-	
01	76601 X	53833	-0-	-22768	-0-	52976	3	857	9 N	779	695 0	84 1	-0-	
02	60256 X	57037	-0-	-3219	-0-	56198	3	1	4 N	762	692 0	70 1	-0-	
						838	9							
03	63054 X	58585	-0-	-4469	-0-	57692	3	893	9 N	812	727 0	85 1	-0-	
04	58380 X	55364	-0-	-3016	-0-	54459	3	905	9 N	823	823 0		-0-	
05	62806 X	54056	-0-	-8750	-0-	53339	3	717	9 N	652	605 0	47 1	-0-	
WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 293327 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 11009 PERF.11200 - 17305														
12	51553 X	34063	-0-	-17490	-0-	32428	3	1635	9 N	1486	1063 0	423 1	-0-	
01	50592 X	35849	-0-	-14743	-0-	34412	3	1437	9 N	1306	983 0	323 1	-0-	
02	45696 X	36393	-0-	-9303	-0-	34832	3	56	4 N	1368	938 0	430 1	-0-	
						1505	9							
03	38752 X	38752	-0-	-0-	-0-	37050	3	1702	9 N	1547	1009 0	538 1	-0-	
04	37826 X	37826	-0-	-0-	-0-	36089	3	1737	9 N	1579	1052 0	527 1	-0-	
05	39897 X	38349	-0-	-1548	-0-	37020	3	1329	9 N	1208	792 0	416 1	-0-	
FORREST WHEELER 17 WELL #: 17H RRCID -> 293409 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12276 - 17132														
12	10647 X	10647	-0-	-0-	-0-	9079	3	1568	9 N	1425	1425 0		-0-	
01	9787 X	9787	-0-	-0-	-0-	8446	3	1341	9 N	1219	1219 0		-0-	
02	8931 X	8931	-0-	-0-	-0-	7642	3	36	4 N	1139	1139 0		-0-	
						1253	9							
03	9033 X	9033	-0-	-0-	-0-	7618	3	1415	9 N	1286	1229 0	57 1	-0-	
04	8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	6923	3	1448	9 N	1316	1316 0		-0-	
05	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	7174	3	1164	9 N	1058	1058 0		-0-	
LOWE WELL #: 40H RRCID -> 293413 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12337 - 22620														
12	65007 X	38975	-0-	-26032	-0-	37321	3	1654	9 N	1504	1395 0	103 1	-0-	
											6 8			
01	65999 X	35214	-0-	-30785	-0-	33664	3	1550	9 N	1409	1308 0	101 1	-0-	
02	59612 X	29424	-0-	-30188	-0-	27923	3	65	4 N	1305	1209 0	96 1	-0-	
						1436	9							
03	56947 X	30700	-0-	-26247	-0-	29131	3	1569	9 N	1426	1264 0	162 1	-0-	
04	41850 X	27336	-0-	-14514	-0-	25872	3	1464	9 N	1331	1265 0	66 1	-0-	
05	38967 X	28108	-0-	-10859	-0-	27043	3	1065	9 N	968	945 0	23 1	-0-	
WK BD UNIT 1-WKBB GU 1 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 293446 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11181 - 19556														
12	57195 X	37033	-0-	-20162	-0-	35681	3	1352	9 N	1229	901 0	328 1	-0-	
01	56234 X	40174	-0-	-16060	-0-	38463	3	1711	9 N	1555	1304 0	251 1	-0-	
02	50792 X	40576	-0-	-10216	-0-	38724	3	74	4 N	1616	1296 0	320 1	-0-	
						1778	9							
03	42486 X	42486	-0-	-0-	-0-	40509	3	1977	9 N	1797	1396 0	401 1	-0-	
04	40590 X	40590	-0-	-0-	-0-	38579	3	2011	9 N	1828	1444 0	384 1	-0-	
05	44330 X	42389	-0-	-1941	-0-	40893	3	1496	9 N	1360	1045 0	315 1	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
LOWE WELL #: 43H RRCID -> 293529 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12484 - 22036															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
12	50034 X	22382	-0-	-27652	-0-	20764	3	1618	9	N	1471	1359	0	112 1	-0-
01	51553 X	23566	-0-	-27987	-0-	21587	3	1979	9	N	1799	1656	0	143 1	-0-
02	46564 X	25923	-0-	-20641	-0-	24130	3	85	4	N	1553	1426	0	127 1	-0-
						1708	9								
03	35681 X	28609	-0-	-7072	-0-	26340	3	2269	9	N	2063	1805	0	258 1	-0-
04	34530 X	25073	-0-	-9457	-0-	23604	3	1469	9	N	1335	1268	0	67 1	-0-
05	28218 X	28218	-0-	-0-	-0-	27199	3	1019	9	N	926	904	0	22 1	-0-
LOWE WELL #: 41H RRCID -> 293567 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12275 - 22704															
12	51956 X	39955	-0-	-12001	-0-	38541	3	1414	9	N	1285	1196	0	89 1	-0-
01	51956 X	39757	-0-	-12199	-0-	38437	3	1320	9	N	1200	1113	0	87 1	-0-
02	44688 X	42310	-0-	-2378	-0-	40994	3	60	4	N	1142	1057	0	85 1	-0-
						1256	9								
03	44557 X	44557	-0-	-0-	-0-	43154	3	1403	9	N	1275	1128	0	147 1	-0-
04	41657 X	41657	-0-	-0-	-0-	40304	3	1353	9	N	1230	1169	0	61 1	-0-
05	46376 X	45377	-0-	-999	-0-	44396	3	981	9	N	892	871	0	21 1	-0-
STS B WELL #: 36H RRCID -> 293619 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11520 - 23193															
12	88319 X	64843	-0-	-23476	-0-	64670	3	173	9	N	157	77 0	77 1	-0-	
												3 8			
01	85126 X	61772	-0-	-23354	-0-	61471	3	301	9	N	274	137 0	137 1	-0-	
02	66864 X	58578	-0-	-8286	-0-	57640	3	150	4	N	716	397 0	319 1	-0-	
						788	9								
03	69494 X	69494	-0-	-0-	-0-	69254	3	240	9	N	218	103 0	115 1	-0-	
04	64110 X	63538	-0-	-572	-0-	63312	3	226	9	N	205	71 0	134 1	-0-	
05	64852 X	47313	-0-	-17539	-0-	47251	3	62	9	N	56	35 0	21 1	-0-	
LOWE WELL #: 42H RRCID -> 293668 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12340 - 21263															
12	53413 X	32408	-0-	-21005	-0-	31134	3	1274	9	N	1158	1074	0	84 1	-0-
01	53940 X	32161	-0-	-21779	-0-	30972	3	1189	9	N	1081	999	0	82 1	-0-
02	48720 X	37693	-0-	-11027	-0-	36508	3	56	4	N	1026	946	0	80 1	-0-
						1129	9								
03	53816 X	39168	-0-	-14648	-0-	37566	3	1602	9	N	1456	1280	0	176 1	-0-
04	41370 X	36862	-0-	-4508	-0-	34755	3	2107	9	N	1915	1819	0	96 1	-0-
05	41323 X	40001	-0-	-1322	-0-	38417	3	1584	9	N	1440	1406	0	34 1	-0-
STS B WELL #: 35H RRCID -> 293976 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11874 PERF.11502 - 22789															
12	100177 X	100177	-0-	-0-	-0-	100022	3	155	9	N	141	64	0	77 1	-0-
01	94674 X	84243	-0-	-10431	-0-	84146	3	97	9	N	88	50	0	38 1	-0-
02	87836 X	79871	-0-	-7965	-0-	79865	3	6	9	N	5	4	0	1 1	-0-
03	100161 X	23316	-0-	-76845	-0-	23293	3	23	9	N	21	13	0	8 1	-0-
04	96960 X	57473	-0-	-39487	-0-	57458	3	15	9	N	14	7	0	7 1	-0-
05	100192 X	311	-0-	-99881	-0-	310	3	1	9	N	1	1	0	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
STS B WELL #: 34H RRCID -> 293977 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11635 - 22220																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	88015 X	88015	-0-	-0-	-0-	87142	3	873	9	N	794	398	0	396	1	-0-
01	72372 X	72372	-0-	-0-	-0-	71908	3	464	9	N	422	226	0	196	1	-0-
02	50621 X	50621	-0-	-0-	-0-	50456	3	26	4	N	126	75	0	51	1	-0-
						139	9									
03	199 X	199	-0-	-0-	-0-	22	3	177	9	N	161	95	0	66	1	-0-
04	11153 X	11153	-0-	-0-	-0-	10690	3	463	9	N	421	187	0	234	1	-0-
05	48169 X	48169	-0-	-0-	-0-	47399	3	770	9	N	700	533	0	167	1	-0-

LOWE WELL #: 39H RRCID -> 294146 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12260 - 22357																
12	58435 X	48801	-0-	-9634	-0-	46055	3	2746	9	N	2496	2300	0	196	1	-0-
01	58435 X	40444	-0-	-17991	-0-	38214	3	2230	9	N	2027	1861	0	166	1	-0-
02	45192 X	44447	-0-	-745	-0-	42891	3	80	4	N	1342	1230	0	112	1	-0-
						1476	9									
03	53906 X	53906	-0-	-0-	-0-	52274	3	1632	9	N	1484	1294	0	190	1	-0-
04	49909 X	49909	-0-	-0-	-0-	47325	3	2584	9	N	2349	2232	0	117	1	-0-
05	52260 X	52260	-0-	-0-	-0-	50357	3	1903	9	N	1730	1690	0	40	1	-0-

LOWE WELL #: 38H RRCID -> 294531 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12265 - 22094																
12	60450 X	52926	-0-	-7524	-0-	51696	3	1230	9	N	1118	1039	0	79	1	-0-
01	60977 X	46373	-0-	-14604	-0-	45410	3	963	9	N	875	800	0	75	1	-0-
02	55076 X	9196	-0-	-45880	-0-	7222	3	86	4	N	1716	1586	0	130	1	-0-
						1888	9									
03	52545 X	28498	-0-	-24047	-0-	27178	3	1320	9	N	1200	1060	0	140	1	-0-
04	51210 X	20067	-0-	-31143	-0-	18965	3	1102	9	N	1002	952	0	50	1	-0-
05	52917 X	20739	-0-	-32178	-0-	19944	3	795	9	N	723	706	0	17	1	-0-

LOWE WELL #: 37H RRCID -> 294533 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12420 - 22126																
12	64604 X	38199	-0-	-26405	-0-	36633	3	1566	9	N	1424	1322	0	102	1	-0-
01	65193 X	35111	-0-	-30082	-0-	33617	3	1494	9	N	1358	1256	0	102	1	-0-
02	58884 X	28926	-0-	-29958	-0-	27367	3	70	4	N	1354	1250	0	104	1	-0-
						1489	9									
03	41137 X	30526	-0-	-10611	-0-	28751	3	1775	9	N	1614	1422	0	192	1	-0-
04	39120 X	27923	-0-	-11197	-0-	25930	3	1993	9	N	1812	1722	0	90	1	-0-
05	38192 X	29766	-0-	-8426	-0-	28154	3	1612	9	N	1465	1431	0	34	1	-0-

STS WELL #: 66H RRCID -> 294922 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11235 - 23905																
12	70153 X	58241	-0-	-11912	-0-	53362	3	4879	9	N	4435	3946	0	489	1	-0-
01	71362 X	55219	-0-	-16143	-0-	50679	3	4540	9	N	4127	3607	0	520	1	-0-
02	64456 X	35406	-0-	-29050	-0-	31999	3	3407	9	N	3097	2850	0	247	1	-0-
03	63457 X	40576	-0-	-22881	-0-	37892	3	2684	9	N	2440	2194	0	246	1	-0-
04	58740 X	45859	-0-	-12881	-0-	42695	3	3164	9	N	2876	2753	0	123	1	-0-
05	58249 X	50036	-0-	-8213	-0-	47299	3	2737	9	N	2488	2139	0	349	1	-0-

STS WELL #: 65H RRCID -> 294928 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11129 - 23885																
12	36301 X	31607	-0-	-4694	-0-	29448	3	2159	9	N	1963	1741	0	222	1	-0-
01	37324 X	30073	-0-	-7251	-0-	28026	3	2047	9	N	1861	1624	0	237	1	-0-
02	33712 X	25343	-0-	-8369	-0-	23573	3	1770	9	N	1609	1478	0	131	1	-0-
03	33852 X	27676	-0-	-6176	-0-	25832	3	1844	9	N	1676	1545	0	131	1	-0-
04	31290 X	25350	-0-	-5940	-0-	23406	3	1944	9	N	1767	1701	0	66	1	-0-
05	31620 X	28526	-0-	-3094	-0-	26857	3	1669	9	N	1517	1331	0	186	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS														
WELL #: 72H RRCID -> 294973 COMPL. DATE 01/29/2023 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11520 - 22420														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	87792 X	59109	-0-	-28683	-0-	59059	3	50	9	N	45	34	0	-0-
01	82832 X	50729	-0-	-32103	-0-	50664	3	65	9	N	59	47	0	-0-
02	70924 X	62201	-0-	-8723	-0-	62022	3	179	9	N	163	25	0	-0-
03	69626 X	57640	-0-	-11986	-0-	57387	3	253	9	N	230	134	0	-0-
04	65190 X	58420	-0-	-6770	-0-	58237	3	183	9	N	166	32	0	-0-
05	68851 X	55488	-0-	-13363	-0-	55394	3	94	9	N	85	20	0	-0-
STS WELL #: 71H RRCID -> 294975 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11644 PERF.11454 - 22353														
12	90272 X	60874	-0-	-29398	-0-	60164	3	710	9	N	645	195	0	-0-
01	84444 X	54307	-0-	-30137	-0-	52601	3	1706	9	N	1551	1068	0	-0-
02	72184 X	64045	-0-	-8139	-0-	63948	3	97	9	N	88	3	0	-0-
03	69564 X	59048	-0-	-10516	-0-	59044	3	4	9	N	4	4	1	-0-
04	64860 X	60166	-0-	-4694	-0-	60137	3	29	9	N	26	26	1	-0-
05	70897 X	57282	-0-	-13615	-0-	57259	3	23	9	N	21	21	1	-0-
STS WELL #: 70H RRCID -> 295077 COMPL. DATE 01/04/2024 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11490 - 21038														
12	88133 X	59433	-0-	-28700	-0-	59427	3	6	9	N	5	4	0	-0-
01	82739 X	50125	-0-	-32614	-0-	50104	3	21	9	N	19	15	0	-0-
02	70588 X	64281	-0-	-6307	-0-	64209	3	72	9	N	65	6	0	-0-
03	65906 X	57565	-0-	-8341	-0-	57546	3	19	9	N	17	10	0	-0-
04	63030 X	58886	-0-	-4144	-0-	58865	3	21	9	N	19	3	0	-0-
05	71176 X	55594	-0-	-15582	-0-	55579	3	15	9	N	14	1	0	-0-
STS WELL #: 73H RRCID -> 295088 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11554 - 22453														
12	80197 X	69423	-0-	-10774	-0-	68925	3	498	9	N	453	159	0	-0-
01	74927 X	64067	-0-	-10860	-0-	63166	3	901	9	N	819	757	0	-0-
02	74105 X	74105	-0-	-0-	-0-	73195	3	910	9	N	827	192	0	-0-
03	73594 X	69221	-0-	-4373	-0-	67644	3	1577	9	N	1434	808	0	-0-
04	73706 X	73706	-0-	-0-	-0-	73203	3	503	9	N	457	67	0	-0-
05	81933 X	75602	-0-	-6331	-0-	74626	3	976	9	N	887	231	0	-0-
FORREST WHEELER 32 WELL #: 32H RRCID -> 295489 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 12177 PERF.12299 - 22609														
12	45756 X	34478	-0-	-11278	-0-	30803	3	3675	9	N	3341	3229	0	-0-
												6	8	
01	45756 X	31535	-0-	-14221	-0-	28382	3	3153	9	N	2866	2811	0	-0-
02	39284 X	28883	-0-	-10401	-0-	25990	3	2893	9	N	2630	2576	0	-0-
03	35898 X	32300	-0-	-3598	-0-	28920	3	3380	9	N	3073	3015	0	-0-
04	33600 X	29797	-0-	-3803	-0-	26472	3	3325	9	N	3023	2968	0	-0-
05	34472 X	27634	-0-	-6838	-0-	25189	3	2445	9	N	2223	2166	0	-0-
GENTRY WELL #: 73H RRCID -> 295501 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13538 - 23196														
12	99138 X	72908	-0-	-26230	-0-	72906	3	2	9	N	2	2	0	-0-
01	99138 X	69756	-0-	-29382	-0-	69756	3			N	-0-			-0-
02	79912 X	54091	-0-	-25821	-0-	54091	3			N	-0-			-0-
03	88474 X	60083	-0-	-28391	-0-	60083	3			N	-0-			-0-
04	74880 X	57367	-0-	-17513	-0-	57367	3			N	-0-			-0-
05	72912 X	60797	-0-	-12115	-0-	60797	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY GENTRY															//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
															//CONT.//		085408											
															WELL #:		66H		RRCID -> 295538		COMPL. DATE 06/03/2024		TOTAL		DEPTH 13621		PERF.13350 - 18840	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE											
12		78430 X	54060	-0-	-24370	-0-	54054	3	6	9	N	5	5	0			-0-											
01		78430 X	48646	-0-	-29784	-0-	48640	3	6	9	N	5	5	0			-0-											
02		56168 X	29050	-0-	-27118	-0-	29050	3			N	-0-					-0-											
03		60388 X	40079	-0-	-20309	-0-	40079	3			N	-0-					-0-											
04		54600 X	40937	-0-	-13663	-0-	40937	3			N	-0-					-0-											
05		54064 X	41991	-0-	-12073	-0-	41991	3			N	-0-					-0-											
FORREST WHEELER 35															WELL #:		35H		RRCID -> 295544		COMPL. DATE 06/26/2023		TOTAL		DEPTH 12207		PERF.12364 - 22564	
12		64759 X	35110	-0-	-29649	-0-	29667	3	5443	9	N	4948	4772	0	176	1	-0-											
01		56265 X	27210	-0-	-29055	-0-	22643	3	4567	9	N	4152	4066	0	86	1	-0-											
02		45528 X	28408	-0-	-17120	-0-	24071	3	4337	9	N	3943	3852	0	91	1	-0-											
03		37045 X	30754	-0-	-6291	-0-	26124	3	4630	9	N	4209	4121	0	88	1	-0-											
04		34920 X	26375	-0-	-8545	-0-	21593	3	4782	9	N	4347	4268	0	79	1	-0-											
05		35123 X	23330	-0-	-11793	-0-	19956	3	3374	9	N	3067	2988	0	79	1	-0-											
GENTRY															WELL #:		72H		RRCID -> 295726		COMPL. DATE 08/30/2024		TOTAL		DEPTH 13691		PERF.13500 - 26372	
12		103478 X	72040	-0-	-31438	-0-	72014	3	26	9	N	24	24	0			-0-											
01		103478 X	67570	-0-	-35908	-0-	67552	3	18	9	N	16	16	0			-0-											
02		72240 X	49428	-0-	-22812	-0-	49428	3			N	-0-					-0-											
03		78430 X	55763	-0-	-22667	-0-	55763	3			N	-0-					-0-											
04		72720 X	54299	-0-	-18421	-0-	54289	3	10	9	N	9	9	0			-0-											
05		72044 X	58548	-0-	-13496	-0-	58535	3	13	9	N	12	12	0			-0-											
FORREST WHEELER 33															WELL #:		33H		RRCID -> 295734		COMPL. DATE 06/26/2023		TOTAL		DEPTH 12181		PERF.12265 - 22219	
12		36301 X	27266	-0-	-9035	-0-	24430	3	2836	9	N	2578	2496	0	82	1	-0-											
01		36301 X	25489	-0-	-10812	-0-	23045	3	2444	9	N	2222	2179	0	43	1	-0-											
02		31108 X	23650	-0-	-7458	-0-	21365	3	2285	9	N	2077	2034	0	43	1	-0-											
03		27993 X	25691	-0-	-2302	-0-	23125	3	2566	9	N	2333	2289	0	44	1	-0-											
04		26610 X	24240	-0-	-2370	-0-	21421	3	2819	9	N	2563	2516	0	47	1	-0-											
05		27280 X	22359	-0-	-4921	-0-	20362	3	1997	9	N	1815	1768	0	47	1	-0-											
GENTRY															WELL #:		64H		RRCID -> 295795		COMPL. DATE 06/05/2024		TOTAL		DEPTH 13365		PERF.13520 - 19917	
12		85746 X	58596	-0-	-27150	-0-	58596	3			N	-0-					-0-											
01		85746 X	40992	-0-	-44754	-0-	40970	3	22	9	N	20	20	0			-0-											
02		63224 X	19584	-0-	-43640	-0-	19583	3	1	9	N	1	1	1			-0-											
03		65720 X	35975	-0-	-29745	-0-	35975	3			N	-0-					-0-											
04		56700 X	40979	-0-	-15721	-0-	40979	3			N	-0-					-0-											
05		58590 X	33653	-0-	-24937	-0-	33584	3	69	9	N	63	63	0			-0-											
GENTRY															WELL #:		71H		RRCID -> 295805		COMPL. DATE 08/30/2023		TOTAL		DEPTH 13744		PERF.13465 - 23947	
12		71238 X	52786	-0-	-18452	-0-	52749	3	37	9	N	34	34	0			-0-											
01		71238 X	49775	-0-	-21463	-0-	49740	3	35	9	N	32	32	0			-0-											
02		54180 X	39093	-0-	-15087	-0-	39061	3	32	9	N	29	28	0		1	-0-											
03		58621 X	43328	-0-	-15293	-0-	43328	3			N	-0-					-0-											
04		53460 X	41847	-0-	-11613	-0-	41847	3			N	-0-					-0-											
05		52793 X	45181	-0-	-7612	-0-	45181	3			N	-0-					-0-											
GENTRY															WELL #:		52H		RRCID -> 295987		COMPL. DATE 08/27/2024		TOTAL		DEPTH 13642		PERF.13250 - 23103	
12		86893 X	31063	-0-	-55830	-0-	29868	3	1195	9	N	1086	1086	0			-0-											
01		79871 X	79871	-0-	-0-	-0-	78889	3	982	9	N	893	893	0			-0-											
02		59946 X	59946	-0-	-0-	-0-	58569	3	1377	9	N	1252	1195	0		57	-0-											
03		39494 X	35951	-0-	-3543	-0-	35654	3	297	9	N	270	270	0			-0-											
04		77280 X	44305	-0-	-32975	-0-	43311	3	994	9	N	904	904	0			-0-											
05		79856 X	39301	-0-	-40555	-0-	38759	3	542	9	N	493	493	0			-0-											

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY													//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED							
GENTRY													//CONT.// 085408							
													WELL #: 44H RRCID -> 296006 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 13311 PERF.13300 - 18722							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE					
							AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE						
12		82460 X	60873	-0-	-21587	-0-	60873	3			N	-0-			-0-					
01		82460 X	54615	-0-	-27845	-0-	54583	3	32	9	N	29	29	0	-0-					
02		63336 X	26476	-0-	-36860	-0-	26189	3	287	9	N	261	225	0	-0-					
03		64945 X	46044	-0-	-18901	-0-	46022	3	22	9	Y	20	20	0	-0-					
04		63165 X	63165	-0-	-0-	-0-	63165	3			Y	-0-			-0-					
05		61491 X	61491	-0-	-0-	-0-	56050	3	5441	9	Y	4946	4946	0	-0-					
GENTRY													WELL #: 53H RRCID -> 296012 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 13572 PERF.13225 - 21851							
12		109709 X	76584	-0-	-33125	-0-	76584	3			N	-0-			-0-					
01		109709 X	72318	-0-	-37391	-0-	72292	3	26	9	N	24	24	0	-0-					
02		83440 X	57143	-0-	-26297	-0-	57114	3	29	9	N	26	25	0	-0-					
03		92380 X	44745	-0-	-47635	-0-	44662	3	83	9	N	75	75	0	-0-					
04		76050 X	62808	-0-	-13242	-0-	62808	3			N	-0-			-0-					
05		76570 X	65913	-0-	-10657	-0-	64315	3	1598	9	N	1453	1453	0	-0-					
GENTRY													WELL #: 41H RRCID -> 296048 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13170 - 19461							
12		70060 X	53450	-0-	-16610	-0-	53312	3	138	9	N	125	124	0	-0-					
01		70060 X	50268	-0-	-19792	-0-	50117	3	151	9	N	137	137	0	-0-					
02		52220 X	28081	-0-	-24139	-0-	27926	3	155	9	N	141	130	0	-0-					
03		55459 X	25229	-0-	-30230	-0-	25119	3	110	9	N	100	100	0	-0-					
04		51930 X	39802	-0-	-12128	-0-	39570	3	232	9	N	211	211	0	-0-					
05		53444 X	41517	-0-	-11927	-0-	41375	3	142	9	N	129	129	0	-0-					
GENTRY													WELL #: 56H RRCID -> 296163 COMPL. DATE 07/23/2024 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13165 - 21708							
12		100161 X	73589	-0-	-26572	-0-	73549	3	40	9	N	36	36	0	-0-					
01		100161 X	65830	-0-	-34331	-0-	65800	3	30	9	N	27	27	0	-0-					
02		72576 X	31332	-0-	-41244	-0-	31330	3	2	9	N	2	2	1	-0-					
03		80352 X	56382	-0-	-23970	-0-	56382	3			Y	-0-			-0-					
04		91955 X	91955	-0-	-0-	-0-	91919	3	36	9	Y	33	33	0	-0-					
05		73594 X	66737	-0-	-6857	-0-	66712	3	25	9	Y	23	23	0	-0-					
GENTRY													WELL #: 55H RRCID -> 296176 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13164 - 20851							
12		96348 X	70755	-0-	-25593	-0-	70711	3	44	9	N	40	40	0	-0-					
01		96348 X	67047	-0-	-29301	-0-	67002	3	45	9	N	41	41	0	-0-					
02		75460 X	51482	-0-	-23978	-0-	51428	3	54	9	N	49	47	0	-0-					
03		83545 X	38379	-0-	-45166	-0-	38379	3			N	-0-			-0-					
04		68460 X	55691	-0-	-12769	-0-	55616	3	75	9	N	68	68	0	-0-					
05		70742 X	55690	-0-	-15052	-0-	55636	3	54	9	N	49	49	0	-0-					
GENTRY													WELL #: 54H RRCID -> 296202 COMPL. DATE 08/24/2024 TOTAL DEPTH 13425 PERF.13290 - 21804							
12		96937 X	74535	-0-	-22402	-0-	74482	3	53	9	N	48	48	0	-0-					
01		96224 X	68817	-0-	-27407	-0-	68764	3	53	9	N	48	48	0	-0-					
02		73024 X	43550	-0-	-29474	-0-	43500	3	50	9	N	45	42	0	-0-					
03		80848 X	39578	-0-	-41270	-0-	39523	3	55	9	N	50	50	0	-0-					
04		74640 X	56893	-0-	-17747	-0-	56893	3			N	-0-			-0-					
05		74524 X	58114	-0-	-16410	-0-	58102	3	12	9	N	11	11	0	-0-					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
DORA MARTIN A-JCM 1850 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296394 COMPL. DATE 11/04/2024 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11123 - 22321												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									BALANCE
12	112313 X	91339	-0-	-20974	-0-	213	1	91126	3	Y	-0-	-0-
01	112313 X	73957	-0-	-38356	-0-	409	1	73548	3	Y	-0-	-0-
02	92512 X	62578	-0-	-29934	-0-	399	1	62179	3	Y	-0-	-0-
03	105058 X	105058	-0-	-0-	-0-	672	1	104386	3	Y	-0-	-0-
04	94620 X	91094	-0-	-3526	-0-	420	1	90674	3	Y	-0-	-0-
05	100950 X	100950	-0-	-0-	-0-	617	1	100166	3	Y	152	152
						167	9					
DORA MARTIN A-DM 1716 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296397 COMPL. DATE 11/03/2024 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11015 - 21744												
12	94271 X	89832	-0-	-4439	-0-	217	1	89609	3	Y	5	5 8 -0-
						6	9					
01	94271 X	78386	-0-	-15885	-0-	434	1	77952	3	Y	-0-	-0-
02	85148 X	13561	-0-	-71587	-0-	87	1	13474	3	Y	-0-	-0-
03	94271 X	29355	-0-	-64916	-0-	185	1	29170	3	Y	-0-	-0-
04	94230 X	17236	-0-	-76994	-0-	97	1	17139	3	Y	-0-	-0-
05	89838 X	22869	-0-	-66969	-0-	128	1	22740	3	Y	1	1
						1	9					
GENTRY WELL #: 43H RRCID -> 296417 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13200 - 18261												
12	63984 X	41531	-0-	-22453	-0-	41223	3	308	9	N	280	280 0 -0-
01	63984 X	33253	-0-	-30731	-0-	32699	3	554	9	N	504	504 0 -0-
02	50848 X	19231	-0-	-31617	-0-	18744	3	487	9	N	443	396 0 47 1 -0-
03	56296 X	19108	-0-	-37188	-0-	19045	3	63	9	N	57	57 0 -0-
04	40200 X	27682	-0-	-12518	-0-	27682	3			N	-0-	-0-
05	41540 X	31873	-0-	-9667	-0-	31777	3	96	9	N	87	87 0 -0-
DORA MARTIN A-DM 1716 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 296491 COMPL. DATE 11/04/2024 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11065 - 21991												
12	96100 X	82243	-0-	-13857	-0-	199	1	82044	3	Y	-0-	-0-
01	96100 X	68264	-0-	-27836	-0-	378	1	67886	3	Y	-0-	-0-
02	84420 X	58346	-0-	-26074	-0-	373	1	57973	3	Y	-0-	-0-
03	102074 X	102074	-0-	-0-	-0-	654	1	101420	3	Y	-0-	-0-
04	88635 X	88635	-0-	-0-	-0-	407	1	88228	3	Y	-0-	-0-
05	100809 X	100809	-0-	-0-	-0-	599	1	100202	3	Y	7	7
						8	9					
MARTIN J. C., 1850 WELL #: RRCID -> 296549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10715 - 24211												
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
J. C. MARTIN 1850 WELL #: 3H RRCID -> 296569 COMPL. DATE 07/18/2024 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10967 - 19929												
12	69933 X	69933	-0-	-0-	-0-	161	1	69756	3	Y	-0-	-0-
						16	4					
01	64614 X	64614	-0-	-0-	-0-	351	1	63899	3	Y	331	331 1 -0-
						364	9					
02	63240 X	63240	-0-	-0-	-0-	404	1	62662	3	Y	151	151 1 -0-
						8	4	166	9			
03	80628 X	80628	-0-	-0-	-0-	516	1	79925	3	Y	168	168 1 -0-
						2	4	185	9			
04	88466 X	88466	-0-	-0-	-0-	422	1	88043	3	Y	-0-	-0-
						1	4					
05	78540 X	78540	-0-	-0-	-0-	468	1	78014	3	Y	53	53
						58	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
J. C. MARTIN 1850 WELL #: 2H RRCID -> 296571 COMPL. DATE 07/18/2024 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10930 - 18509														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	61349 X	56686	-0-	-4663	-0-	139 1	56534 3	Y	1	1	8			-0-
01	61349 X	54533	-0-	-6816	-0-	12 4	1 9							
02	55412 X	54244	-0-	-1168	-0-	299 1	54181 3	Y	48	48	1			-0-
03	72364 X	72364	-0-	-0-	-0-	53 9								
04	79620 X	79620	-0-	-0-	-0-	347 1	53850 3	Y	36	36	1			-0-
05	60047 X	55176	-0-	-4871	-0-	7 4	40 9							
						465 1	71872 3	Y	23	23	1			-0-
						2 4	25 9							
						382 1	79237 3	Y	-0-					-0-
						1 4								
						334 1	54841 3	Y	1					1
						1 9								
STS B WELL #: 20H RRCID -> 296584 COMPL. DATE 02/17/2025 TOTAL DEPTH 11598 PERF.11225 - 22743														
12	124620 X	100890	-0-	-23730	-0-	98029 3	146 4	N	2468	2204	0	264	1	-0-
01	124620 X	92927	-0-	-31693	-0-	2715 9								
02	99260 X	65877	-0-	-33383	-0-	89620 3	657 4	N	2409	2151	0	258	1	-0-
03	104718 X	59442	-0-	-45276	-0-	2650 9								
04	101340 X	98963	-0-	-2377	-0-	63592 3	288 4	N	1815	1601	0	214	1	-0-
05	100905 X	87526	-0-	-13379	-0-	1997 9								
						57017 3	343 4	N	1893	1630	0	263	1	-0-
						2082 9								
						94264 3	384 4	N	3923	3718	0	205	1	-0-
						4315 9								
						83760 3	477 4	N	2990	2843	0	147	1	-0-
						3289 9								
STS B WELL #: 22H RRCID -> 296589 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 11641 PERF.11160 - 20631														
12	91233 X	72017	-0-	-19216	-0-	69822 3	103 4	N	1902	1696	0	206	1	-0-
01	91233 X	68370	-0-	-22863	-0-	2092 9								
02	51365 X	51365	-0-	-0-	-0-	65769 3	480 4	N	1928	1718	0	210	1	-0-
03	46657 X	46657	-0-	-0-	-0-	2121 9								
04	68978 X	68978	-0-	-0-	-0-	49781 3	240 4	N	1222	1076	0	146	1	-0-
05	60436 X	60436	-0-	-0-	-0-	1344 9								
						45016 3	264 4	N	1252	1076	0	176	1	-0-
						1377 9								
						66228 3	269 4	N	2255	2137	0	118	1	-0-
						2481 9								
						58360 3	332 4	N	1585	1507	0	78	1	-0-
						1744 9								
STS B WELL #: 23H RRCID -> 296711 COMPL. DATE 07/19/2024 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11140 - 19071														
12	86273 X	81127	-0-	-5146	-0-	79524 3	119 4	N	1349	1129	0	141	1	-0-
01	86273 X	77687	-0-	-8586	-0-	1484 9								
02	51640 X	51640	-0-	-0-	-0-	75465 3	559 4	N	1512	1369	0	143	1	-0-
03	43119 X	43119	-0-	-0-	-0-	1663 9								
04	73928 X	73928	-0-	-0-	-0-	50597 3	234 4	N	735	645	0	90	1	-0-
05	64494 X	64494	-0-	-0-	-0-	809 9								
						41210 3	244 4	N	1514	1296	0	218	1	-0-
						1665 9								
						70025 3	288 4	N	3286	3114	0	172	1	-0-
						3615 9								
						61696 3	353 4	N	2223	2114	0	109	1	-0-
						2445 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY														
STS C														
WELL #: 59H RRCID -> 296858 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11485 - 24773														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	01	100285 X	94091	-0-	-6194	-0-	90142	3	3949	9 Y	3590	3543	0	-0-
01	02	100285 X	83874	-0-	-16411	-0-	80615	3	3259	9 Y	2963	2879	0	-0-
02	03	90580 X	76574	-0-	-14006	-0-	73695	3	2879	9 Y	2617	2547	0	-0-
03	04	92163 X	82617	-0-	-9546	-0-	79869	3	2748	9 Y	2498	2413	0	-0-
04	05	82770 X	77324	-0-	-5446	-0-	74070	3	3254	9 Y	2958	2958	0	-0-
05		85529 X	69004	-0-	-16525	-0-	66851	3	2153	9 Y	1957	1910	0	-0-
STS C														
WELL #: 57H RRCID -> 296946 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11460 - 23828														
12	01	97185 X	75504	-0-	-21681	-0-	72872	3	2632	9 Y	2393	2346	0	-0-
01	02	97185 X	77082	-0-	-20103	-0-	74891	3	2191	9 Y	1992	1908	0	-0-
02	03	84112 X	74892	-0-	-9220	-0-	72954	3	1938	9 Y	1762	1692	0	-0-
03	04	92721 X	80830	-0-	-11891	-0-	79059	3	1771	9 Y	1610	1525	0	-0-
04	05	75720 X	75720	-0-	-0-	-0-	73547	3	2173	9 Y	1975	1975	0	-0-
05		77655 X	70906	-0-	-6749	-0-	69289	3	1617	9 Y	1470	1423	0	-0-
STS C														
WELL #: 56H RRCID -> 296963 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11903 PERF.11453 - 23736														
12	01	101215 X	82397	-0-	-18818	-0-	79080	3	3317	9 Y	3015	2968	0	-0-
01	02	101215 X	79931	-0-	-21284	-0-	77185	3	2746	9 Y	2496	2412	0	-0-
02	03	83020 X	75237	-0-	-7783	-0-	72814	3	2423	9 Y	2203	2133	0	-0-
03	04	89590 X	81554	-0-	-8036	-0-	79050	3	2504	9 Y	2276	2191	0	-0-
04	05	79740 X	76337	-0-	-3403	-0-	73380	3	2957	9 Y	2688	2688	0	-0-
05		82398 X	71169	-0-	-11229	-0-	69056	3	2113	9 Y	1921	1874	0	-0-
STS C														
WELL #: 58H RRCID -> 296997 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11440 - 24098														
12	01	101215 X	75085	-0-	-26130	-0-	71647	3	3438	9 Y	3125	3078	0	-0-
01	02	101215 X	72644	-0-	-28571	-0-	69800	3	2844	9 Y	2585	2501	0	-0-
02	03	78456 X	71918	-0-	-6538	-0-	69404	3	2514	9 Y	2285	2215	0	-0-
03	04	85963 X	77782	-0-	-8181	-0-	75407	3	2375	9 Y	2159	2074	0	-0-
04	05	72660 X	72596	-0-	-64	-0-	69759	3	2837	9 Y	2579	2579	0	-0-
05		78120 X	56025	-0-	-22095	-0-	54442	3	1583	9 Y	1439	1392	0	-0-
STS C														
WELL #: 55H RRCID -> 297028 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11420 - 23018														
12	01	108190 X	86911	-0-	-21279	-0-	83875	3	3036	9 Y	2760	2713	0	-0-
01	02	108190 X	81482	-0-	-26708	-0-	78963	3	2519	9 Y	2290	2206	0	-0-
02	03	88004 X	78609	-0-	-9395	-0-	76379	3	2230	9 Y	2027	1957	0	-0-
03	04	94674 X	85910	-0-	-8764	-0-	83280	3	2630	9 Y	2391	2306	0	-0-
04	05	84120 X	80147	-0-	-3973	-0-	76868	3	3279	9 Y	2981	2981	0	-0-
05		86924 X	75326	-0-	-11598	-0-	73054	3	2272	9 Y	2065	2018	0	-0-
STS C														
WELL #: 60H RRCID -> 297029 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11470 - 25154														
12	01	44795 X	39435	-0-	-5360	-0-	36560	3	2875	9 Y	2614	2567	0	-0-
01	02	44795 X	39954	-0-	-4841	-0-	37566	3	2388	9 Y	2171	2087	0	-0-
02	03	39620 X	37409	-0-	-2211	-0-	35299	3	2110	9 Y	1918	1848	0	-0-
03	04	43129 X	43129	-0-	-0-	-0-	40164	3	2965	9 Y	2695	2610	0	-0-
04	05	39979 X	39979	-0-	-0-	-0-	36401	3	3578	9 Y	3253	3253	0	-0-
05		40599 X	40599	-0-	-0-	-0-	38314	3	2285	9 Y	2077	2030	0	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY STS B															//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: LA SALLE														
															//CONT.// 085408															WELL #: 21H RRCID -> 297117 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11174 - 20256														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																											
12	82274 X	80627	-0-	-1647	-0-		79146	3	120	4	N	1237	1098	0	138	1	-0-																											
01	82274 X	77101	-0-	-5173	-0-		1361	9					1	8			-0-																											
02	63331 X	63331	-0-	-0-	-0-		74982	3	556	4	N	1421	1287	0	134	1	-0-																											
03	37667 X	37667	-0-	-0-	-0-		1563	9									-0-																											
04	67720 X	67720	-0-	-0-	-0-		61720	3	513	4	N	998	875	0	123	1	-0-																											
05	60941 X	60941	-0-	-0-	-0-		1098	9									-0-																											
							36730	3	264	4	N	612	524	0	88	1	-0-																											
							673	9									-0-																											
							65989	3	271	4	N	1327	1258	0	69	1	-0-																											
							1460	9									-0-																											
							59626	3	341	4	N	885	841	0	44	1	-0-																											
							974	9									-0-																											
GENTRY															WELL #:	74H	RRCID ->	297327	COMPL.	DATE	05/24/2024	TOTAL	DEPTH	13590	PERF.	13470	-	21990																
12	153016 X	107118	-0-	-45898	-0-		107118	3			N	-0-					-0-																											
01	149513 X	103046	-0-	-46467	-0-		103046	3			N	-0-					-0-																											
02	105924 X	76554	-0-	-29370	-0-		76227	3	327	9	N	297	297	0			-0-																											
03	116622 X	85356	-0-	-31266	-0-		85356	3			N	-0-					-0-																											
04	109620 X	84999	-0-	-24621	-0-		84729	3	270	9	N	245	245	0			-0-																											
05	107105 X	88213	-0-	-18892	-0-		87857	3	356	9	N	324	324	0			-0-																											
GENTRY															WELL #:	79H	RRCID ->	297328	COMPL.	DATE	05/30/2024	TOTAL	DEPTH	13650	PERF.	13528	-	19597																
12	150226 X	94705	-0-	-55521	-0-		94679	3	26	9	N	24	24	0			-0-																											
01	149234 X	86315	-0-	-62919	-0-		85774	3	541	9	N	492	492	0			-0-																											
02	107128 X	58792	-0-	-48336	-0-		58613	3	179	9	N	163	152	0	11	1	-0-																											
03	108655 X	73998	-0-	-34657	-0-		73977	3	21	9	N	19	19	0			-0-																											
04	98250 X	71963	-0-	-26287	-0-		71300	3	663	9	N	603	603	0			-0-																											
05	94705 X	NO RPT	-0-	-94705	-0-						N	NO RPT					-0-																											
GENTRY															WELL #:	70H	RRCID ->	297463	COMPL.	DATE	05/31/2024	TOTAL	DEPTH	13333	PERF.	13504	-	24158																
12	258788 X	125179	-0-	-133609	-0-		124722	3	457	9	N	415	415	0			-0-																											
01	220472 X	109021	-0-	-111451	-0-		108176	3	845	9	N	768	768	0			-0-																											
02	173600 X	79853	-0-	-93747	-0-		79645	3	208	9	N	189	182	0	7	1	-0-																											
03	192200 X	90614	-0-	-101586	-0-		90614	3			N	-0-					-0-																											
04	178440 X	93900	-0-	-84540	-0-		93710	3	190	9	N	173	173	0			-0-																											
05	125178 X	NO RPT	-0-	-125178	-0-						N	NO RPT					-0-																											
GENTRY-SCARBOROUGH SA 1															WELL #:	1H	RRCID ->	297597	COMPL.	DATE	05/24/2024	TOTAL	DEPTH	13441	PERF.	13450	-	23010																
12	196106 X	31	-0-	-196075	-0-		31	3			N	-0-					-0-																											
01	189317 X	86387	-0-	-102930	-0-		86326	3	61	9	N	55	55	0			-0-																											
02	111720 X	88862	-0-	-22858	-0-		88862	3			N	-0-					-0-																											
03	121613 X	94792	-0-	-26821	-0-		94409	3	383	9	N	348	348	0			-0-																											
04	89545 X	89545	-0-	-0-	-0-		89347	3	198	9	N	180	180	0			-0-																											
05	98394 X	89304	-0-	-9090	-0-		89240	3	64	9	N	58	58	0			-0-																											
GENTRY															WELL #:	76H	RRCID ->	297729	COMPL.	DATE	05/24/2024	TOTAL	DEPTH	13630	PERF.	13500	-	20485																
12	114762 X	290	-0-	-114472	-0-		287	3	3	9	N	3	3	0			-0-																											
01	114762 X	44421	-0-	-70341	-0-		44421	3			N	-0-					-0-																											
02	82096 X	43158	-0-	-38938	-0-		43158	3			N	-0-					-0-																											
03	88753 X	30152	-0-	-58601	-0-		29478	3	674	9	N	613	613	0			-0-																											
04	47400 X	33491	-0-	-13909	-0-		30413	3	3078	9	N	2798	2798	0			-0-																											
05	47771 X	24460	-0-	-23311	-0-		22136	3	2324	9	N	2113	2113	0			-0-																											

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY GENTRY															//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
															//CONT.//		085408		WELL #:		78H		RRCID -> 297737		COMPL. DATE 05/30/2024		TOTAL DEPTH 13689		PERF.13500 - 19514	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE											
12	01	02	03	04	05																									
12	01	02	03	04	05																									
12	01	02	03	04	05																									
12	01	02	03	04	05																									
12	01	02	03	04	05																									
12	01	02	03	04	05																									
12	01	02	03	04	05																									
12	01	02	03	04	05																									
12	01	02	03	04	05																									
12	01	02	03	04	05																									
12	01	02	03	04	05																									
12	01	02	03	04	05																									
12	01	02	03	04	05																									
12	01	02	03	04	05																									
12	01	02	03	04	05																									
12	01	02	03	04	05																									
12	01	02	03	04	05																									
12	01	02	03	04	05																									
12	01	02	03	04	05																									
12	01	02	03	04	05																									
12	01	02	03	04	05																									
12	01	02	03	04	05																									
12	01	02	03	04	05																									
12	01	02	03	04	05																									
12	01	02	03	04	05																									
12	01	02	03	04	05																									
12	01	02	03	04	05																									
12	01	02	03	04	05																									
12	01	02	03	04	05																									
12	01	02	03	04	05																									
12	01	02	03	04	05																									
12	01	02	03	04	05																									
12	01	02	03	04	05																									
12	01	02	03	04	05																									
12	01	02	03	04	05																									
12	01	02	03	04	05																									
12	01	02	03	04	05																									
12	01	02	03	04	05																									
12	01	02	03	04	05																									
12	01	02	03	04	05																									
12	01	02	03	04	05																									
12	01	02	03	04	05																									
12	01	02	03	04	05																									
12	01	02	03	04	05																									
12	01	02	03	04	05																									
12	01	02	03	04	05																									
12	01	02	03	04	05																									
12	01	02	03	04	05																									
12	01	02	03	04	05																									
12	01	02	03	04	05																									
12	01	02	03	04	05																									
12	01	02	03	04	05																									
12	01	02	03	04	05																									
12	01	02	03	04	05																									
12	01	02	03	04	05																									
12	01	02	03	04	05																									
12	01	02	03	04	05																									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY												39744 500				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
STS C												WELL #: 69H				RRCID -> 299179				COMPL. DATE 05/08/2025				TOTAL DEPTH 11590 PERF.11570 - 21418			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE								
12	174902 X	69760	-0-	-105142	-0-			65426	3	4334	9	Y	3940	3901	0	39	1	-0-									
01	133455 X	62669	-0-	-70786	-0-			58821	3	3848	9	Y	3498	3454	0	44	1	-0-									
02	81676 X	53250	-0-	-28426	-0-			50080	3	3170	9	Y	2882	2882	0			-0-									
03	79298 X	57746	-0-	-21552	-0-			53001	3	4745	9	Y	4314	4314	0			-0-									
04	63900 X	52897	-0-	-11003	-0-			47633	3	5264	9	Y	4785	4785	0			-0-									
05	66030 X	NO RPT	-0-	-66030	-0-							Y	NO RPT					-0-									
STS C												WELL #: 63H				RRCID -> 299202				COMPL. DATE 04/26/2025				TOTAL DEPTH 11919 PERF.11464 - 26709			
12	397947 X	172679	-0-	-225268	-0-			167499	3	5180	9	Y	4709	4709	0			-0-									
01	348936 X	147090	-0-	-201846	-0-			142990	3	4100	9	Y	3727	3727	0			-0-									
02	251860 X	146508	-0-	-105352	-0-			143191	3	3317	9	Y	3015	3015	0			-0-									
03	199051 X	120788	-0-	-78263	-0-			116386	3	4402	9	Y	4002	4002	0			-0-									
04	190020 X	94099	-0-	-95921	-0-			88765	3	5334	9	Y	4849	4849	0			-0-									
05	172670 X	NO RPT	-0-	-172670	-0-							Y	NO RPT					-0-									
STS C												WELL #: 64H				RRCID -> 299250				COMPL. DATE 10/19/2025				TOTAL DEPTH 11950 PERF.11464 - 26551			
12	472719 X	144533	-0-	-328186	-0-			141315	3	3218	9	Y	2925	2925	0			-0-									
01	303118 X	123030	-0-	-180088	-0-			120486	3	2544	9	Y	2313	2313	0			-0-									
02	215740 X	91692	-0-	-124048	-0-			89637	3	2055	9	Y	1868	1868	0			-0-									
03	169756 X	91429	-0-	-78327	-0-			87649	3	3780	9	Y	3436	3436	0			-0-									
04	142590 X	88364	-0-	-54226	-0-			83514	3	4850	9	Y	4409	4409	0			-0-									
05	144522 X	NO RPT	-0-	-144522	-0-							Y	NO RPT					-0-									
WK BD GU 2-PEEBLES 1 SA 3												WELL #: 3H				RRCID -> 299256				COMPL. DATE 09/19/2025				TOTAL DEPTH 11177 PERF.11300 - 25771			
12	258912 X	171062	-0-	-87850	-0-			158454	3	12608	9	N	11462	11462	0			-0-									
01	224657 X	149689	-0-	-74968	-0-			141189	3	8500	9	N	7727	7667	0	60	1	-0-									
02	207620 X	140973	-0-	-66647	-0-			133843	3	7130	9	N	6482	6421	0	61	1	-0-									
03	229865 X	130762	-0-	-99103	-0-			123758	3	7004	9	N	6367	6312	0	55	1	-0-									
04	185190 X	101213	-0-	-83977	-0-			92785	3	8428	9	N	7662	7548	0	114	1	-0-									
05	171058 X	NO RPT	-0-	-171058	-0-							N	NO RPT					-0-									
WK BD GU 2-PEEBLES 1 SA 2												WELL #: 2H				RRCID -> 299257				COMPL. DATE 09/15/2025				TOTAL DEPTH 11149 PERF.11350 - 26114			
12	237429 X	165657	-0-	-71772	-0-			154974	3	10683	9	N	9712	9712	0			-0-									
01	209746 X	154236	-0-	-55510	-0-			144690	3	9546	9	N	8678	8611	0	67	1	-0-									
02	193592 X	134087	-0-	-59505	-0-			125847	3	8240	9	N	7491	7421	0	70	1	-0-									
03	214334 X	110247	-0-	-104087	-0-			103153	3	7094	9	N	6449	6394	0	55	1	-0-									
04	184260 X	100408	-0-	-83852	-0-			91945	3	8463	9	N	7694	7579	0	115	1	-0-									
05	165664 X	NO RPT	-0-	-165664	-0-							N	NO RPT					-0-									
STS												WELL #: 64H				RRCID -> 299266				COMPL. DATE 01/25/2025				TOTAL DEPTH 11059 PERF.11326 - 23603			
12	229276 X	105743	-0-	-123533	-0-			96943	3	8800	9	N	8000	8000	0			-0-									
01	207855 X	107595	-0-	-100260	-0-			99298	3	8297	9	N	7543	7485	0	58	1	-0-									
02	127876 X	93025	-0-	-34851	-0-			85825	3	7200	9	N	6545	6485	0	60	1	-0-									
03	119877 X	95406	-0-	-24471	-0-			87953	3	7453	9	N	6775	6718	0	57	1	-0-									
04	108360 X	80007	-0-	-28353	-0-			71380	3	8627	9	N	7843	7726	0	117	1	-0-									
05	107570 X	NO RPT	-0-	-107570	-0-							N	NO RPT					-0-									
STS C												WELL #: 68H				RRCID -> 299303				COMPL. DATE 05/08/2025				TOTAL DEPTH 11607 PERF.11514 - 21491			
12	152923 X	64197	-0-	-88726	-0-			57638	3	6559	9	Y	5963	5932	0	31	1	-0-									
01	119598 X	60185	-0-	-59413	-0-			54376	3	5809	9	Y	5281	5250	0	31	1	-0-									
02	80332 X	49556	-0-	-30776	-0-			44726	3	4830	9	Y	4391	4391	0			-0-									
03	83762 X	45102	-0-	-38660	-0-			42566	3	2536	9	Y	2305	2305	0			-0-									
04	52560 X	42760	-0-	-9800	-0-			39259	3	3501	9	Y	3183	3183	0			-0-									
05	54312 X	NO RPT	-0-	-54312	-0-							Y	NO RPT					-0-									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY STS B															WELL #:		83H	RRCID ->	299452	COMPL. DATE	11/12/2025	TOTAL	DEPTH	11345	PERF.	11423	-	25416	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE												
12		SHUT IN	303144	-0-	303144	445554	261014	3	42130	9	N	38300	38300	0			-0-												
01		SHUT IN	297882	-0-	297882	743436	261432	3	36450	9	N	33136	33136	0			-0-												
02		986304 X	242868	-0-	-743436	-0-	215168	3	27700	9	N	25182	25182	0			-0-												
03		228832 X	228832	-0-	-0-	-0-	202279	3	26553	9	N	24139	24139	0			-0-												
04		169305 X	169305	-0-	-0-	-0-	143844	3	25461	9	N	23146	23146	0			-0-												
05		126821 X	NO RPT	-0-	-126821	-0-					N	NO RPT					-0-												
															STS C		WELL #:	66H	RRCID ->	299542	COMPL. DATE	05/08/2025	TOTAL	DEPTH	11600	PERF.	11403	-	23332
12		243102 X	98268	-0-	-144834	-0-	89086	3	9182	9	Y	8347	8282	0		65 1	-0-												
01		198803 X	88811	-0-	-109992	-0-	80683	3	8128	9	Y	7389	7328	0		61 1	-0-												
02		127260 X	72834	-0-	-54426	-0-	66104	3	6730	9	Y	6118	6118	0			-0-												
03		127658 X	73156	-0-	-54502	-0-	67405	3	5751	9	Y	5228	5228	0			-0-												
04		83610 X	67417	-0-	-16193	-0-	60133	3	7284	9	Y	6622	6622	0			-0-												
05		86397 X	NO RPT	-0-	-86397	-0-					Y	NO RPT					-0-												
															STS C		WELL #:	67H	RRCID ->	299628	COMPL. DATE	05/08/2025	TOTAL	DEPTH	11576	PERF.	11373	-	23198
12		220627 X	73985	-0-	-146642	-0-	67049	3	6936	9	Y	6305	6251	0		54 1	-0-												
01		168051 X	70491	-0-	-97560	-0-	64345	3	6146	9	Y	5587	5533	0		54 1	-0-												
02		103740 X	58498	-0-	-45242	-0-	53413	3	5085	9	Y	4623	4623	0			-0-												
03		105989 X	60278	-0-	-45711	-0-	55164	3	5114	9	Y	4649	4649	0			-0-												
04		62280 X	53898	-0-	-8382	-0-	47302	3	6596	9	Y	5996	5996	0			-0-												
05		64356 X	NO RPT	-0-	-64356	-0-					Y	NO RPT					-0-												
															STS B		WELL #:	84H	RRCID ->	299741	COMPL. DATE	11/12/2025	TOTAL	DEPTH	11345	PERF.	11455	-	26397
12		SHUT IN	315016	-0-	315016	495119	268796	3	46220	9	N	42018	42018	0			-0-												
01		SHUT IN	263886	-0-	263886	759005	228513	3	35373	9	N	32157	32157	0			-0-												
02		964138 X	205133	-0-	-759005	-0-	177670	3	27463	9	N	24966	24966	0			-0-												
03		266896 X	266896	-0-	-0-	-0-	234378	3	32518	9	N	29562	29562	0			-0-												
04		200155 X	200155	-0-	-0-	-0-	165567	3	34588	9	N	31444	31444	0			-0-												
05		12803 X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					N	NO RPT					-0-												
															STS B		WELL #:	82H	RRCID ->	299743	COMPL. DATE	11/12/2025	TOTAL	DEPTH	11368	PERF.	11675	-	22457
12		SHUT IN	282372	-0-	282372	435081	246778	3	35594	9	N	32358	32358	0			-0-												
01		SHUT IN	230054	-0-	230054	665135	203826	3	26228	9	N	23844	23844	0			-0-												
02		834826 X	169691	-0-	-665135	-0-	151334	3	18357	9	N	16688	16688	0			-0-												
03		213537 X	213537	-0-	-0-	-0-	192521	3	21016	9	N	19105	19105	0			-0-												
04		138817 X	138817	-0-	-0-	-0-	118672	3	20145	9	N	18314	18314	0			-0-												
05		130014 X	NO RPT	-0-	-130014	-0-					N	NO RPT					-0-												
															STS B		WELL #:	81H	RRCID ->	300052	COMPL. DATE	11/12/2025	TOTAL	DEPTH	11314	PERF.	11386	-	25668
12		SHUT IN	287822	-0-	287822	462463	242940	3	44882	9	N	40802	40802	0			-0-												
01		SHUT IN	254456	-0-	254456	716919	215179	3	39277	9	N	35706	35706	0			-0-												
02		926762 X	209843	-0-	-716919	-0-	175872	3	33971	9	N	30883	30883	0			-0-												
03		279881 X	279881	-0-	-0-	-0-	239050	3	40831	9	N	37119	37119	0			-0-												
04		222970 X	222970	-0-	-0-	-0-	177900	3	45070	9	N	40973	40973	0			-0-												
05		132060 X	NO RPT	-0-	-132060	-0-					N	NO RPT					-0-												
															STS B		WELL #:	37H	RRCID ->	300751	COMPL. DATE	06/29/2025	TOTAL	DEPTH	11706	PERF.	N/A		
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-												
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-												
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-												
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-												
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-												
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-												

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)												//CONT.// 39744 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY												//CONT.// 085408																
STS B												WELL #: 38H			RRCID -> 300752			COMPL. DATE 05/30/2025			TOTAL DEPTH 11706			PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE	
12	SHUT	IN		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT							-0-	
01	SHUT	IN		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT							-0-	
02	SHUT	IN		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT							-0-	
03	SHUT	IN		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT							-0-	
04	SHUT	IN		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT							-0-	
05	SHUT	IN		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT							-0-	
STS B												WELL #: 39H			RRCID -> 300753			COMPL. DATE 06/10/2025			TOTAL DEPTH 11731			PERF. N/A				
12	SHUT	IN		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT							-0-	
01	SHUT	IN		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT							-0-	
02	SHUT	IN		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT							-0-	
03	SHUT	IN		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT							-0-	
04	SHUT	IN		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT							-0-	
05	SHUT	IN		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT							-0-	
STS B												WELL #: 40H			RRCID -> 300786			COMPL. DATE 06/18/2025			TOTAL DEPTH 11787			PERF. N/A				
12	SHUT	IN		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT							-0-	
01	SHUT	IN		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT							-0-	
02	SHUT	IN		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT							-0-	
03	SHUT	IN		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT							-0-	
04	SHUT	IN		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT							-0-	
05	SHUT	IN		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT							-0-	
STS C												WELL #: 36H			RRCID -> 300921			COMPL. DATE 09/29/2025			TOTAL DEPTH 11636			PERF. N/A				
12	SHUT	IN		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT							-0-	
01	SHUT	IN		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT							-0-	
02	SHUT	IN		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT							-0-	
03	SHUT	IN		67554		-0-		67554		67554		60631	3	6923	9	N		6294		6294	0						-0-	
04	SHUT	IN		294472		-0-		294472		362026		285868	3	8604	9	N		7822		7822	0						-0-	
05	SHUT	IN		NO RPT		-0-		-0-		362026						N		NO RPT									-0-	
GENTRY												WELL #: 93H			RRCID -> 300944			COMPL. DATE 01/26/2026			TOTAL DEPTH 13702			PERF.13399 - 25308				
12	SHUT	IN		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT							-0-	
01	SHUT	IN		82758		-0-		82758		82758		82716	3	42	9	N		38		38	0						-0-	
02	SHUT	IN		598399		-0-		598399		681157		598388	3	11	9	N		10		10	0						-0-	
03	SHUT	IN		660777		-0-		660777		1341934		660777	3			N		-0-									-0-	
*04	1897490	X		555556		-0-		-1341934		-0-		555556	3			N		-0-									-0-	
*05	593526	X		NO RPT		-0-		-593526		-0-						N		NO RPT									-0-	
STS C												WELL #: 38H			RRCID -> 301130			COMPL. DATE 10/14/2025			TOTAL DEPTH 11629			PERF. N/A				
12	SHUT	IN		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT							-0-	
01	SHUT	IN		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT							-0-	
02	SHUT	IN		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT							-0-	
03	SHUT	IN		59840		-0-		59840		59840		53241	3	6599	9	N		5999		5999	0						-0-	
04	SHUT	IN		284744		-0-		284744		344584		276112	3	8632	9	N		7847		7847	0						-0-	
05	SHUT	IN		NO RPT		-0-		-0-		344584						N		NO RPT									-0-	
STS C												WELL #: 37H			RRCID -> 301132			COMPL. DATE 10/07/2025			TOTAL DEPTH 11615			PERF. N/A				
12	SHUT	IN		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT							-0-	
01	SHUT	IN		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT							-0-	
02	SHUT	IN		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT							-0-	
03	SHUT	IN		59777		-0-		59777		59777		53641	3	6136	9	N		5578		5578	0						-0-	
04	SHUT	IN		265398		-0-		265398		325175		257597	3	7801	9	N		7092		7092	0						-0-	
05	SHUT	IN		NO RPT		-0-		-0-		325175						N		NO RPT									-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY																	
GENTRY																	
WELL #: 90H RRCID -> 301133 COMPL. DATE 01/25/2026 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13513 - 25497																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	75359	-0-	75359	75359	75359	75317	3	42	9	N	38	38	0			-0-
02	SHUT IN	640486	-0-	640486	715845	640475	3	11	9	9	N	10	10	0			-0-
03	SHUT IN	675253	-0-	675253	1391098	675252	3	1	9	9	N	1	1	0			-0-
04	1986454 X	595356	-0-	-1391098	-0-	595345	3	11	9	9	N	10	10	0			-0-
05	711233 X	NO RPT	-0-	-711233	-0-						N	NO RPT					-0-
STS C																	
WELL #: 39H RRCID -> 301134 COMPL. DATE 10/24/2025 TOTAL DEPTH 11653 PERF. N/A																	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	67383	-0-	67383	67383	60022	3	7361	9	9	N	6692	6692	0			-0-
04	SHUT IN	268394	-0-	268394	335777	258409	3	9985	9	9	N	9077	9077	0			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	335777						N	NO RPT					-0-
GENTRY																	
WELL #: 95H RRCID -> 301135 COMPL. DATE 08/30/2025 TOTAL DEPTH 13722 PERF. N/A																	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	505	-0-	505	505	463	3	42	9	9	N	38	38	0			-0-
02	SHUT IN	555460	-0-	555460	555965	555449	3	11	9	9	N	10	10	0			-0-
03	SHUT IN	646093	-0-	646093	1202058	646093	3				N	-0-					-0-
04	SHUT IN	537857	-0-	537857	1739915	537857	3				N	-0-					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1739915						N	NO RPT					-0-
STS C																	
WELL #: 40H RRCID -> 301189 COMPL. DATE 10/31/2025 TOTAL DEPTH 11618 PERF. N/A																	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	64148	-0-	64148	64148	55514	3	8634	9	9	N	7849	7849	0			-0-
04	SHUT IN	281656	-0-	281656	345804	269525	3	12131	9	9	N	11028	11028	0			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	345804						N	NO RPT					-0-
GENTRY																	
WELL #: 92H RRCID -> 301261 COMPL. DATE 01/26/2026 TOTAL DEPTH 13669 PERF.14083 - 22086																	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	62088	-0-	62088	62088	62046	3	42	9	9	N	38	38	0			-0-
02	SHUT IN	501304	-0-	501304	563392	501293	3	11	9	9	N	10	10	0			-0-
03	SHUT IN	543532	-0-	543532	1106924	543532	3				N	-0-					-0-
04	1507406 X	400482	-0-	-1106924	-0-	400481	3	1	9	9	N	1	1	0			-0-
05	451050 X	NO RPT	-0-	-451050	-0-						N	NO RPT					-0-
GENTRY																	
WELL #: 91H RRCID -> 301262 COMPL. DATE 01/26/2026 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13386 - 25425																	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	4289	-0-	4289	4289	4247	3	42	9	9	N	38	38	0			-0-
02	SHUT IN	539288	-0-	539288	543577	539277	3	11	9	9	N	10	10	0			-0-
03	SHUT IN	661204	-0-	661204	1204781	661198	3	6	9	9	N	5	5	0			-0-
04	1784069 X	579288	-0-	-1204781	-0-	579249	3	39	9	9	N	35	35	0			-0-
05	712101 X	NO RPT	-0-	-712101	-0-						N	NO RPT					-0-
STS C																	
WELL #: 35H RRCID -> 301460 COMPL. DATE 11/10/2025 TOTAL DEPTH 11637 PERF. N/A																	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	39874	-0-	39874	39874	35670	3	4204	9	9	N	3822	3822	0			-0-
04	SHUT IN	299533	-0-	299533	339407	290548	3	8985	9	9	N	8168	8168	0			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	339407						N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//		085408									
STS B				WELL #:		33H	RRCID ->	301489	COMPL. DATE	12/24/2025	TOTAL	DEPTH	11529	PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
12	01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STS B				WELL #:		30H	RRCID ->	301666	COMPL. DATE	01/21/2026	TOTAL	DEPTH	11362	PERF. N/A	
01	02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STS B				WELL #:		31H	RRCID ->	301731	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RIO GRANDE E&P II, LLC				100543											
FRANK & ROSE CHAMBERLAIN UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	294613	COMPL. DATE	02/28/2023	TOTAL	DEPTH	12257	PERF.12275 - 21075	
12	01	65472 X	51475	-0-	-13997	-0-	663	1	50812	3	N	-0-			-0-
01	02	61101 X	50171	-0-	-10930	-0-	648	1	49523	3	N	-0-			-0-
02	03	54320 X	42427	-0-	-11893	-0-	550	1	41877	3	N	-0-			-0-
03	04	60140 X	46105	-0-	-14035	-0-	632	1	45473	3	N	-0-			-0-
04	05	53010 X	44465	-0-	-8545	-0-	572	1	43893	3	N	-0-			-0-
05		51460 X	45366	-0-	-6094	-0-	586	1	44780	3	N	-0-			-0-
CIRCLE-S ENERGY, LLC				100703											
MILAGROS				WELL #:		1H	RRCID ->	292846	COMPL. DATE	05/02/2022	TOTAL	DEPTH	12682	PERF.12700 - 19514	
12	01	30088 X	30088	-0-	-0-	-0-	1197	1	28891	2	N	-0-			-0-
01	02	26040 X	23679	-0-	-2361	-0-	868	1	22811	2	N	-0-			-0-
02	03	23520 X	22933	-0-	-587	-0-	798	1	22135	2	N	-0-			-0-
03	04	30101 X	16425	-0-	-13676	-0-	616	1	15809	2	N	-0-			-0-
04	05	29130 X	9447	-0-	-19683	-0-	348	1	9099	2	N	-0-			-0-
05		30101 X	19518	-0-	-10583	-0-	964	1	18554	2	N	-0-			-0-
MILAGROS				WELL #:		3H	RRCID ->	292888	COMPL. DATE	05/02/2022	TOTAL	DEPTH	12653	PERF.12913 - 19626	
12	01	24769 X	16427	-0-	-8342	-0-	644	1	15783	2	N	-0-			-0-
01	02	22785 X	19760	-0-	-3025	-0-	720	1	19040	2	N	-0-			-0-
02	03	20580 X	16446	-0-	-4134	-0-	569	1	15877	2	N	-0-			-0-
03	04	22785 X	10834	-0-	-11951	-0-	399	1	10435	2	N	-0-			-0-
04	05	19110 X	5274	-0-	-13836	-0-	183	1	5091	2	N	-0-			-0-
05		19747 X	13294	-0-	-6453	-0-	693	1	12601	2	N	-0-			-0-
MILAGROS				WELL #:		5H	RRCID ->	294440	COMPL. DATE	09/22/2024	TOTAL	DEPTH	12517	PERF.12600 - 19436	
12	01	93992 X	38526	-0-	-55466	-0-	38526	2			N	-0-			-0-
01	02	81995 X	37887	-0-	-44108	-0-	614	1	37273	2	N	-0-			-0-
02	03	67620 X	33670	-0-	-33950	-0-	1169	1	32501	2	N	-0-			-0-
03	04	67890 X	44429	-0-	-23461	-0-	1685	1	42744	2	N	-0-			-0-
04	05	57240 X	44465	-0-	-12775	-0-	1590	1	42875	2	N	-0-			-0-
05		44519 X	44519	-0-	-0-	-0-	2181	1	42338	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CIRCLE-S ENERGY, LLC //CONT.// 100703														
MILAGROS WELL #: 7H RRCID -> 294530 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12500 - 19376														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
12	101401 X	63568	-0-	-37833	-0-	63568	2		N	-0-			-0-	
01	88629 X	63231	-0-	-25398	-0-	725	1	62506	2	-0-			-0-	
02	73192 X	56103	-0-	-17089	-0-	1952	1	54151	2	-0-			-0-	
03	75268 X	53308	-0-	-21960	-0-	2018	1	51290	2	-0-			-0-	
04	66300 X	48815	-0-	-17485	-0-	1747	1	47068	2	-0-			-0-	
05	63581 X	48708	-0-	-14873	-0-	2379	1	46329	2	-0-			-0-	
MITSUI E&P USA LLC 101155														
MARIA LUISA WELL #: 1H RRCID -> 288973 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12237 - 18180														
12	13018 X	13018	-0-	-0-	-0-	178	1	12840	2	-0-			-0-	
01	13125 X	13125	-0-	-0-	-0-	302	1	12823	2	-0-			-0-	
02	11908 X	11908	-0-	-0-	-0-	149	1	11759	2	-0-			-0-	
03	13309 X	13309	-0-	-0-	-0-	168	1	13141	2	-0-			-0-	
04	11454 X	11454	-0-	-0-	-0-	143	1	11311	2	-0-			-0-	
05	9760 X	9760	-0-	-0-	-0-	122	1	9638	2	-0-			-0-	
MARIA LUISA WELL #: 2H RRCID -> 288978 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12910 - 18726														
12	7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	102	1	7421	2	-0-			-0-	
01	13517 X	13517	-0-	-0-	-0-	309	1	13208	2	-0-			-0-	
02	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	58	1	4570	2	-0-			-0-	
03	16080 X	16080	-0-	-0-	-0-	201	1	15879	2	-0-			-0-	
04	13677 X	13677	-0-	-0-	-0-	171	1	13506	2	-0-			-0-	
05	11457 X	11457	-0-	-0-	-0-	143	1	11314	2	-0-			-0-	
LINDSAY RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288986 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 12619 PERF.13452 - 22890														
12	53041 X	37448	-0-	-15593	-0-	126	1	37322	2	-0-			-0-	
01	53041 X	34537	-0-	-18504	-0-	1128	1	33409	2	-0-			-0-	
02	39592 X	29485	-0-	-10107	-0-	96	1	29389	2	-0-			-0-	
03	42718 X	30508	-0-	-12210	-0-	557	1	29951	2	-0-			-0-	
04	39660 X	28139	-0-	-11521	-0-	263	1	27876	2	-0-			-0-	
05	37448 X	27318	-0-	-10130	-0-	41	1	27277	2	-0-			-0-	
STATE MARY WELL #: 1H RRCID -> 289491 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12550 - 20025														
12	8122 X	6665	-0-	-1457	-0-	22	1	6643	2	-0-			-0-	
01	7254 X	6093	-0-	-1161	-0-	199	1	5894	2	-0-			-0-	
02	6244 X	3893	-0-	-2351	-0-	13	1	3880	2	-0-			-0-	
03	6913 X	4597	-0-	-2316	-0-	84	1	4513	2	-0-			-0-	
04	6450 X	3573	-0-	-2877	-0-	33	1	3540	2	-0-			-0-	
05	6665 X	2989	-0-	-3676	-0-	4	1	2985	2	-0-			-0-	
STATE MARY WELL #: 2H RRCID -> 289541 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12516 - 20417														
12	16740 X	15271	-0-	-1469	-0-	51	1	15220	2	-0-			-0-	
01	16447 X	16447	-0-	-0-	-0-	537	1	15910	2	-0-			-0-	
02	13860 X	12474	-0-	-1386	-0-	40	1	12434	2	-0-			-0-	
03	15283 X	14204	-0-	-1079	-0-	259	1	13945	2	-0-			-0-	
04	15930 X	13321	-0-	-2609	-0-	125	1	13196	2	-0-			-0-	
05	16461 X	11179	-0-	-5282	-0-	17	1	11162	2	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										CAPACITY										CNTY: LA SALLE									
MITSUI E&P USA LLC										//CONT.// 39744 500																			
STATE EDITH UNIT										//CONT.// 101155																			
										WELL #: 1H RRCID -> 290541										COMPL. DATE 01/29/2021									
										TOTAL DEPTH 13235										PERF.13519 - 24133									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE										
12		13113 X	11963	-0-	-1150	-0-		40	1	11923	2	N	-0-						-0-										
01		13113 X	10608	-0-	-2505	-0-		347	1	10261	2	N	-0-						-0-										
02		11844 X	9769	-0-	-2075	-0-		32	1	9737	2	N	-0-						-0-										
03		11966 X	8373	-0-	-3593	-0-		153	1	8220	2	N	-0-						-0-										
04		11580 X	11294	-0-	-286	-0-		106	1	11188	2	N	-0-						-0-										
05		11966 X	11263	-0-	-703	-0-		17	1	11246	2	N	-0-						-0-										
STATE MARY										WELL #: 4H RRCID -> 292691										COMPL. DATE 02/04/2022									
										TOTAL DEPTH 12078										PERF.12706 - 21106									
12		25513 X	21806	-0-	-3707	-0-		145	1	21661	2	N	-0-						-0-										
01		25513 X	20323	-0-	-5190	-0-		684	1	19639	2	N	-0-						-0-										
02		23044 X	17276	-0-	-5768	-0-		96	1	17180	2	N	-0-						-0-										
03		23746 X	18741	-0-	-5005	-0-		400	1	18341	2	N	-0-						-0-										
04		21510 X	12521	-0-	-8989	-0-		164	1	12357	2	N	-0-						-0-										
05		21793 X	20810	-0-	-983	-0-		82	1	20728	2	N	-0-						-0-										
STATE EDITH UNIT										WELL #: 2H RRCID -> 292708										COMPL. DATE 03/15/2022									
										TOTAL DEPTH 13161										PERF.13365 - 23770									
12		71517 X	71517	-0-	-0-	-0-		327	1	71190	2	N	-0-						-0-										
01		30537 X	30537	-0-	-0-	-0-		998	1	29539	2	N	-0-						-0-										
02		14448 X	-0-	-0-	-14448	-0-						N	-0-						-0-										
03		15996 X	1792	-0-	-14204	-0-		33	1	1759	2	N	-0-						-0-										
04		15480 X	20	-0-	-15460	-0-		20	2			N	-0-						-0-										
05		22916 X	22916	-0-	-0-	-0-		34	1	22882	2	N	-0-						-0-										
STATE MARY										WELL #: 7H RRCID -> 294488										COMPL. DATE 02/02/2023									
										TOTAL DEPTH 12307										PERF.12805 - 19549									
12		61473 X	42738	-0-	-18735	-0-		191	1	42547	2	N	-0-						-0-										
01		61473 X	43099	-0-	-18374	-0-		1447	1	41652	2	N	-0-						-0-										
02		55524 X	34072	-0-	-21452	-0-		144	1	33928	2	N	-0-						-0-										
03		47027 X	23864	-0-	-23163	-0-		466	1	23398	2	N	-0-						-0-										
04		43830 X	43280	-0-	-550	-0-		474	1	42806	2	N	-0-						-0-										
05		43090 X	35836	-0-	-7254	-0-		118	1	35718	2	N	-0-						-0-										
STATE SANTA FLORENTINA										WELL #: 5H RRCID -> 294641										COMPL. DATE 03/04/2023									
										TOTAL DEPTH 12840										PERF.13466 - 22920									
12		96565 X	67919	-0-	-28646	-0-		364	1	67555	2	N	-0-						-0-										
01		96565 X	62985	-0-	-33580	-0-		2187	1	60798	2	N	-0-						-0-										
02		87220 X	41401	-0-	-45819	-0-		248	1	41153	2	N	-0-						-0-										
03		73315 X	60982	-0-	-12333	-0-		1292	1	59690	2	N	-0-						-0-										
04		70950 X	51963	-0-	-18987	-0-		669	1	51294	2	N	-0-						-0-										
05		67921 X	51709	-0-	-16212	-0-		218	1	51491	2	N	-0-						-0-										
STATE MARY										WELL #: 5H RRCID -> 295417										COMPL. DATE 06/25/2023									
										TOTAL DEPTH 12332										PERF.12808 - 19908									
12		54994 X	42462	-0-	-12532	-0-		174	1	42288	2	N	-0-						-0-										
01		54994 X	39912	-0-	-15082	-0-		1333	1	38579	2	N	-0-						-0-										
02		49672 X	34172	-0-	-15500	-0-		142	1	34030	2	N	-0-						-0-										
03		44950 X	37160	-0-	-7790	-0-		710	1	36450	2	N	-0-						-0-										
04		42930 X	34829	-0-	-8101	-0-		358	1	34471	2	N	-0-						-0-										
05		42470 X	35057	-0-	-7413	-0-		97	1	34960	2	N	-0-						-0-										
STATE SANTA FLORENTINA										WELL #: 4H RRCID -> 296679										COMPL. DATE 12/10/2023									
										TOTAL DEPTH 13092										PERF.13520 - 22469									
12		174809 X	106033	-0-	-68776	-0-		442	1	105591	2	N	-0-						-0-										
01		174809 X	102109	-0-	-72700	-0-		3387	1	98722	2	N	-0-						-0-										
02		157892 X	76588	-0-	-81304	-0-		308	1	76280	2	N	-0-						-0-										
03		117707 X	96184	-0-	-21523	-0-		1839	1	94345	2	N	-0-						-0-										
04		109920 X	88715	-0-	-21205	-0-		876	1	87839	2	N	-0-						-0-										
05		106020 X	94816	-0-	-11204	-0-		229	1	94587	2	N	-0-						-0-										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
MITSUI E&P USA LLC //CONT.// 101155																		
STATE SANTA FLORENTINA WELL #: 3H RRCID -> 297134 COMPL. DATE 12/10/2023 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13410 - 22212																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	133083 X	68649	-0-	-64434	-0-			286	1	68363	2	N	-0-					-0-
01	133083 X	59595	-0-	-73488	-0-			1976	1	57619	2	N	-0-					-0-
02	120204 X	45240	-0-	-74964	-0-			182	1	45058	2	N	-0-					-0-
03	90396 X	42288	-0-	-48108	-0-			809	1	41479	2	N	-0-					-0-
04	74340 X	47096	-0-	-27244	-0-			465	1	46631	2	N	-0-					-0-
05	68634 X	22745	-0-	-45889	-0-			55	1	22690	2	N	-0-					-0-
LINDSAY RANCH UNIT					WELL #:	2H	RRCID ->	301611	COMPL. DATE	07/29/2025	TOTAL DEPTH	12866	PERF.	13427	-	23435		
07	0	204601	-0-	204601	204601	1030	1	203571	2	N	-0-							-0-
08	0	388593	-0-	388593	593194	2152	1	386441	2	N	-0-							-0-
09	0	344125	-0-	344125	937319	1566	1	342559	2	N	-0-							-0-
10	0	312111	-0-	312111	1249430	1026	1	311085	2	N	-0-							-0-
11	0	288095	-0-	288095	1537525	1833	1	286262	2	N	-0-							-0-
12	0	264506	-0-	264506	1802031	930	1	263576	2	N	-0-							-0-
01	0	269617	-0-	269617	2071648	8925	1	260692	2	N	-0-							-0-
02	0	267670	-0-	267670	2339318	959	1	266711	2	N	-0-							-0-
03	2598270 X	258952	-0-	-2339318	-0-	4825	1	254127	2	N	-0-							-0-
04	227762 X	227762	-0-	-0-	-0-	2221	1	225541	2	N	-0-							-0-
05	204104 X	203951	-0-	-153	-0-	407	1	203544	2	N	-0-							-0-
VERDUN OIL EF II LLC					102886													
VESTER A UNIT					WELL #:	10H	RRCID ->	265593	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	9226	PERF.	9600	-	14430		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	115	121	1					38
01	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-			215	1	1315	2	Y	123	121	1			40
								135	9									
02	944 N	944	-0-	-0-	-0-			160	1	649	2	Y	123	114	1			49
								135	9									
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-			171	1	683	2	Y	174	167	1			56
								191	9									
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-			220	1	684	2	Y	183	175	1			64
								201	9									
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-			250	1	720	2	Y	167	172	1			59
								29	4	184	9							
VESTER B UNIT					WELL #:	11H	RRCID ->	265595	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	9660	-	14183		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	128	130	1					43
01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-			157	1	961	2	Y	135	131	1			47
								149	9									
02	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-			216	1	837	2	Y	146	133	1			60
								161	9									
03	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-			303	1	1203	2	Y	135	156	1			39
								149	9									
04	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-			380	1	1142	2	Y	124	121	1			42
								136	9									
05	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-			380	1	1110	2	Y	145	129	1			58
								48	4	160	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575														
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	5487 X	2932	-0-	-2555	-0-	167	1	2684	3	Y	-0-			-0-
						81	4							
01	5487 X	1299	-0-	-4188	-0-	77	1	1188	3	Y	-0-			-0-
						34	4							
02	4956 X	2993	-0-	-1963	-0-	151	1	2825	3	Y	-0-			-0-
						17	4							
03	4464 X	3837	-0-	-627	-0-	230	1	3607	3	Y	-0-			-0-
04	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	178	1	2829	3	Y	-0-			-0-
						31	4							
05	3317 X	1718	-0-	-1599	-0-	89	1	1616	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600														
12	DLQ G-10	125	-0-	125	1121	11	1	114	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	219	-0-	219	1340	20	1	199	3	Y	-0-			-0-
02	1450 N	110	-0-	-1340	-0-	11	1	99	3	Y	-0-			-0-
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-			-0-
*04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	70	1	664	3	Y	-0-			-0-
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	75	1	793	3	Y	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906														
12	1364 X	1078	-0-	-286	-0-	13	1	1065	3	N	-0-			-0-
01	1364 X	1046	-0-	-318	-0-	13	1	1033	3	N	-0-			-0-
02	1008 N	917	-0-	-91	-0-	10	1	907	3	N	-0-			-0-
03	1085 N	1018	-0-	-67	-0-	10	1	1008	3	N	-0-			-0-
04	1020 N	897	-0-	-123	-0-	9	1	888	3	N	-0-			-0-
05	1023 N	959	-0-	-64	-0-	10	1	949	3	N	-0-			-0-
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323														
12	2635 N	2233	-0-	-402	-0-	513	1	1720	3	Y	-0-			-0-
01	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	443	1	1939	3	Y	-0-			-0-
02	2800 N	4814	-0-	2014	2014	782	1	4032	3	Y	-0-			-0-
03	3100 N	2898	-0-	-202	1812	733	1	2165	3	Y	-0-			-0-
04	3000 N	3928	-0-	928	2740	651	1	3277	3	Y	-0-			-0-
05	6803 X	4063	-0-	-2740	-0-	715	1	3348	3	Y	-0-			-0-
BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801														
12	DLQ G-10	1	-0-	1	41	1	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	9	-0-	9	50	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
02	50 N	-0-	-0-	-50	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A														
12	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	300	1	1005	3	Y	-0-			-0-
01	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	441	1	1931	3	Y	-0-			-0-
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	121	1	623	3	Y	-0-			-0-
03	713 N	395	-0-	-318	-0-	100	1	295	3	Y	-0-			-0-
04	690 N	185	-0-	-505	-0-	31	1	154	3	Y	-0-			-0-
05	713 N	704	-0-	-9	-0-	124	1	580	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575												
FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499												
12	1705 N	1701	-0-	-4	-0-	21	1	1680 3	N	-0-		-0-
01	1767 N	1514	-0-	-253	-0-	19	1	1495 3	N	-0-		-0-
02	1484 N	1267	-0-	-217	-0-	14	1	1253 3	N	-0-		-0-
03	1705 N	1300	-0-	-405	-0-	13	1	1287 3	N	-0-		-0-
04	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	16	1	1603 3	N	-0-		-0-
05	1395 N	1214	-0-	-181	-0-	13	1	1201 3	N	-0-		-0-
WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953												
12	3627 X	2357	-0-	-1270	-0-	134	1	2158 3	Y	-0-		-0-
						65	4					
01	3472 X	1129	-0-	-2343	-0-	67	1	1032 3	Y	-0-		-0-
						30	4					
02	3136 X	1754	-0-	-1382	-0-	88	1	1656 3	Y	-0-		-0-
						10	4					
*03	2604 X	1993	-0-	-611	-0-	120	1	1873 3	Y	-0-		-0-
*04	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	173	1	2742 3	Y	-0-		-0-
						30	4					
05	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-				Y	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445												
12	2945 X	2929	-0-	-16	-0-	36	1	2893 3	N	-0-		-0-
01	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	38	1	3018 3	N	-0-		-0-
02	2660 X	2597	-0-	-63	-0-	29	1	2568 3	N	-0-		-0-
03	2914 X	2700	-0-	-214	-0-	26	1	2674 3	N	-0-		-0-
04	2970 X	2634	-0-	-336	-0-	27	1	2607 3	N	-0-		-0-
05	3069 X	2050	-0-	-1019	-0-	21	1	2029 3	N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	146	1	490	3	Y	-0-			-0-
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	186	1	813	3	Y	-0-			-0-
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	127	1	655	3	Y	-0-			-0-
03	651 N	574	-0-	-77	-0-	145	1	429	3	Y	-0-			-0-
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	108	1	542	3	Y	-0-			-0-
05	651 N	563	-0-	-88	-0-	99	1	464	3	Y	-0-			-0-
BRACKEN- JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191														
12	713 N	378	-0-	-335	-0-	22	1	346	3	Y	-0-			5
						10	4							
01	713 N	676	-0-	-37	-0-	40	1	618	3	Y	-0-	5	1	-0-
						18	4							
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-			-0-
03	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	101	1	1585	3	Y	-0-			-0-
04	3000 N	3460	-0-	460	460	203	1	3221	3	Y	-0-			-0-
						36	4							
05	3082 N	2622	-0-	-460	-0-	136	1	2467	3	Y	-0-			-0-
						19	4							
FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	671	-0-	671	671	7	1	664	3	N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	671					N	-0-			-0-
BRACKEN- JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061														
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			1
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			1
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	40	1	740	3	Y	-0-			1
						4	4							
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	19	1	290	3	Y	2			3
						2	9							
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	Y	-0-			3
						2	4							
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	2	1	1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575																		
ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	713 N	353	-0-	-360	-0-			20	1	323	3	N	-0-					-0-
01	682 N	670	-0-	-12	-0-			10	4	612	3	N	-0-					-0-
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-			40	1	401	3	N	-0-					-0-
*03	341 N	336	-0-	-5	-0-			18	4									-0-
04	660 N	425	-0-	-235	-0-			21	1	316	3	N	-0-					-0-
								2	4	396	3	N	-0-					-0-
05	465 N	218	-0-	-247	-0-			4	4									-0-
								11	1	205	3	N	-0-					-0-
								2	4									-0-

FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551																		
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-			11	1	860	3	N	-0-					-0-
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-			11	1	892	3	N	-0-					-0-
02	756 N	700	-0-	-56	-0-			8	1	692	3	N	-0-					-0-
03	868 N	746	-0-	-122	-0-			7	1	739	3	N	-0-					-0-
04	870 N	861	-0-	-9	-0-			9	1	852	3	N	-0-					-0-
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-			10	1	988	3	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831																		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901																		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					1
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377																		
12	1736 N	1239	-0-	-497	-0-			71	1	1134	3	Y	-0-					7
								34	4									
01	2356 N	570	-0-	-1786	-0-			34	1	521	3	Y	-0-		7 1			-0-
								15	4									
02	1512 N	-0-	-0-	-1512	-0-							Y	-0-					-0-
03	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-			134	1	2105	3	Y	-0-					-0-
04	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-			95	1	1501	3	Y	-0-					-0-
								17	4									
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-			56	1	1010	3	Y	-0-					-0-
								8	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	620 N	13	-0-	-607	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	97	1	1495	3	Y	-0-			-0-
						43	4							
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
04	600 N	288	-0-	-312	-0-	16	1	261	3	Y	7			7
						3	4	8	9					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1	2
BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378														
12	899 N	1	-0-	-898	-0-	1	3			Y	-0-			3
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-			-0-
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	54	1	840	3	Y	-0-			-0-
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	41	1	650	3	Y	4			4
						7	4	4	9					
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	3	1	1
FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421														
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
01	93 N	44	-0-	-49	-0-	1	1	43	3	N	-0-			-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
03	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	22	1	2219	3	N	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-
HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562														
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	404	3	110	9	N	100	355	1	280
01	713 N	441	-0-	-272	-0-	297	3	144	9	N	131			411
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	196	3	118	9	N	107			518
03	527 N	443	-0-	-84	-0-	257	3	186	9	N	169	359	1	328
04	420 N	358	-0-	-62	-0-	336	3	22	9	N	20			348
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	1			349
ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		103575								
ARN EF		WELL #:		2H	RRCID ->	266278	COMPL. DATE	04/07/2012	TOTAL DEPTH	9708	PERF.10032	- 16205
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	2449 X	623	-0-	-1826	-0-	40 1	578 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	2449 X	836	-0-	-1613	-0-	51 1	776 3	1 9	Y	3	2 1	1
02	2212 X	702	-0-	-1510	-0-	39 1	657 3	2 9	Y	2	2 1	1
03	806 X	806	-0-	-0-	-0-	46 1	745 3	10 9	Y	9	9 1	1
04	810 X	598	-0-	-212	-0-	33 1	560 3	1 9	Y	1	1 1	1
05	837 X	-0-	-0-	-837	-0-	4 4			Y	40	39 1	2

FASKEN STATE		WELL #:		90H	RRCID ->	266354	COMPL. DATE	06/03/2012	TOTAL DEPTH	9715	PERF.10198	- 15970
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FASKEN STATE		WELL #:		13H	RRCID ->	266400	COMPL. DATE	03/26/2012	TOTAL DEPTH	9659	PERF. 9899	- 16062
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	3 1	258 3		N	-0-		-0-
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	2 1	197 3		N	-0-		-0-
02	224 N	179	-0-	-45	-0-	2 1	177 3		N	-0-		-0-
03	248 N	199	-0-	-49	-0-	2 1	197 3		N	-0-		-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	2 1	184 3		N	-0-		-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	2 1	191 3		N	-0-		-0-

NUECES MINERALS COMPANY		WELL #:		6881H	RRCID ->	267223	COMPL. DATE	03/04/2012	TOTAL DEPTH	12999	PERF.14314	- 17866
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	2 1	6 3		Y	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	119 1	614 3		Y	-0-		-0-
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	26 1	76 3		Y	-0-		-0-
*04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	153 1	768 3		Y	-0-		-0-
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	108 1	504 3		Y	-0-		-0-

ALDERMAN 'B' EF		WELL #:		1H	RRCID ->	267480	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	9835	PERF. 9807	- 14663
12	3255 X	2428	-0-	-827	-0-	694 1	1710 3		Y	22	8 1	26
01	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	1445 1	3058 3		Y	48	15 1	59
02	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	830 1	1810 3		Y	38	36 1	61
03	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	984 1	2316 3		Y	144	54 1	151
04	4410 X	2205	-0-	-2205	-0-	799 1	1371 3		Y	32	12 1	171
05	4557 X	3505	-0-	-1052	-0-	1084 1	2390 3		Y	28	70 1	129

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575											
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2139 N	1889	-0-	-250	-0-	434 1	1455 3	Y	-0-		-0-
01	2139 N	595	-0-	-1544	-0-	111 1	484 3	Y	-0-		-0-
02	1932 N	684	-0-	-1248	-0-	111 1	573 3	Y	-0-		-0-
03	1891 N	655	-0-	-1236	-0-	166 1	489 3	Y	-0-		-0-
04	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	363 1	1829 3	Y	-0-		-0-
05	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	350 1	1638 3	Y	-0-		-0-
Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823			N	-0-		-0-
ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402											
12	26 X	-0-	-0-	-26	-0-			Y	1		1
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
02	9 N	1	-0-	-8	-0-	1 3		Y	-0-		1
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		1
*04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		1
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904											
12	DLQ G-10	2469	-0-	2469	6353	218 1	2251 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	991	-0-	991	7344	92 1	899 3	Y	-0-		-0-
02	8627 X	1283	-0-	-7344	-0-	129 1	1154 3	Y	-0-		-0-
03	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	117 1	1394 3	Y	-0-		-0-
04	2400 X	598	-0-	-1802	-0-	57 1	541 3	Y	-0-		-0-
05	2480 X	974	-0-	-1506	-0-	84 1	890 3	Y	-0-		-0-
ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646											
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596											
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043											
12	4867 X	4578	-0-	-289	-0-	56 1	4522 3	N	-0-		-0-
01	5239 X	3604	-0-	-1635	-0-	45 1	3559 3	N	-0-		-0-
02	4732 X	4382	-0-	-350	-0-	48 1	4334 3	N	-0-		-0-
03	5239 X	4388	-0-	-851	-0-	43 1	4345 3	N	-0-		-0-
04	4710 X	4074	-0-	-636	-0-	41 1	4033 3	N	-0-		-0-
05	4867 X	3238	-0-	-1629	-0-	34 1	3204 3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		103575								
FASKEN STATE		WELL #:		7H	RRCID ->	271353	COMPL. DATE	06/04/2013	TOTAL DEPTH	9877	PERF.10830	- 15532
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
ARN EF		WELL #:		8H	RRCID ->	271393	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	9658	PERF. 9606	- 14248
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
ARN EF		WELL #:		4H	RRCID ->	271462	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	9551	PERF. 9978	- 16796
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
ARN EF		WELL #:		3H	RRCID ->	271852	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	9519	PERF. 9937	- 16798
12	1612 X	26	-0-	-1586	-0-	2 1	24 3	Y	-0-			-0-
01	1612 X	331	-0-	-1281	-0-	19 1	285 3	Y	23	20	1	3
						2 4	25 9					
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	48 1	803 3	Y	61	59	1	5
						5 4	67 9					
03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	52 1	846 3	Y	45	45	1	5
						6 4	50 9					
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	44 1	747 3	Y	31	31	1	5
						5 4	34 9					
05	1023 N	614	-0-	-409	-0-	34 1	548 3	Y	24	27	1	2
						6 4	26 9					
ARN EF		WELL #:		5H	RRCID ->	272253	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	9588	PERF. 9951	- 15601
12	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	128 1	1856 3	Y	133	123	1	20
						13 4	146 9					
01	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	112 1	1713 3	Y	164	163	1	21
						13 4	180 9					
02	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	112 1	1893 3	Y	188	195	1	14
						13 4	207 9					
03	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	114 1	1844 3	Y	154	151	1	17
						13 4	169 9					
04	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	108 1	1829 3	Y	135	132	1	20
						13 4	149 9					
05	2449 X	2103	-0-	-346	-0-	112 1	1814 3	Y	143	154	1	9
						20 4	157 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	22	1	19
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	Y	5			24
						3	4	6	9					
02	280 N	2	-0-	-278	-0-	2	3			Y	-0-			24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	26	1	8
04	120 N	29	-0-	-91	-0-	2	1	27	3	Y	-0-			8
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			8
FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600														
12	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	41	53	1	41
01	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	17			58
02	4676 X	1992	-0-	-2684	-0-	99	1	1853	3	Y	26			84
						11	4	29	9					
03	4898 X	2879	-0-	-2019	-0-	167	1	2621	3	Y	83	95	1	72
						91	9							
04	2940 X	150	-0-	-2790	-0-	8	1	127	3	Y	13			85
						1	4	14	9					
05	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	195	1	3535	3	Y	64			149
						28	4	70	9					
WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467														
12	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	31	108	1	30
01	4495 X	181	-0-	-4314	-0-	10	1	154	3	Y	12			42
						4	4	13	9					
02	4060 X	-0-	-0-	-4060	-0-					Y	19			61
03	4495 X	2153	-0-	-2342	-0-	126	1	1979	3	Y	44	67	1	38
						48	9							
04	2610 X	501	-0-	-2109	-0-	29	1	456	3	Y	10			48
						5	4	11	9					
05	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	79	1	1431	3	Y	36			84
						11	4	40	9					
FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322														
12	16162 X	16162	-0-	-0-	-0-	198	1	15964	3	N	-0-			-0-
01	12961 X	12961	-0-	-0-	-0-	160	1	12801	3	N	-0-			-0-
02	13160 X	13160	-0-	-0-	-0-	145	1	13015	3	N	-0-			-0-
03	16151 X	11251	-0-	-4900	-0-	110	1	11141	3	N	-0-			-0-
04	15630 X	9169	-0-	-6461	-0-	93	1	9076	3	N	-0-			-0-
05	16151 X	15457	-0-	-694	-0-	162	1	15295	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		103575								
FASKEN STATE		WELL #:		19H	RRCID ->	274156	COMPL. DATE	05/13/2015	TOTAL DEPTH	9735	PERF.	9870 - 16423
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
FASKEN STATE		WELL #:		16H	RRCID ->	274473	COMPL. DATE	04/28/2015	TOTAL DEPTH	9606	PERF.	9631 - 16589
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
FASKEN STATE		WELL #:		14H	RRCID ->	274481	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	9589	PERF.	9680 - 16638
12	01	30008 X	27119	-0-	-2889	-0-	332	1	26787	3	N	-0-
02	03	25141 X	24625	-0-	-516	-0-	305	1	24320	3	N	-0-
04	05	27244 X	23644	-0-	-3600	-0-	260	1	23384	3	N	-0-
06	08	30163 X	26020	-0-	-4143	-0-	254	1	25766	3	N	-0-
09	12	29190 X	21739	-0-	-7451	-0-	221	1	21518	3	N	-0-
15	21	27125 X	25435	-0-	-1690	-0-	267	1	25168	3	N	-0-
FASKEN STATE		WELL #:		23H	RRCID ->	274855	COMPL. DATE	05/03/2015	TOTAL DEPTH	9334	PERF.	10252 - 16888
12	01	18724 X	820	-0-	-17904	-0-	10	1	810	3	N	-0-
02	03	18445 X	1938	-0-	-16507	-0-	24	1	1914	3	N	-0-
04	05	16660 X	6256	-0-	-10404	-0-	69	1	6187	3	N	-0-
06	08	9052 X	1537	-0-	-7515	-0-	15	1	1522	3	N	-0-
09	12	18041 X	18041	-0-	-0-	-0-	184	1	17857	3	N	-0-
15	21	24388 X	24388	-0-	-0-	-0-	256	1	24132	3	N	-0-
ARN EF		WELL #:		9H	RRCID ->	274870	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	9648	PERF.	9668 - 13981
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
15	21	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
FASKEN STATE		WELL #:		15H	RRCID ->	274890	COMPL. DATE	04/26/2015	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	9602 - 16655
12	01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	12	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3	N	-0-		-0-
15	21	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575	
BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-			19
01	6851 X	10	-0-	-6841	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	19	1	-0-
02	6188 X	2790	-0-	-3398	-0-	141	1	2633	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
*03	6851 X	6077	-0-	-774	-0-	365	1	5712	3	Y	-0-			-0-
04	3150 X	234	-0-	-2916	-0-	14	1	218	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
05	3100 X	829	-0-	-2271	-0-	43	1	780	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	1	-0-	-0-	1	1	3			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	4	-0-	-0-	4	4	3			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	257	-0-	-257	261	3	1	254	3	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261					N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251														
12	45105 X	43034	-0-	-2071	-0-	526	1	42508	3	N	-0-			-0-
01	45105 X	35327	-0-	-9778	-0-	437	1	34890	3	N	-0-			-0-
02	39648 X	37203	-0-	-2445	-0-	409	1	36794	3	N	-0-			-0-
03	43245 X	39493	-0-	-3752	-0-	386	1	39107	3	N	-0-			-0-
04	41640 X	37796	-0-	-3844	-0-	385	1	37411	3	N	-0-			-0-
05	43028 X	38999	-0-	-4029	-0-	409	1	38590	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570														
12	9919 X	9919	-0-	-0-	-0-	121	1	9798	3	N	-0-			-0-
01	9796 X	2449	-0-	-7347	-0-	30	1	2419	3	N	-0-			-0-
02	8596 X	6700	-0-	-1896	-0-	74	1	6626	3	N	-0-			-0-
03	9920 X	6353	-0-	-3567	-0-	62	1	6291	3	N	-0-			-0-
04	9600 X	8257	-0-	-1343	-0-	84	1	8173	3	N	-0-			-0-
05	9920 X	8197	-0-	-1723	-0-	86	1	8111	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510														
12	7781 X	4788	-0-	-2993	-0-	59	1	4729	3	N	-0-			-0-
01	7781 X	4944	-0-	-2837	-0-	61	1	4883	3	N	-0-			-0-
02	7028 X	5243	-0-	-1785	-0-	58	1	5185	3	N	-0-			-0-
03	5828 X	4914	-0-	-914	-0-	48	1	4866	3	N	-0-			-0-
04	5640 X	5401	-0-	-239	-0-	55	1	5346	3	N	-0-			-0-
05	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	75	1	7065	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	13950 X	10754	-0-	-3196	-0-	131	1	10623	3	N	-0-		-0-	
01	13950 X	10216	-0-	-3734	-0-	126	1	10090	3	N	-0-		-0-	
02	12600 X	8968	-0-	-3632	-0-	99	1	8869	3	N	-0-		-0-	
03	11191 X	10971	-0-	-220	-0-	107	1	10864	3	N	-0-		-0-	
04	10830 X	10075	-0-	-755	-0-	103	1	9972	3	N	-0-		-0-	
05	10757 X	10649	-0-	-108	-0-	112	1	10537	3	N	-0-		-0-	
BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895														
12	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-		-0-	1
01	8959 X	-0-	-0-	-8959	-0-					Y	-0-	1 1	-0-	
02	8092 X	92	-0-	-8000	-0-	5	1	86	3	Y	-0-		-0-	
						1	4							
03	14381 X	14381	-0-	-0-	-0-	863	1	13518	3	Y	-0-		-0-	
04	6000 X	4685	-0-	-1315	-0-	275	1	4362	3	Y	-0-		-0-	
						48	4							
05	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	186	1	3369	3	Y	-0-		-0-	
						26	4							
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801														
12	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	40	1	841	3	Y	223	224 0		6
						17	4	245	9					
01	476 X	476	-0-	-0-	-0-	18	1	335	3	Y	105	106 0		5
						7	4	116	9					
02	725 X	725	-0-	-0-	-0-	29	1	488	3	Y	185	182 0		8
						4	4	204	9					
03	472 X	472	-0-	-0-	-0-	21	1	359	3	Y	77	82 0		3
						7	4	85	9					
04	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	56	1	1032	3	Y	178	172 0		9
						12	4	196	9					
05	819 X	819	-0-	-0-	-0-	25	1	658	3	Y	113	118 0		4
						12	4	124	9					
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691														
12	681 X	681	-0-	-0-	-0-	25	1	532	3	Y	103	104 0		3
						11	4	113	9					
01	919 X	919	-0-	-0-	-0-	40	1	728	3	Y	123	120 0		6
						16	4	135	9					
02	540 X	540	-0-	-0-	-0-	25	1	416	3	Y	86	88 0		4
						4	4	95	9					
03	450 X	450	-0-	-0-	-0-	21	1	363	3	Y	54	56 0		2
						7	4	59	9					
04	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	43	1	799	3	Y	144	138 0		8
						10	4	158	9					
05	25 X	25	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	5	13 0		-0-
						6	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575													
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12	601 X	601	-0-	-0-	-0-	21 1	447 3	Y	113	112 0			3
						9 4	124 9						
01	319 X	319	-0-	-0-	-0-	11 1	195 3	Y	99	98 0			4
						4 4	109 9						
02	620 X	620	-0-	-0-	-0-	23 1	385 3	Y	190	186 0			8
						3 4	209 9						
03	84 X	84	-0-	-0-	-0-	3 1	58 3	Y	20	27 0			1
						1 4	22 9						
04	726 X	726	-0-	-0-	-0-	30 1	564 3	Y	114	109 0			6
						7 4	125 9						
05	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	29 1	755 3	Y	219	218 0			7
						14 4	241 9						

FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075													
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287													
12	33046 X	4123	-0-	-28923	-0-	50 1	4073 3	N	-0-				-0-
01	32798 X	-0-	-0-	-32798	-0-			N	-0-				-0-
02	37709 X	37709	-0-	-0-	-0-	414 1	37295 3	N	-0-				-0-
03	29853 X	26759	-0-	-3094	-0-	261 1	26498 3	N	-0-				-0-
04	22788 X	22788	-0-	-0-	-0-	232 1	22556 3	N	-0-				-0-
05	33263 X	26630	-0-	-6633	-0-	279 1	26351 3	N	-0-				-0-

FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195													
12	16647 X	12994	-0-	-3653	-0-	159 1	12835 3	N	-0-				-0-
01	16709 X	15408	-0-	-1301	-0-	191 1	15217 3	N	-0-				-0-
02	15092 X	13415	-0-	-1677	-0-	147 1	13268 3	N	-0-				-0-
03	16709 X	14391	-0-	-2318	-0-	141 1	14250 3	N	-0-				-0-
04	14910 X	13514	-0-	-1396	-0-	138 1	13376 3	N	-0-				-0-
05	15407 X	13680	-0-	-1727	-0-	143 1	13537 3	N	-0-				-0-

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575												
BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF. 12970 - 19018												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	6634 X	2707	-0-	-3927	-0-	154	1	2479	3	Y	-0-	10
01	7874 X	4800	-0-	-3074	-0-	74	4	4389	3	Y	-0-	-0-
02	7112 X	5492	-0-	-1620	-0-	285	1	5184	3	Y	-0-	-0-
03	7874 X	6661	-0-	-1213	-0-	126	4	6261	3	Y	-0-	-0-
04	17673 X	17673	-0-	-0-	-0-	277	1	16453	3	Y	-0-	-0-
05	10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	31	4	10262	3	Y	-0-	-0-
						400	1					
						1037	1					
						183	4					
						566	1					
						80	4					
FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462												
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825												
12	6758 X	3318	-0-	-3440	-0-	41	1	3277	3	N	-0-	-0-
01	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	75	1	5992	3	N	-0-	-0-
02	4760 X	4478	-0-	-282	-0-	49	1	4429	3	N	-0-	-0-
03	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	54	1	5432	3	N	-0-	-0-
04	5880 X	4782	-0-	-1098	-0-	49	1	4733	3	N	-0-	-0-
05	6076 X	5167	-0-	-909	-0-	54	1	5113	3	N	-0-	-0-
FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570												
12	29760 X	24309	-0-	-5451	-0-	297	1	24012	3	N	-0-	-0-
01	24645 X	18232	-0-	-6413	-0-	226	1	18006	3	N	-0-	-0-
02	20244 X	20238	-0-	-6	-0-	222	1	20016	3	N	-0-	-0-
03	24304 X	22989	-0-	-1315	-0-	224	1	22765	3	N	-0-	-0-
04	23520 X	19794	-0-	-3726	-0-	202	1	19592	3	N	-0-	-0-
05	24304 X	22093	-0-	-2211	-0-	232	1	21861	3	N	-0-	-0-
FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828												
12	7161 X	1800	-0-	-5361	-0-	22	1	1778	3	N	-0-	-0-
01	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	22	1	1736	3	N	-0-	-0-
02	3052 X	1423	-0-	-1629	-0-	16	1	1407	3	N	-0-	-0-
03	3379 X	1524	-0-	-1855	-0-	15	1	1509	3	N	-0-	-0-
04	1980 X	1471	-0-	-509	-0-	15	1	1456	3	N	-0-	-0-
05	1798 X	1301	-0-	-497	-0-	14	1	1287	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	168 X	168	-0-	-0-	-0-	7 1	150 3	8 9	Y	7	7	8 0		-0-
01	226 X	226	-0-	-0-	-0-	3 4	145 3	70 9	Y	64	64	61 0		3
02	411 X	411	-0-	-0-	-0-	8 1	266 3	127 9	Y	115	115	113 0		5
*03	26 X	26	-0-	-0-	-0-	3 4	17 3	8 9	Y	7	7	12 0		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1			Y	-0-	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	8 9			Y	-0-	-0-			-0-
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926														
12	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	89 1	1871 3	119 9	Y	108	108	107 0		3
01	856 X	856	-0-	-0-	-0-	38 4	703 3	100 9	Y	91	91	90 0		4
02	544 X	544	-0-	-0-	-0-	15 4	418 3	97 9	Y	88	88	88 0		4
*03	231 X	231	-0-	-0-	-0-	25 1	183 3	4 4	Y	30	30	33 0		1
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	4 4	33 9		Y	-0-	-0-	1 0		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240														
12	600 X	600	-0-	-0-	-0-	20 1	420 3	151 9	Y	137	137	134 0		4
01	412 X	412	-0-	-0-	-0-	9 4	304 3	85 9	Y	77	77	78 0		3
02	690 X	690	-0-	-0-	-0-	17 1	522 3	133 9	Y	121	121	119 0		5
03	56 X	56	-0-	-0-	-0-	6 4	41 3	12 9	Y	11	11	16 0		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1			Y	-0-	-0-			-0-
05	384 X	384	-0-	-0-	-0-	1 4	304 3	62 9	Y	56	56	54 0		2
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984														
12	731 X	731	-0-	-0-	-0-	25 1	516 3	179 9	Y	163	163	159 0		5
01	327 X	327	-0-	-0-	-0-	11 4	183 3	130 9	Y	118	118	118 0		5
02	467 X	467	-0-	-0-	-0-	10 1	337 3	107 9	Y	97	97	98 0		4
03	99 X	99	-0-	-0-	-0-	4 4	73 3	21 9	Y	19	19	22 0		1
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1			Y	-0-	-0-	1 0		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4			Y	-0-	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575												
FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	7843 X	2492	-0-	-5351	-0-	30	1	2462	3	N	-0-	-0-
01	7192 X	1638	-0-	-5554	-0-	20	1	1618	3	N	-0-	-0-
02	7112 X	1769	-0-	-5343	-0-	19	1	1750	3	N	-0-	-0-
03	7874 X	2003	-0-	-5871	-0-	20	1	1983	3	N	-0-	-0-
04	7620 X	1490	-0-	-6130	-0-	15	1	1475	3	N	-0-	-0-
05	2480 X	1721	-0-	-759	-0-	18	1	1703	3	N	-0-	-0-
FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730												
12	13950 X	12047	-0-	-1903	-0-	147	1	11900	3	N	-0-	-0-
01	13888 X	12624	-0-	-1264	-0-	156	1	12468	3	N	-0-	-0-
02	12432 X	11068	-0-	-1364	-0-	122	1	10946	3	N	-0-	-0-
03	13330 X	12415	-0-	-915	-0-	121	1	12294	3	N	-0-	-0-
04	12510 X	12120	-0-	-390	-0-	123	1	11997	3	N	-0-	-0-
05	13374 X	13374	-0-	-0-	-0-	140	1	13234	3	N	-0-	-0-
FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 16900												
12	16151 X	5416	-0-	-10735	-0-	66	1	5350	3	N	-0-	-0-
01	16864 X	16306	-0-	-558	-0-	202	1	16104	3	N	-0-	-0-
02	15232 X	11692	-0-	-3540	-0-	128	1	11564	3	N	-0-	-0-
03	16864 X	12905	-0-	-3959	-0-	126	1	12779	3	N	-0-	-0-
04	15780 X	12053	-0-	-3727	-0-	123	1	11930	3	N	-0-	-0-
05	16619 X	16619	-0-	-0-	-0-	174	1	16445	3	N	-0-	-0-
FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886												
12	9641 X	80	-0-	-9561	-0-	1	1	79	3	N	-0-	-0-
01	9641 X	5290	-0-	-4351	-0-	65	1	5225	3	N	-0-	-0-
02	10098 X	10098	-0-	-0-	-0-	111	1	9987	3	N	-0-	-0-
03	8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	82	1	8306	3	N	-0-	-0-
04	8374 X	8374	-0-	-0-	-0-	85	1	8289	3	N	-0-	-0-
05	9641 X	2959	-0-	-6682	-0-	31	1	2928	3	N	-0-	-0-
FASKEN STATE WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF.10350 - 16663												
12	28520 X	8310	-0-	-20210	-0-	102	1	8208	3	N	-0-	-0-
01	23343 X	-0-	-0-	-23343	-0-					N	-0-	-0-
02	19712 X	12473	-0-	-7239	-0-	137	1	12336	3	N	-0-	-0-
03	24132 X	24132	-0-	-0-	-0-	236	1	23896	3	N	-0-	-0-
04	19543 X	19543	-0-	-0-	-0-	199	1	19344	3	N	-0-	-0-
05	19270 X	19270	-0-	-0-	-0-	202	1	19068	3	N	-0-	-0-
FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827												
12	10147 X	4437	-0-	-5710	-0-	54	1	4383	3	N	-0-	-0-
01	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	51	1	4051	3	N	-0-	-0-
02	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	36	1	3199	3	N	-0-	-0-
03	4433 X	3459	-0-	-974	-0-	34	1	3425	3	N	-0-	-0-
04	4290 X	3014	-0-	-1276	-0-	31	1	2983	3	N	-0-	-0-
05	4433 X	3124	-0-	-1309	-0-	33	1	3091	3	N	-0-	-0-
FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500												
12	51798 X	11856	-0-	-39942	-0-	145	1	11711	3	N	-0-	-0-
01	77 X	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	3	N	-0-	-0-
02	14392 X	5412	-0-	-8980	-0-	59	1	5353	3	N	-0-	-0-
03	15655 X	1255	-0-	-14400	-0-	12	1	1243	3	N	-0-	-0-
04	11460 X	9568	-0-	-1892	-0-	97	1	9471	3	N	-0-	-0-
05	11842 X	10854	-0-	-988	-0-	114	1	10740	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575													
FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2387 X	2226	-0-	-161	-0-	27	1	2199	3	N	-0-		-0-
01	2387 X	2330	-0-	-57	-0-	29	1	2301	3	N	-0-		-0-
02	2128 X	1682	-0-	-446	-0-	18	1	1664	3	N	-0-		-0-
03	2356 X	1611	-0-	-745	-0-	16	1	1595	3	N	-0-		-0-
04	2250 X	1156	-0-	-1094	-0-	12	1	1144	3	N	-0-		-0-
05	2325 X	1722	-0-	-603	-0-	18	1	1704	3	N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676													
12	15996 X	13579	-0-	-2417	-0-	166	1	13413	3	N	-0-		-0-
01	15965 X	14325	-0-	-1640	-0-	177	1	14148	3	N	-0-		-0-
02	14420 X	13095	-0-	-1325	-0-	144	1	12951	3	N	-0-		-0-
03	14174 X	14174	-0-	-0-	-0-	138	1	14036	3	N	-0-		-0-
04	13860 X	12979	-0-	-881	-0-	132	1	12847	3	N	-0-		-0-
05	14508 X	12947	-0-	-1561	-0-	136	1	12811	3	N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651													
12	26040 X	7607	-0-	-18433	-0-	93	1	7514	3	N	-0-		-0-
01	18052 X	18052	-0-	-0-	-0-	223	1	17829	3	N	-0-		-0-
02	13944 X	13611	-0-	-333	-0-	150	1	13461	3	N	-0-		-0-
03	15438 X	12929	-0-	-2509	-0-	126	1	12803	3	N	-0-		-0-
04	17460 X	16291	-0-	-1169	-0-	166	1	16125	3	N	-0-		-0-
05	18042 X	15205	-0-	-2837	-0-	159	1	15046	3	N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764													
12	5921 X	5104	-0-	-817	-0-	62	1	5042	3	N	-0-		-0-
01	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	69	1	5482	3	N	-0-		-0-
02	5040 X	3826	-0-	-1214	-0-	42	1	3784	3	N	-0-		-0-
03	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	55	1	5538	3	N	-0-		-0-
04	5400 X	4878	-0-	-522	-0-	50	1	4828	3	N	-0-		-0-
05	5549 X	4985	-0-	-564	-0-	52	1	4933	3	N	-0-		-0-
BRACKEN- JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323													
12	DLQ G-10	6858	-0-	6858	23886	391	1	6278	3	Y	-0-		1
						189	4						
01	DLQ G-10	8105	-0-	8105	31991	481	1	7412	3	Y	-0-		1
						212	4						
02	35700 X	3709	-0-	-31991	-0-	187	1	3501	3	Y	-0-		1
						21	4						
03	280 X	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	Y	-0-		1
*04	7830 X	5820	-0-	-2010	-0-	341	1	5419	3	Y	-0-		1
						60	4						
05	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	501	1	9080	3	Y	-0-	1 1	-0-
						71	4						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575																	
BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	1309	-0-	1309		5389	75 1	36 4	1198 3	Y		-0-					1
01	DLQ G-10	2404	-0-	2404		7793	143 1	63 4	2198 3	Y		-0-	1 1				-0-
02	10062 X	2269	-0-	-7793		-0-	114 1	13 4	2142 3	Y		-0-					-0-
03	2067 X	2067	-0-	-0-		-0-	124 1		1943 3	Y		-0-					-0-
04	2340 X	1383	-0-	-957		-0-	81 1	14 4	1288 3	Y		-0-					-0-
05	2511 X	1082	-0-	-1429		-0-	56 1	8 4	1018 3	Y		-0-					-0-
BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757																	
12	DLQ G-10	1225	-0-	1225		3895	70 1	34 4	1121 3	Y		-0-					2
01	DLQ G-10	677	-0-	677		4572	40 1	18 4	619 3	Y		-0-	2 1				-0-
02	2800 N	232	-0-	-2568		2004	12 1	1 4	219 3	Y		-0-					-0-
03	2706 N	702	-0-	-2004		-0-	42 1		660 3	Y		-0-					-0-
04	660 N	603	-0-	-57		-0-	35 1	6 4	562 3	Y		-0-					-0-
05	388 N	388	-0-	-0-		-0-	20 1	3 4	364 3	Y		1					1
BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12612 - 19187																	
12	DLQ G-10	506	-0-	506		16107	29 1	14 4	463 3	Y		-0-					21
01	DLQ G-10	2287	-0-	2287		18394	135 1	60 4	2078 3	Y		13	26 1				8
02	22229 X	3835	-0-	-18394		-0-	193 1	22 4	3612 3	Y		7					15
03	1942 X	1942	-0-	-0-		-0-	117 1	8 9	1825 3	Y		-0-	11 1				4
04	11130 X	6998	-0-	-4132		-0-	409 1	72 4	6498 3	Y		17					21
05	4247 X	3680	-0-	-567		-0-	191 1	27 4	3459 3	Y		3	16 1				8
FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602																	
12	18352 X	12717	-0-	-5635		-0-	155 1		12562 3	N		-0-					-0-
01	18352 X	8623	-0-	-9729		-0-	107 1		8516 3	N		-0-					-0-
02	15400 X	7489	-0-	-7911		-0-	82 1		7407 3	N		-0-					-0-
03	12710 X	4354	-0-	-8356		-0-	43 1		4311 3	N		-0-					-0-
04	31532 X	31532	-0-	-0-		-0-	321 1		31211 3	N		-0-					-0-
05	25924 X	25924	-0-	-0-		-0-	272 1		25652 3	N		-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070																	
12	14800 X	14800	-0-	-0-		-0-	181 1		14619 3	N		-0-					-0-
01	13981 X	12420	-0-	-1561		-0-	154 1		12266 3	N		-0-					-0-
02	11200 X	8166	-0-	-3034		-0-	90 1		8076 3	N		-0-					-0-
03	14787 X	10264	-0-	-4523		-0-	100 1		10164 3	N		-0-					-0-
04	14310 X	8607	-0-	-5703		-0-	88 1		8519 3	N		-0-					-0-
05	14787 X	11209	-0-	-3578		-0-	117 1		11092 3	N		-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601														
12	24304 X	19253	-0-	-5051	-0-	235	1	19018	3	N	-0-			-0-
01	24304 X	16277	-0-	-8027	-0-	201	1	16076	3	N	-0-			-0-
02	21672 X	16991	-0-	-4681	-0-	187	1	16804	3	N	-0-			-0-
03	23560 X	16477	-0-	-7083	-0-	161	1	16316	3	N	-0-			-0-
04	18630 X	12013	-0-	-6617	-0-	122	1	11891	3	N	-0-			-0-
05	19251 X	17365	-0-	-1886	-0-	182	1	17183	3	N	-0-			-0-
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 281539 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 16850														
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	40	1	833	3	Y	80	80	0	2
						17	4	88	9					
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	48	1	888	3	Y	123	119	0	6
						19	4	135	9					
02	840 N	67	-0-	-773	-0-	3	1	55	3	Y	8	14	0	-0-
						9	9							
03	992 N	251	-0-	-741	-0-	12	1	201	3	Y	31	30	0	1
						4	4	34	9					
04	1050 N	19	-0-	-1031	-0-	1	1	17	3	Y	1	2	0	-0-
						1	9							
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011														
12	15371 X	15371	-0-	-0-	-0-	188	1	15183	3	N	-0-			-0-
01	15097 X	15097	-0-	-0-	-0-	187	1	14910	3	N	-0-			-0-
02	14196 X	12755	-0-	-1441	-0-	140	1	12615	3	N	-0-			-0-
03	15717 X	13710	-0-	-2007	-0-	134	1	13576	3	N	-0-			-0-
04	15210 X	13290	-0-	-1920	-0-	135	1	13155	3	N	-0-			-0-
05	15376 X	13282	-0-	-2094	-0-	139	1	13143	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078														
12	13957 X	13957	-0-	-0-	-0-	171	1	13786	3	N	-0-			-0-
01	13764 X	13567	-0-	-197	-0-	168	1	13399	3	N	-0-			-0-
02	12432 X	9083	-0-	-3349	-0-	100	1	8983	3	N	-0-			-0-
03	13950 X	9240	-0-	-4710	-0-	90	1	9150	3	N	-0-			-0-
04	13500 X	9852	-0-	-3648	-0-	100	1	9752	3	N	-0-			-0-
05	13950 X	10158	-0-	-3792	-0-	106	1	10052	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080														
12	34689 X	-0-	-0-	-34689	-0-					N	-0-			-0-
01	34689 X	13004	-0-	-21685	-0-	161	1	12843	3	N	-0-			-0-
02	29400 X	22739	-0-	-6661	-0-	250	1	22489	3	N	-0-			-0-
03	29202 X	18000	-0-	-11202	-0-	176	1	17824	3	N	-0-			-0-
04	19305 X	19305	-0-	-0-	-0-	197	1	19108	3	N	-0-			-0-
05	25172 X	23112	-0-	-2060	-0-	242	1	22870	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	13764 X	5512	-0-	-8252	-0-	67	1	5445	3	N	-0-			-0-
01	13175 X	-0-	-0-	-13175	-0-					N	-0-			-0-
02	13921 X	13921	-0-	-0-	-0-	153	1	13768	3	N	-0-			-0-
03	13012 X	13012	-0-	-0-	-0-	127	1	12885	3	N	-0-			-0-
04	11566 X	11566	-0-	-0-	-0-	118	1	11448	3	N	-0-			-0-
05	14663 X	11797	-0-	-2866	-0-	124	1	11673	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504														
12	20398 X	20131	-0-	-267	-0-	246	1	19885	3	N	-0-			-0-
01	18476 X	17545	-0-	-931	-0-	217	1	17328	3	N	-0-			-0-
02	16688 X	12852	-0-	-3836	-0-	141	1	12711	3	N	-0-			-0-
03	20119 X	11293	-0-	-8826	-0-	110	1	11183	3	N	-0-			-0-
04	19470 X	14529	-0-	-4941	-0-	148	1	14381	3	N	-0-			-0-
05	20119 X	18030	-0-	-2089	-0-	189	1	17841	3	N	-0-			-0-
WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417														
12	DLQ G-10	25567	-0-	25567	77185	1043	1	21930	3	Y	1952	1947	0	55
						447	4	2147	9					
01	DLQ G-10	24559	-0-	24559	101744	1141	1	20959	3	Y	1829	1801	0	83
						447	4	2012	9					
02	123830 X	22086	-0-	-101744	-0-	1142	1	18953	3	Y	1662	1672	0	73
						163	4	1828	9					
*03	17283 X	17283	-0-	-0-	-0-	868	1	14925	3	Y	1082	1111	0	44
						300	4	1190	9					
04	25620 X	16344	-0-	-9276	-0-	748	1	13855	3	Y	1431	1399	0	76
						167	4	1574	9					
05	25575 X	15419	-0-	-10156	-0-	514	1	13420	3	Y	1120	1158	0	38
						253	4	1232	9					
FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 16943														
12	16926 X	15259	-0-	-1667	-0-	187	1	15072	3	N	-0-			-0-
01	16926 X	10328	-0-	-6598	-0-	128	1	10200	3	N	-0-			-0-
02	14252 X	8235	-0-	-6017	-0-	90	1	8145	3	N	-0-			-0-
03	15252 X	14168	-0-	-1084	-0-	138	1	14030	3	N	-0-			-0-
04	18112 X	18112	-0-	-0-	-0-	184	1	17928	3	N	-0-			-0-
05	16300 X	16300	-0-	-0-	-0-	171	1	16129	3	N	-0-			-0-
WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360														
12	23959 X	23959	-0-	-0-	-0-	975	1	20499	3	Y	1880	1875	0	53
						417	4	2068	9					
01	23282 X	23282	-0-	-0-	-0-	1071	1	19684	3	Y	1915	1882	0	86
						420	4	2107	9					
02	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	306	1	5081	3	Y	499	563	0	22
						44	4	549	9					
03	10864 X	10864	-0-	-0-	-0-	550	1	9454	3	Y	609	606	0	25
						190	4	670	9					
04	21113 X	21113	-0-	-0-	-0-	997	1	18467	3	Y	1296	1252	0	69
						223	4	1426	9					
05	14537 X	14537	-0-	-0-	-0-	494	1	12883	3	Y	834	875	0	28
						243	4	917	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	17515 X	15055	-0-	-2460	-0-	184	1	14871	3	N	-0-		-0-	
01	17801 X	17801	-0-	-0-	-0-	220	1	17581	3	N	-0-		-0-	
02	15302 X	15302	-0-	-0-	-0-	168	1	15134	3	N	-0-		-0-	
03	16921 X	16921	-0-	-0-	-0-	165	1	16756	3	N	-0-		-0-	
04	17220 X	7785	-0-	-9435	-0-	79	1	7706	3	N	-0-		-0-	
05	17794 X	11447	-0-	-6347	-0-	120	1	11327	3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747														
12	23405 X	15819	-0-	-7586	-0-	193	1	15626	3	N	-0-		-0-	
01	23405 X	9589	-0-	-13816	-0-	119	1	9470	3	N	-0-		-0-	
02	25443 X	25443	-0-	-0-	-0-	279	1	25164	3	N	-0-		-0-	
03	21235 X	16018	-0-	-5217	-0-	156	1	15862	3	N	-0-		-0-	
04	17678 X	17678	-0-	-0-	-0-	180	1	17498	3	N	-0-		-0-	
05	23405 X	15492	-0-	-7913	-0-	162	1	15330	3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554														
12	22785 X	10924	-0-	-11861	-0-	134	1	10790	3	N	-0-		-0-	
01	19468 X	10639	-0-	-8829	-0-	132	1	10507	3	N	-0-		-0-	
02	14700 X	9475	-0-	-5225	-0-	104	1	9371	3	N	-0-		-0-	
03	16275 X	13754	-0-	-2521	-0-	134	1	13620	3	N	-0-		-0-	
04	17076 X	17076	-0-	-0-	-0-	174	1	16902	3	N	-0-		-0-	
05	16815 X	16815	-0-	-0-	-0-	176	1	16639	3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760														
12	17050 X	-0-	-0-	-17050	-0-					N	-0-		-0-	
01	15686 X	59	-0-	-15627	-0-	1	1	58	3	N	-0-		-0-	
02	13468 X	-0-	-0-	-13468	-0-					N	-0-		-0-	
03	11904 X	7231	-0-	-4673	-0-	71	1	7160	3	N	-0-		-0-	
04	11668 X	11668	-0-	-0-	-0-	119	1	11549	3	N	-0-		-0-	
05	9938 X	9938	-0-	-0-	-0-	104	1	9834	3	N	-0-		-0-	
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884														
12	1612 X	1366	-0-	-246	-0-	49	1	1034	3	Y	238	239 0		7
						21	4	262	9					
01	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	79	1	1458	3	Y	489	474 0		22
						31	4	538	9					
02	2128 X	1067	-0-	-1061	-0-	42	1	692	3	Y	297	306 0		13
						6	4	327	9					
03	2356 X	229	-0-	-2127	-0-	10	1	169	3	Y	43	54 0		2
						3	4	47	9					
04	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-	2 0		-0-
05	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518														
12	31372 X	21604	-0-	-9768	-0-	264	1	21340	3	N	-0-		-0-	
01	30690 X	19993	-0-	-10697	-0-	247	1	19746	3	N	-0-		-0-	
02	25368 X	21259	-0-	-4109	-0-	234	1	21025	3	N	-0-		-0-	
03	24984 X	24984	-0-	-0-	-0-	244	1	24740	3	N	-0-		-0-	
04	25780 X	25780	-0-	-0-	-0-	263	1	25517	3	N	-0-		-0-	
05	24522 X	24522	-0-	-0-	-0-	257	1	24265	3	N	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	527 X	382	-0-	-145	-0-	5	1	377	3	N	-0-			-0-
01	527 X	307	-0-	-220	-0-	4	1	303	3	N	-0-			-0-
02	477 X	477	-0-	-0-	-0-	5	1	472	3	N	-0-			-0-
03	546 X	546	-0-	-0-	-0-	5	1	541	3	N	-0-			-0-
04	452 X	452	-0-	-0-	-0-	5	1	447	3	N	-0-			-0-
05	527 N	364	-0-	-163	-0-	4	1	360	3	N	-0-			-0-
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF. 10668 - 16849														
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	24	1	500	3	Y	104	105	0	3
						10	4	114	9					
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	325	3	Y	70	70	0	3
						7	4	77	9					
02	896 N	705	-0-	-191	-0-	34	1	560	3	Y	96	95	0	4
						5	4	106	9					
03	651 N	147	-0-	-504	-0-	6	1	104	3	Y	32	35	0	1
						2	4	35	9					
04	420 N	60	-0-	-360	-0-	3	1	54	3	Y	2	3	0	-0-
						1	4	2	9					
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			-0-
BRACKEN- JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF. 13075 - 20975														
12	DLQ G-10	37634	-0-	37634	69927	2143	1	34456	3	Y	-0-			-0-
						1035	4							
01	DLQ G-10	898	-0-	898	70825	53	1	821	3	Y	-0-			-0-
						24	4							
02	112704 X	41879	-0-	-70825	-0-	2111	1	39530	3	Y	-0-			-0-
						238	4							
03	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	212	1	3319	3	Y	8			8
						9	9							
04	36420 X	2427	-0-	-33993	-0-	142	1	2259	3	Y	1			9
						25	4	1	9					
05	46376 X	33010	-0-	-13366	-0-	1711	1	31027	3	Y	27	7	1	29
						242	4	30	9					
BRACKEN- JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 13045 - 21130														
12	DLQ G-10	7565	-0-	7565	24589	431	1	6923	3	Y	3			10
						208	4	3	9					
01	DLQ G-10	9915	-0-	9915	34504	587	1	9054	3	Y	14	15	1	9
						259	4	15	9					
02	40768 X	6264	-0-	-34504	-0-	316	1	5912	3	Y	-0-			9
						36	4							
03	12452 X	12452	-0-	-0-	-0-	748	1	11704	3	Y	-0-	7	1	2
04	9600 X	7013	-0-	-2587	-0-	411	1	6529	3	Y	-0-			2
						73	4							
05	9920 X	8584	-0-	-1336	-0-	445	1	8073	3	Y	3	2	1	3
						63	4	3	9					
NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF. 12943 - 20391														
12	DLQ G-10	12127	-0-	12127	34569	878	1	11249	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	11385	-0-	11385	45954	821	1	10564	3	Y	-0-			-0-
02	54625 X	8671	-0-	-45954	-0-	714	1	7957	3	Y	-0-			-0-
03	8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	708	1	7337	3	Y	-0-			-0-
04	11730 X	8710	-0-	-3020	-0-	799	1	7911	3	Y	-0-			-0-
05	12121 X	8636	-0-	-3485	-0-	711	1	7925	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575												
FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 16327												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	20584 X	17212	-0-	-3372	-0-	210	1	17002	3	N	-0-	-0-
01	22117 X	22117	-0-	-0-	-0-	274	1	21843	3	N	-0-	-0-
02	18869 X	18869	-0-	-0-	-0-	207	1	18662	3	N	-0-	-0-
03	22346 X	22346	-0-	-0-	-0-	218	1	22128	3	N	-0-	-0-
04	21390 X	12440	-0-	-8950	-0-	127	1	12313	3	N	-0-	-0-
05	22103 X	16037	-0-	-6066	-0-	168	1	15869	3	N	-0-	-0-
FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261												
12	12617 X	5507	-0-	-7110	-0-	67	1	5440	3	N	-0-	-0-
01	12741 X	12098	-0-	-643	-0-	150	1	11948	3	N	-0-	-0-
02	11508 X	10200	-0-	-1308	-0-	112	1	10088	3	N	-0-	-0-
03	12741 X	9165	-0-	-3576	-0-	89	1	9076	3	N	-0-	-0-
04	14285 X	14285	-0-	-0-	-0-	145	1	14140	3	N	-0-	-0-
05	14298 X	14298	-0-	-0-	-0-	150	1	14148	3	N	-0-	-0-
FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 10246 - 16286												
12	14756 X	5790	-0-	-8966	-0-	71	1	5719	3	N	-0-	-0-
01	14756 X	34	-0-	-14722	-0-	34	3			N	-0-	-0-
02	11704 X	-0-	-0-	-11704	-0-					N	-0-	-0-
03	13422 X	13422	-0-	-0-	-0-	131	1	13291	3	N	-0-	-0-
04	16772 X	16772	-0-	-0-	-0-	171	1	16601	3	N	-0-	-0-
05	13891 X	13891	-0-	-0-	-0-	146	1	13745	3	N	-0-	-0-
NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12832 PERF. 13100 - 20600												
12	DLQ G-10	8077	-0-	8077	23315	585	1	7492	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	9275	-0-	9275	32590	669	1	8606	3	Y	-0-	-0-
02	39460 X	6870	-0-	-32590	-0-	566	1	6304	3	Y	-0-	-0-
03	7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	693	1	7182	3	Y	-0-	-0-
04	8970 X	8329	-0-	-641	-0-	764	1	7565	3	Y	-0-	-0-
05	9269 X	7782	-0-	-1487	-0-	641	1	7141	3	Y	-0-	-0-
FASKEN STATE WELL #: 65H RRCID -> 283870 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 10252 - 17835												
12	19065 X	15108	-0-	-3957	-0-	185	1	14923	3	N	-0-	-0-
01	18290 X	13603	-0-	-4687	-0-	168	1	13435	3	N	-0-	-0-
02	16520 X	11989	-0-	-4531	-0-	132	1	11857	3	N	-0-	-0-
03	16864 X	13513	-0-	-3351	-0-	132	1	13381	3	N	-0-	-0-
04	14880 X	11911	-0-	-2969	-0-	121	1	11790	3	N	-0-	-0-
05	15097 X	11678	-0-	-3419	-0-	122	1	11556	3	N	-0-	-0-
FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9955 - 17618												
12	21142 X	18055	-0-	-3087	-0-	221	1	17834	3	N	-0-	-0-
01	21142 X	16414	-0-	-4728	-0-	203	1	16211	3	N	-0-	-0-
02	19096 X	15760	-0-	-3336	-0-	173	1	15587	3	N	-0-	-0-
03	18910 X	15695	-0-	-3215	-0-	153	1	15542	3	N	-0-	-0-
04	17460 X	16687	-0-	-773	-0-	170	1	16517	3	N	-0-	-0-
05	18042 X	17453	-0-	-589	-0-	183	1	17270	3	N	-0-	-0-
FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 10257 - 17493												
12	19964 X	15450	-0-	-4514	-0-	189	1	15261	3	N	-0-	-0-
01	19964 X	15899	-0-	-4065	-0-	197	1	15702	3	N	-0-	-0-
02	15680 X	13681	-0-	-1999	-0-	150	1	13531	3	N	-0-	-0-
03	15779 X	14970	-0-	-809	-0-	146	1	14824	3	N	-0-	-0-
04	15390 X	12304	-0-	-3086	-0-	125	1	12179	3	N	-0-	-0-
05	15903 X	15620	-0-	-283	-0-	164	1	15456	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																						
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575																						
FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10226 - 17809																						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
12	18848 X	13647	-0-	-5201	-0-	167	1	13480	3	N	-0-					-0-						
01	18848 X	12031	-0-	-6817	-0-	149	1	11882	3	N	-0-					-0-						
02	14196 X	11084	-0-	-3112	-0-	122	1	10962	3	N	-0-					-0-						
03	15717 X	11066	-0-	-4651	-0-	108	1	10958	3	N	-0-					-0-						
04	15210 X	13327	-0-	-1883	-0-	136	1	13191	3	N	-0-					-0-						
05	14847 X	14847	-0-	-0-	-0-	156	1	14691	3	N	-0-					-0-						

FASKEN STATE														WELL #:	104H	RRCID ->	284058	COMPL. DATE	02/27/2018	TOTAL DEPTH	9803	PERF.10073 - 17504
12	18352 X	14885	-0-	-3467	-0-	182	1	14703	3	N	-0-					-0-						
01	18352 X	14385	-0-	-3967	-0-	178	1	14207	3	N	-0-					-0-						
02	16576 X	11497	-0-	-5079	-0-	126	1	11371	3	N	-0-					-0-						
03	16244 X	13815	-0-	-2429	-0-	135	1	13680	3	N	-0-					-0-						
04	14970 X	13476	-0-	-1494	-0-	137	1	13339	3	N	-0-					-0-						
05	15096 X	15096	-0-	-0-	-0-	158	1	14938	3	N	-0-					-0-						

FASKEN STATE														WELL #:	105H	RRCID ->	284109	COMPL. DATE	02/22/2018	TOTAL DEPTH	9834	PERF.10139 - 17715
12	14694 X	1893	-0-	-12801	-0-	23	1	1870	3	N	-0-					-0-						
01	21604 X	21604	-0-	-0-	-0-	267	1	21337	3	N	-0-					-0-						
02	17647 X	17647	-0-	-0-	-0-	194	1	17453	3	N	-0-					-0-						
03	17990 X	17990	-0-	-0-	-0-	176	1	17814	3	N	-0-					-0-						
04	20910 X	16722	-0-	-4188	-0-	170	1	16552	3	N	-0-					-0-						
05	21607 X	15832	-0-	-5775	-0-	166	1	15666	3	N	-0-					-0-						

NMC EF														WELL #:	4H	RRCID ->	284350	COMPL. DATE	04/30/2018	TOTAL DEPTH	12716	PERF.12791 - 19747
12	DLQ G-10	14026	-0-	14026	36452	1016	1	13010	3	Y	-0-					-0-						
01	DLQ G-10	13154	-0-	13154	49606	948	1	12206	3	Y	-0-					-0-						
02	60743 X	11137	-0-	-49606	-0-	917	1	10220	3	Y	-0-					-0-						
*03	10186 X	10186	-0-	-0-	-0-	896	1	9290	3	Y	-0-					-0-						
04	15120 X	4238	-0-	-10882	-0-	389	1	3849	3	Y	-0-					-0-						
05	15366 X	15366	-0-	-0-	-0-	1265	1	14101	3	Y	-0-					-0-						

WASHBURN RANCH														WELL #:	02	RRCID ->	284391	COMPL. DATE	09/09/2013	TOTAL DEPTH	11230	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						

NMC EF														WELL #:	3H	RRCID ->	284590	COMPL. DATE	04/29/2018	TOTAL DEPTH	12738	PERF.12741 - 19394
12	DLQ G-10	17962	-0-	17962	48901	1301	1	16661	3	Y	-0-					-0-						
01	DLQ G-10	15450	-0-	15450	64351	1114	1	14336	3	Y	-0-					-0-						
02	77873 X	13522	-0-	-64351	-0-	1113	1	12409	3	Y	-0-					-0-						
03	12872 X	12872	-0-	-0-	-0-	1132	1	11740	3	Y	-0-					-0-						
04	17370 X	12152	-0-	-5218	-0-	1115	1	11037	3	Y	-0-					-0-						
05	17949 X	13499	-0-	-4450	-0-	1111	1	12388	3	Y	-0-					-0-						

STS 1 EF														WELL #:	1H	RRCID ->	284614	COMPL. DATE	12/12/2017	TOTAL DEPTH	12682	PERF.13369 - 21415
12	21824 X	20192	-0-	-1632	-0-	1490	1	18702	3	N	-0-					-0-						
01	21824 X	18578	-0-	-3246	-0-	1435	1	17143	3	N	-0-					-0-						
02	19712 X	16884	-0-	-2828	-0-	1400	1	15484	3	N	-0-					-0-						
03	20212 X	12459	-0-	-7753	-0-	1550	1	10909	3	N	-0-					-0-						
04	19530 X	12560	-0-	-6970	-0-	1500	1	11060	3	N	-0-					-0-						
05	20181 X	16132	-0-	-4049	-0-	1050	1	15082	3	N	-0-					-0-						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575													
BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12774 PERF.13213 - 19894													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	7361	-0-	7361	31295	419 1	202 4	6740 3	Y	-0-			25
01	DLQ G-10	14610	-0-	14610	45905	866 1	382 4	13352 3	Y	9	28 1		6
02	55518 X	9613	-0-	-45905	-0-	484 1	55 4	9071 3	Y	3			9
03	10640 X	10640	-0-	-0-	-0-	638 1	8 9	9994 3	Y	7	7 1		9
04	14130 X	9361	-0-	-4769	-0-	548 1	97 4	8696 3	Y	18			27
05	14601 X	9931	-0-	-4670	-0-	515 1	73 4	9329 3	Y	13	20 1		20
								14 9					
BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13434 - 22655													
12	DLQ G-10	32791	-0-	32791	33262	1866 1	901 4	30001 3	Y	21			22
01	DLQ G-10	29795	-0-	29795	63057	1762 1	778 4	27157 3	Y	89	56 1		55
02	85897 X	22840	-0-	-63057	-0-	1144 1	129 4	21415 3	Y	138			193
*03	22611 X	22611	-0-	-0-	-0-	1355 1	43 9	21213 3	Y	39	141 1		91
04	31740 X	21020	-0-	-10720	-0-	1230 1	217 4	19527 3	Y	42			133
05	32798 X	14843	-0-	-17955	-0-	768 1	108 4	13926 3	Y	37	100 1		70
								41 9					
FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 15662													
12	20584 X	14921	-0-	-5663	-0-	182 1	171 1	14739 3	N	-0-			-0-
01	20584 X	13786	-0-	-6798	-0-	171 1	131 1	13615 3	N	-0-			-0-
02	17108 X	11942	-0-	-5166	-0-	131 1	134 1	11811 3	N	-0-			-0-
03	18011 X	13696	-0-	-4315	-0-	134 1	74 1	13562 3	N	-0-			-0-
04	14430 X	7240	-0-	-7190	-0-	74 1		7166 3	N	-0-			-0-
05	14911 X	-0-	-0-	-14911	-0-				N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541													
12	18445 X	12790	-0-	-5655	-0-	156 1	137 1	12634 3	N	-0-			-0-
01	17081 X	11033	-0-	-6048	-0-	137 1	104 1	10896 3	N	-0-			-0-
02	11984 X	9497	-0-	-2487	-0-	104 1	103 1	9393 3	N	-0-			-0-
03	12803 X	10561	-0-	-2242	-0-	103 1	110 1	10458 3	N	-0-			-0-
04	12390 X	10785	-0-	-1605	-0-	110 1	100 1	10675 3	N	-0-			-0-
05	12803 X	9547	-0-	-3256	-0-	100 1		9447 3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 15181													
12	36394 X	34978	-0-	-1416	-0-	428 1	420 1	34550 3	N	-0-			-0-
01	36394 X	33918	-0-	-2476	-0-	420 1	336 1	33498 3	N	-0-			-0-
02	32424 X	30563	-0-	-1861	-0-	336 1	341 1	30227 3	N	-0-			-0-
03	35433 X	34893	-0-	-540	-0-	341 1	338 1	34552 3	N	-0-			-0-
04	33990 X	33166	-0-	-824	-0-	338 1		32828 3	N	-0-			-0-
05	35138 X	35138	-0-	-0-	-0-	368 1		34770 3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575													
FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	26040 X	24971	-0-	-1069	-0-	305	1	24666	3	N	-0-		-0-
01	26040 X	24186	-0-	-1854	-0-	299	1	23887	3	N	-0-		-0-
02	23380 X	21603	-0-	-1777	-0-	237	1	21366	3	N	-0-		-0-
03	25327 X	23383	-0-	-1944	-0-	228	1	23155	3	N	-0-		-0-
04	24180 X	23103	-0-	-1077	-0-	235	1	22868	3	N	-0-		-0-
05	24986 X	22295	-0-	-2691	-0-	234	1	22061	3	N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278													
12	90282 X	18346	-0-	-71936	-0-	224	1	18122	3	N	-0-		-0-
01	16415 X	16415	-0-	-0-	-0-	203	1	16212	3	N	-0-		-0-
02	27216 X	14341	-0-	-12875	-0-	158	1	14183	3	N	-0-		-0-
03	22320 X	14171	-0-	-8149	-0-	138	1	14033	3	N	-0-		-0-
04	17880 X	13664	-0-	-4216	-0-	139	1	13525	3	N	-0-		-0-
05	18352 X	13457	-0-	-4895	-0-	141	1	13316	3	N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9769 - 15688													
12	27404 X	25767	-0-	-1637	-0-	315	1	25452	3	N	-0-		-0-
01	26815 X	23551	-0-	-3264	-0-	291	1	23260	3	N	-0-		-0-
02	23296 X	21691	-0-	-1605	-0-	238	1	21453	3	N	-0-		-0-
03	25761 X	24000	-0-	-1761	-0-	234	1	23766	3	N	-0-		-0-
04	24930 X	21964	-0-	-2966	-0-	224	1	21740	3	N	-0-		-0-
05	25761 X	20367	-0-	-5394	-0-	213	1	20154	3	N	-0-		-0-
RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9890 - 16328													
12	36022 X	32484	-0-	-3538	-0-	332	1	32152	3	N	-0-		-0-
01	36474 X	36474	-0-	-0-	-0-	391	1	36083	3	N	-0-		-0-
02	32026 X	32026	-0-	-0-	-0-	368	1	31658	3	N	-0-		-0-
03	35149 X	35149	-0-	-0-	-0-	421	1	34728	3	N	-0-		-0-
04	35310 X	33310	-0-	-2000	-0-	430	1	32880	3	N	-0-		-0-
05	36487 X	33048	-0-	-3439	-0-	386	1	32662	3	N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 10080 - 15891													
12	30759 X	30759	-0-	-0-	-0-	376	1	30383	3	N	-0-		-0-
01	28179 X	26124	-0-	-2055	-0-	323	1	25801	3	N	-0-		-0-
02	22344 X	19901	-0-	-2443	-0-	219	1	19682	3	N	-0-		-0-
03	30752 X	24035	-0-	-6717	-0-	235	1	23800	3	N	-0-		-0-
04	29760 X	17720	-0-	-12040	-0-	180	1	17540	3	N	-0-		-0-
05	30752 X	24323	-0-	-6429	-0-	255	1	24068	3	N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9707 - 17598													
12	10478 X	549	-0-	-9929	-0-	7	1	542	3	N	-0-		-0-
01	10478 X	8181	-0-	-2297	-0-	101	1	8080	3	N	-0-		-0-
02	9464 X	8371	-0-	-1093	-0-	92	1	8279	3	N	-0-		-0-
03	10292 X	5621	-0-	-4671	-0-	55	1	5566	3	N	-0-		-0-
04	8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	92	1	8899	3	N	-0-		-0-
05	15804 X	15804	-0-	-0-	-0-	166	1	15638	3	N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9756 - 17429													
12	39525 X	17964	-0-	-21561	-0-	220	1	17744	3	N	-0-		-0-
01	39525 X	14067	-0-	-25458	-0-	174	1	13893	3	N	-0-		-0-
02	39181 X	39181	-0-	-0-	-0-	430	1	38751	3	N	-0-		-0-
03	36952 X	33089	-0-	-3863	-0-	323	1	32766	3	N	-0-		-0-
04	35760 X	9582	-0-	-26178	-0-	98	1	9484	3	N	-0-		-0-
05	41664 X	43	-0-	-41621	-0-	43	3			N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9891 - 15731														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	24242 X	12534	-0-	-11708	-0-	153	1	12381	3	N	-0-			-0-
01	23436 X	11872	-0-	-11564	-0-	147	1	11725	3	N	-0-			-0-
02	24373 X	24373	-0-	-0-	-0-	268	1	24105	3	N	-0-			-0-
03	22289 X	21266	-0-	-1023	-0-	208	1	21058	3	N	-0-			-0-
04	18235 X	18235	-0-	-0-	-0-	186	1	18049	3	N	-0-			-0-
05	24614 X	21289	-0-	-3325	-0-	223	1	21066	3	N	-0-			-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9957 - 16075														
12	16678 X	54	-0-	-16624	-0-	1	1	53	3	N	-0-			-0-
01	15252 X	22	-0-	-15230	-0-	22	3			N	-0-			-0-
02	13580 X	5629	-0-	-7951	-0-	65	1	5564	3	N	-0-			-0-
03	14105 X	737	-0-	-13368	-0-	9	1	728	3	N	-0-			-0-
04	13050 X	9490	-0-	-3560	-0-	123	1	9367	3	N	-0-			-0-
05	16259 X	16259	-0-	-0-	-0-	190	1	16069	3	N	-0-			-0-

OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF. 12681 - 21867														
12	19530 X	11754	-0-	-7776	-0-	809	1	10945	3	N	-0-			-0-
01	18653 X	18653	-0-	-0-	-0-	481	1	18172	3	N	-0-			-0-
02	17539 X	17539	-0-	-0-	-0-	729	1	16810	3	N	-0-			-0-
03	17575 X	17575	-0-	-0-	-0-	874	1	16701	3	N	-0-			-0-
04	18060 X	14546	-0-	-3514	-0-	811	1	13735	3	N	-0-			-0-
05	19406 X	15844	-0-	-3562	-0-	1132	1	14712	3	N	-0-			-0-

NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF. 12550 - 20130														
12	DLQ G-10	27211	-0-	27211	75902	1971	1	25240	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	25953	-0-	25953	101855	1871	1	24082	3	Y	-0-			-0-
02	126023 X	24168	-0-	-101855	-0-	1990	1	22178	3	Y	-0-			-0-
*03	21912 X	21912	-0-	-0-	-0-	1927	1	19985	3	Y	-0-			-0-
04	26340 X	16824	-0-	-9516	-0-	1543	1	15281	3	Y	-0-			-0-
05	27218 X	17929	-0-	-9289	-0-	1476	1	16453	3	Y	-0-			-0-

OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF. 12763 - 21328														
12	10602 X	10197	-0-	-405	-0-	702	1	9495	3	N	-0-			-0-
01	11160 X	7794	-0-	-3366	-0-	201	1	7593	3	N	-0-			-0-
02	10220 X	9145	-0-	-1075	-0-	380	1	8765	3	N	-0-			-0-
03	11315 X	9327	-0-	-1988	-0-	464	1	8863	3	N	-0-			-0-
04	10950 X	8162	-0-	-2788	-0-	455	1	7707	3	N	-0-			-0-
05	10199 X	9563	-0-	-636	-0-	683	1	8880	3	N	-0-			-0-

NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF. 12645 - 20197														
12	DLQ G-10	1062	-0-	1062	3341	77	1	985	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1028	-0-	1028	4369	74	1	954	3	Y	-0-			-0-
02	2800 N	780	-0-	-2020	2349	64	1	716	3	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1282	-0-	-1818	531	113	1	1169	3	Y	-0-			-0-
04	2438 N	1907	-0-	-531	-0-	175	1	1732	3	Y	-0-			-0-
05	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	107	1	1197	3	Y	-0-			-0-

NUECES WELL #: A 2H RRCID -> 285562 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF. 13466 - 20126														
12	5332 X	4348	-0-	-984	-0-	717	1	3631	3	N	-0-			-0-
01	5332 X	4185	-0-	-1147	-0-	847	1	3338	3	N	-0-			-0-
02	4816 X	3562	-0-	-1254	-0-	865	1	2697	3	N	-0-			-0-
*03	4340 X	3733	-0-	-607	-0-	904	1	2829	3	N	-0-			-0-
04	4200 X	1567	-0-	-2633	-0-	244	1	1323	3	N	-0-			-0-
05	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	1085	1	4254	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575													
SR RYAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285993 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 13580 PERF.14186 - 21520													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	30194 X	22552	-0-	-7642	-0-	2787	1	19765	3	N	-0-		-0-
01	30194 X	18273	-0-	-11921	-0-	2406	1	15867	3	N	-0-		-0-
02	24920 X	9685	-0-	-15235	-0-	1170	1	8515	3	N	-0-		-0-
03	28002 X	28002	-0-	-0-	-0-	2420	1	25582	3	N	-0-		-0-
04	22920 X	20144	-0-	-2776	-0-	2758	1	17386	3	N	-0-		-0-
05	22537 X	21439	-0-	-1098	-0-	2791	1	18648	3	N	-0-		-0-

NUECES WELL #: A 1H RRCID -> 286104 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13592 PERF.13475 - 20425													
12	6386 X	5091	-0-	-1295	-0-	840	1	4251	3	N	-0-		-0-
01	6386 X	5210	-0-	-1176	-0-	1054	1	4156	3	N	-0-		-0-
02	5656 X	4285	-0-	-1371	-0-	1041	1	3244	3	N	-0-		-0-
03	5518 X	4030	-0-	-1488	-0-	976	1	3054	3	N	-0-		-0-
04	5340 X	2316	-0-	-3024	-0-	361	1	1955	3	N	-0-		-0-
05	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	1245	1	4883	3	N	-0-		-0-

NMC EF WELL #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 13429 PERF.14180 - 20734													
12	DLQ G-10	11935	-0-	11935	29945	864	1	11071	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	9443	-0-	9443	39388	681	1	8762	3	Y	-0-		-0-
02	43152 X	3764	-0-	-39388	-0-	310	1	3454	3	Y	-0-		-0-
03	9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	822	1	8527	3	Y	-0-		-0-
04	11550 X	9693	-0-	-1857	-0-	889	1	8804	3	Y	-0-		-0-
05	11935 X	3623	-0-	-8312	-0-	298	1	3325	3	Y	-0-		-0-

LARRY MILES WELL #: 2H RRCID -> 286152 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13681 - 22530													
12	DLQ G-10	19608	-0-	19608	46519	1729	1	17879	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	12723	-0-	12723	59242	1183	1	11540	3	Y	-0-		-0-
02	70443 X	11201	-0-	-59242	-0-	1129	1	10072	3	Y	-0-		-0-
03	13795 X	13795	-0-	-0-	-0-	1070	1	12725	3	Y	-0-		-0-
04	18990 X	14026	-0-	-4964	-0-	1342	1	12684	3	Y	-0-		-0-
05	19623 X	18876	-0-	-747	-0-	1623	1	17253	3	Y	-0-		-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 101H RRCID -> 286253 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9792 - 16348													
12	44175 X	39156	-0-	-5019	-0-	401	1	38755	3	N	-0-		-0-
01	46932 X	46932	-0-	-0-	-0-	504	1	46428	3	N	-0-		-0-
02	39450 X	39450	-0-	-0-	-0-	453	1	38997	3	N	-0-		-0-
03	44722 X	44722	-0-	-0-	-0-	535	1	44187	3	N	-0-		-0-
04	45420 X	42999	-0-	-2421	-0-	555	1	42444	3	N	-0-		-0-
05	46934 X	40413	-0-	-6521	-0-	472	1	39941	3	N	-0-		-0-

ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12456 - 18430													
12	14756 X	10392	-0-	-4364	-0-	5	1	10387	3	N	-0-		-0-
01	14756 X	9868	-0-	-4888	-0-	42	1	9826	3	N	-0-		-0-
02	10976 X	10184	-0-	-792	-0-	22	1	10162	3	N	-0-		-0-
03	10385 X	10275	-0-	-110	-0-	2	1	10273	3	N	-0-		-0-
04	10050 X	8887	-0-	-1163	-0-	8887	3			N	-0-		-0-
05	11284 X	8010	-0-	-3274	-0-	8010	3			N	-0-		-0-

FASKEN STATE WELL #: 72H RRCID -> 286463 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10024 - 19229													
12	18352 X	15757	-0-	-2595	-0-	193	1	15564	3	N	-0-		-0-
01	18538 X	15080	-0-	-3458	-0-	187	1	14893	3	N	-0-		-0-
02	16744 X	12768	-0-	-3976	-0-	140	1	12628	3	N	-0-		-0-
03	18538 X	15256	-0-	-3282	-0-	149	1	15107	3	N	-0-		-0-
04	15390 X	14068	-0-	-1322	-0-	143	1	13925	3	N	-0-		-0-
05	15748 X	15012	-0-	-736	-0-	157	1	14855	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
ASCHE WELL #: A 1H RRCID -> 286471 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12746 - 20223														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	5177 X	1966	-0-	-3211	-0-	1	1	1965	3	N	-0-			-0-
01	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	20	1	4731	3	N	-0-			-0-
02	3444 X	2280	-0-	-1164	-0-	5	1	2275	3	N	-0-			-0-
03	3813 X	865	-0-	-2948	-0-	865	3			N	-0-			-0-
04	9913 X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	3			N	-0-			-0-
05	11448 X	11448	-0-	-0-	-0-	11448	3			N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 73H RRCID -> 286554 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9627 PERF.10070 - 19248														
12	9610 X	7009	-0-	-2601	-0-	86	1	6923	3	N	-0-			-0-
01	9610 X	6268	-0-	-3342	-0-	78	1	6190	3	N	-0-			-0-
02	7084 X	5839	-0-	-1245	-0-	64	1	5775	3	N	-0-			-0-
03	7843 X	6520	-0-	-1323	-0-	64	1	6456	3	N	-0-			-0-
04	7200 X	5956	-0-	-1244	-0-	61	1	5895	3	N	-0-			-0-
05	7006 X	6395	-0-	-611	-0-	67	1	6328	3	N	-0-			-0-
CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13860 - 21145														
12	4867 X	4718	-0-	-149	-0-	616	1	4102	3	N	-0-			-0-
01	4247 X	3462	-0-	-785	-0-	411	1	3051	3	N	-0-			-0-
02	3388 X	1321	-0-	-2067	-0-	162	1	1159	3	N	-0-			-0-
03	4712 X	4201	-0-	-511	-0-	468	1	3733	3	N	-0-			-0-
04	4560 X	4359	-0-	-201	-0-	510	1	3849	3	N	-0-			-0-
05	4712 X	3878	-0-	-834	-0-	587	1	3291	3	N	-0-			-0-
CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13656 - 18955														
12	9765 X	5564	-0-	-4201	-0-	726	1	4838	3	N	-0-			-0-
01	7440 X	6763	-0-	-677	-0-	803	1	5960	3	N	-0-			-0-
02	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	974	1	6961	3	N	-0-			-0-
03	7440 X	6550	-0-	-890	-0-	730	1	5820	3	N	-0-			-0-
04	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	959	1	7237	3	N	-0-			-0-
05	8773 X	4622	-0-	-4151	-0-	699	1	3923	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 75H RRCID -> 287053 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10047 - 19102														
12	52018 X	49511	-0-	-2507	-0-	605	1	48906	3	N	-0-			-0-
01	51646 X	49194	-0-	-2452	-0-	609	1	48585	3	N	-0-			-0-
02	46536 X	43273	-0-	-3263	-0-	475	1	42798	3	N	-0-			-0-
03	50747 X	48397	-0-	-2350	-0-	473	1	47924	3	N	-0-			-0-
04	48450 X	46209	-0-	-2241	-0-	471	1	45738	3	N	-0-			-0-
05	49507 X	47624	-0-	-1883	-0-	499	1	47125	3	N	-0-			-0-
RIO BRAVO STATE EF A WELL #: 3H RRCID -> 287164 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9800 - 19618														
12	35557 X	32510	-0-	-3047	-0-	333	1	32177	3	N	-0-			-0-
01	35092 X	35092	-0-	-0-	-0-	377	1	34715	3	N	-0-			-0-
02	30380 X	29742	-0-	-638	-0-	342	1	29400	3	N	-0-			-0-
03	33325 X	33041	-0-	-284	-0-	395	1	32646	3	N	-0-			-0-
04	33960 X	31677	-0-	-2283	-0-	409	1	31268	3	N	-0-			-0-
05	35092 X	31988	-0-	-3104	-0-	373	1	31615	3	N	-0-			-0-
RIO BRAVO STATE EF B WELL #: 4H RRCID -> 287165 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9847 - 19561														
12	32674 X	28884	-0-	-3790	-0-	295	1	28589	3	N	-0-			-0-
01	30349 X	29870	-0-	-479	-0-	321	1	29549	3	N	-0-			-0-
02	27412 X	23825	-0-	-3587	-0-	274	1	23551	3	N	-0-			-0-
03	30349 X	29182	-0-	-1167	-0-	349	1	28833	3	N	-0-			-0-
04	28920 X	27195	-0-	-1725	-0-	351	1	26844	3	N	-0-			-0-
05	29884 X	26422	-0-	-3462	-0-	308	1	26114	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575												
RIO BRAVO STATE EF C WELL #: 102H RRCID -> 287171 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9610 - 19428												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	67797 X	60557	-0-	-7240	-0-	619	1	59938	3	N	-0-	-0-
01	67797 X	65344	-0-	-2453	-0-	701	1	64643	3	N	-0-	-0-
02	61236 X	57563	-0-	-3673	-0-	661	1	56902	3	N	-0-	-0-
03	66991 X	63988	-0-	-3003	-0-	766	1	63222	3	N	-0-	-0-
04	63240 X	63073	-0-	-167	-0-	815	1	62258	3	N	-0-	-0-
05	65348 X	63922	-0-	-1426	-0-	746	1	63176	3	N	-0-	-0-
SR SCHULZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287476 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 14603 PERF. 14773 - 21881												
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
SAN ROMAN WELL #: 2H RRCID -> 287855 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 11678 PERF. 11599 - 18181												
12	2728 X	1262	-0-	-1466	-0-	4	1	1258	3	N	-0-	-0-
01	3503 X	996	-0-	-2507	-0-	3	1	993	3	N	-0-	-0-
02	3164 X	736	-0-	-2428	-0-	2	1	734	3	N	-0-	-0-
03	3503 X	762	-0-	-2741	-0-	4	1	758	3	N	-0-	-0-
04	2340 X	761	-0-	-1579	-0-	5	1	756	3	N	-0-	-0-
05	1271 X	724	-0-	-547	-0-	5	1	719	3	N	-0-	-0-
SAN ROMAN WELL #: 3H RRCID -> 287856 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11783 PERF. 11695 - 19322												
12	54436 X	47548	-0-	-6888	-0-	147	1	47401	3	N	-0-	-0-
01	46405 X	46405	-0-	-0-	-0-	138	1	46267	3	N	-0-	-0-
02	45416 X	40804	-0-	-4612	-0-	138	1	40666	3	N	-0-	-0-
03	50282 X	43726	-0-	-6556	-0-	226	1	43500	3	N	-0-	-0-
04	48660 X	40284	-0-	-8376	-0-	257	1	40027	3	N	-0-	-0-
05	47554 X	40506	-0-	-7048	-0-	262	1	40244	3	N	-0-	-0-
SAN ROMAN WELL #: 1H RRCID -> 288755 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 11660 PERF. 11698 - 18015												
12	16430 X	13569	-0-	-2861	-0-	42	1	13527	3	N	-0-	-0-
01	16585 X	13356	-0-	-3229	-0-	40	1	13316	3	N	-0-	-0-
02	14980 X	11797	-0-	-3183	-0-	40	1	11757	3	N	-0-	-0-
03	16585 X	12954	-0-	-3631	-0-	67	1	12887	3	N	-0-	-0-
04	13140 X	12503	-0-	-637	-0-	80	1	12423	3	N	-0-	-0-
05	13578 X	12739	-0-	-839	-0-	82	1	12657	3	N	-0-	-0-
RIO BRAVO STATE EF D WELL #: 5H RRCID -> 288756 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 10004 - 17186												
12	42284 X	34261	-0-	-8023	-0-	350	1	33911	3	N	-0-	-0-
01	40951 X	38003	-0-	-2948	-0-	408	1	37595	3	N	-0-	-0-
02	36988 X	31644	-0-	-5344	-0-	364	1	31280	3	N	-0-	-0-
03	40362 X	36400	-0-	-3962	-0-	436	1	35964	3	N	-0-	-0-
04	37170 X	36202	-0-	-968	-0-	468	1	35734	3	N	-0-	-0-
05	38006 X	34384	-0-	-3622	-0-	401	1	33983	3	N	-0-	-0-
SAN ROMAN WELL #: 4H RRCID -> 288840 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 11695 - 17709												
12	2046 X	383	-0-	-1663	-0-	1	1	382	3	N	-0-	-0-
01	2046 X	198	-0-	-1848	-0-	1	1	197	3	N	-0-	-0-
02	1848 X	357	-0-	-1491	-0-	1	1	356	3	N	-0-	-0-
03	372 X	86	-0-	-286	-0-	86	3			N	-0-	-0-
04	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	7	1	1089	3	N	-0-	-0-
05	950 X	950	-0-	-0-	-0-	6	1	944	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
SAN ROMAN WELL #: 5H RRCID -> 288907 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11480 - 19037														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	29481 X	22252	-0-	-7229	-0-	69	1	22183	3	N	-0-			-0-
01	29481 X	22613	-0-	-6868	-0-	67	1	22546	3	N	-0-			-0-
02	26628 X	19828	-0-	-6800	-0-	67	1	19761	3	N	-0-			-0-
03	24304 X	21473	-0-	-2831	-0-	111	1	21362	3	N	-0-			-0-
04	22590 X	20900	-0-	-1690	-0-	133	1	20767	3	N	-0-			-0-
05	22599 X	20864	-0-	-1735	-0-	135	1	20729	3	N	-0-			-0-

SAN ROMAN WELL #: 6H RRCID -> 288908 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11517 - 18413														
12	33945 X	30301	-0-	-3644	-0-	94	1	30207	3	N	-0-			-0-
01	33945 X	30371	-0-	-3574	-0-	90	1	30281	3	N	-0-			-0-
02	30660 X	26840	-0-	-3820	-0-	91	1	26749	3	N	-0-			-0-
03	31403 X	29226	-0-	-2177	-0-	151	1	29075	3	N	-0-			-0-
04	30390 X	27814	-0-	-2576	-0-	178	1	27636	3	N	-0-			-0-
05	30380 X	28350	-0-	-2030	-0-	183	1	28167	3	N	-0-			-0-

BRACKEN EF B WELL #: 32H RRCID -> 289033 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13196 - 20766														
12	DLQ G-10	10763	-0-	10763	32780	613	1	9854	3	Y	-0-			1
						296	4							
01	DLQ G-10	11854	-0-	11854	44634	702	1	10824	3	Y	16	7	1	10
						310	4	18	9					
02	54701 X	10067	-0-	-44634	-0-	507	1	9500	3	Y	3			13
						57	4	3	9					
03	10623 X	10623	-0-	-0-	-0-	638	1	9985	3	Y	-0-	9	1	4
*04	11460 X	9960	-0-	-1500	-0-	583	1	9248	3	Y	24			28
						103	4	26	9					
05	11842 X	8733	-0-	-3109	-0-	453	1	8215	3	Y	1	21	1	8
						64	4	1	9					

LA MESA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 289123 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10500 - 19993														
12	41478 X	37441	-0-	-4037	-0-	824	1	36617	3	N	-0-			-0-
01	40796 X	35811	-0-	-4985	-0-	848	1	34963	3	N	-0-			-0-
02	36456 X	35737	-0-	-719	-0-	905	1	34832	3	N	-0-			-0-
03	40114 X	36549	-0-	-3565	-0-	982	1	35567	3	N	-0-			-0-
04	37140 X	35824	-0-	-1316	-0-	956	1	34868	3	N	-0-			-0-
05	39556 X	35828	-0-	-3728	-0-	916	1	34912	3	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 289138 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10165 - 19729														
12	42222 X	39607	-0-	-2615	-0-	871	1	38736	3	N	-0-			-0-
01	42222 X	39605	-0-	-2617	-0-	937	1	38668	3	N	-0-			-0-
02	37716 X	36049	-0-	-1667	-0-	913	1	35136	3	N	-0-			-0-
03	41571 X	38674	-0-	-2897	-0-	1039	1	37635	3	N	-0-			-0-
04	39120 X	37319	-0-	-1801	-0-	996	1	36323	3	N	-0-			-0-
05	39897 X	37391	-0-	-2506	-0-	956	1	36435	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: LA SALLE					
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575																				
BRACKEN EF C WELL #: 31H RRCID -> 289357 COMPL. DATE 05/01/2019															TOTAL	DEPTH	13113	PERF.13376	-	20437
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	DLQ G-10	8360	-0-		8360		26245	476	1	230	4	7654	3	Y	-0-				1	
01	DLQ G-10	9163	-0-		9163		35408	543	1	240	4	8369	3	Y	10	5	1		6	
02	43663 X	8255	-0-		-35408		-0-	416	1	47	4	7792	3	Y	-0-				6	
03	8536 X	8536	-0-		-0-		-0-	512	1	2	9	8022	3	Y	2	5	1		3	
04	8880 X	7985	-0-		-895		-0-	468	1	82	4	7424	3	Y	10				13	
05	9176 X	6070	-0-		-3106		-0-	315	1	44	4	5707	3	Y	4	10	1		7	

LA MESA RANCH					WELL #:	2H	RRCID -> 289449	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL	DEPTH	9902	PERF.10450	-	19883					
12	46531 X	42433	-0-		-4098		-0-	933	1	41500	3	N	-0-						-0-	
01	45694 X	41713	-0-		-3981		-0-	987	1	40726	3	N	-0-						-0-	
02	40834 X	40834	-0-		-0-		-0-	1034	1	39800	3	N	-0-						-0-	
03	44888 X	41831	-0-		-3057		-0-	1124	1	40707	3	N	-0-						-0-	
04	41790 X	40791	-0-		-999		-0-	1089	1	39702	3	N	-0-						-0-	
05	45198 X	40845	-0-		-4353		-0-	1044	1	39801	3	N	-0-						-0-	

LA MESA RANCH					WELL #:	102H	RRCID -> 289450	COMPL. DATE	11/23/2019	TOTAL	DEPTH	9668	PERF.10250	-	19780					
12	38192 X	35281	-0-		-2911		-0-	776	1	34505	3	N	-0-						-0-	
01	37696 X	34868	-0-		-2828		-0-	825	1	34043	3	N	-0-						-0-	
02	33600 X	32267	-0-		-1333		-0-	817	1	31450	3	N	-0-						-0-	
03	36952 X	34085	-0-		-2867		-0-	916	1	33169	3	N	-0-						-0-	
04	34500 X	33059	-0-		-1441		-0-	882	1	32177	3	N	-0-						-0-	
05	35712 X	32917	-0-		-2795		-0-	841	1	32076	3	N	-0-						-0-	

LA MESA RANCH					WELL #:	101H	RRCID -> 289451	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL	DEPTH	9658	PERF.10475	-	19954					
12	43183 X	40758	-0-		-2425		-0-	897	1	39861	3	N	-0-						-0-	
01	42005 X	40574	-0-		-1431		-0-	960	1	39614	3	N	-0-						-0-	
02	38083 X	38083	-0-		-0-		-0-	964	1	37119	3	N	-0-						-0-	
03	42005 X	38913	-0-		-3092		-0-	1045	1	37868	3	N	-0-						-0-	
04	39540 X	38257	-0-		-1283		-0-	1021	1	37236	3	N	-0-						-0-	
05	42160 X	37907	-0-		-4253		-0-	969	1	36938	3	N	-0-						-0-	

LA MESA RANCH					WELL #:	3H	RRCID -> 289452	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL	DEPTH	9911	PERF.10495	-	20011					
12	24211 X	23107	-0-		-1104		-0-	508	1	22599	3	N	-0-						-0-	
01	24490 X	20625	-0-		-3865		-0-	488	1	20137	3	N	-0-						-0-	
02	22120 X	19892	-0-		-2228		-0-	504	1	19388	3	N	-0-						-0-	
03	24490 X	21004	-0-		-3486		-0-	564	1	20440	3	N	-0-						-0-	
04	22350 X	19926	-0-		-2424		-0-	532	1	19394	3	N	-0-						-0-	
05	23095 X	18630	-0-		-4465		-0-	476	1	18154	3	N	-0-						-0-	

NMC EF					WELL #:	10H	RRCID -> 289738	COMPL. DATE	12/24/2019	TOTAL	DEPTH	13310	PERF.13500	-	20870					
12	DLQ G-10	5761	-0-		5761		19874	417	1	5344	3	Y	-0-						-0-	
01	DLQ G-10	6867	-0-		6867		26741	495	1	6372	3	Y	-0-						-0-	
02	37181 X	10440	-0-		-26741		-0-	860	1	9580	3	Y	-0-						-0-	
*03	7906 X	7906	-0-		-0-		-0-	695	1	7211	3	Y	-0-						-0-	
*04	8960 X	8960	-0-		-0-		-0-	822	1	8138	3	Y	-0-						-0-	
05	11563 X	7226	-0-		-4337		-0-	595	1	6631	3	Y	-0-						-0-	

07/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1496

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: LA SALLE				
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575																			
FASKEN STATE WELL #: 116H RRCID -> 290288 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9544 - 17715																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE	
12	29450 X	18612	-0-	-10838	-0-	228	1	18384	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	29450 X	26013	-0-	-3437	-0-	322	1	25691	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	25677 X	25677	-0-	-0-	-0-	282	1	25395	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	27249 X	23728	-0-	-3521	-0-	232	1	23496	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	25380 X	22973	-0-	-2407	-0-	234	1	22739	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	28427 X	22353	-0-	-6074	-0-	234	1	22119	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
FASKEN STATE WELL #: 118H RRCID -> 290309 COMPL. DATE 11/29/2020 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9670 - 17791																			
12	37355 X	24507	-0-	-12848	-0-	300	1	24207	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	37355 X	31187	-0-	-6168	-0-	386	1	30801	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	33656 X	32774	-0-	-882	-0-	360	1	32414	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	36053 X	33919	-0-	-2134	-0-	331	1	33588	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	32760 X	31093	-0-	-1667	-0-	317	1	30776	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	36301 X	31499	-0-	-4802	-0-	330	1	31169	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
FASKEN STATE WELL #: 117H RRCID -> 290314 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9598 - 17656																			
12	32767 X	18525	-0-	-14242	-0-	226	1	18299	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	32767 X	28683	-0-	-4084	-0-	355	1	28328	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	27329 X	27329	-0-	-0-	-0-	300	1	27029	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	28241 X	24741	-0-	-3500	-0-	242	1	24499	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	27750 X	23584	-0-	-4166	-0-	240	1	23344	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	30256 X	23035	-0-	-7221	-0-	241	1	22794	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
LA MESA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 290600 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10050 - 20257																			
12	70029 X	65149	-0-	-4880	-0-	1433	1	63716	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	68634 X	62444	-0-	-6190	-0-	1478	1	60966	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	61180 X	55919	-0-	-5261	-0-	1416	1	54503	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	66464 X	60336	-0-	-6128	-0-	1621	1	58715	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	63060 X	58152	-0-	-4908	-0-	1552	1	56600	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	65162 X	57885	-0-	-7277	-0-	1479	1	56406	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
LA MESA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 290601 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9975 - 20262																			
12	71734 X	65191	-0-	-6543	-0-	1434	1	63757	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	70246 X	63364	-0-	-6882	-0-	1500	1	61864	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	62804 X	57068	-0-	-5736	-0-	1445	1	55623	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	68324 X	61747	-0-	-6577	-0-	1659	1	60088	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	64980 X	59606	-0-	-5374	-0-	1591	1	58015	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	65193 X	58809	-0-	-6384	-0-	1503	1	57306	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
LA MESA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 290602 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10600 - 20314																			
12	54775 X	54775	-0-	-0-	-0-	1205	1	53570	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	52297 X	49898	-0-	-2399	-0-	1181	1	48717	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	46928 X	43775	-0-	-3153	-0-	1109	1	42666	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	54777 X	46446	-0-	-8331	-0-	1248	1	45198	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	53010 X	44141	-0-	-8869	-0-	1178	1	42963	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	54777 X	43592	-0-	-11185	-0-	1114	1	42478	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
LA MESA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 290612 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 20094																			
12	71982 X	69513	-0-	-2469	-0-	1529	1	67984	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	70401 X	65114	-0-	-5287	-0-	1541	1	63573	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	63112 X	58346	-0-	-4766	-0-	1478	1	56868	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	69502 X	62820	-0-	-6682	-0-	1688	1	61132	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	67260 X	60962	-0-	-6298	-0-	1627	1	59335	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	69502 X	60384	-0-	-9118	-0-	1543	1	58841	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575												
LA MESA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 290621 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10075 - 20305												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	52979 X	35423	-0-	-17556	-0-	779 1	34644 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	51057 X	48223	-0-	-2834	-0-	1141 1	47082 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	46116 X	40260	-0-	-5856	-0-	1020 1	39240 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	51057 X	38692	-0-	-12365	-0-	1039 1	37653 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	46680 X	39978	-0-	-6702	-0-	1067 1	38911 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	48236 X	42157	-0-	-6079	-0-	1077 1	41080 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
LA MESA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 290623 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10075 - 20402												
12	52576 X	44535	-0-	-8041	-0-	980 1	43555 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	52576 X	44961	-0-	-7615	-0-	1064 1	43897 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	44996 X	39480	-0-	-5516	-0-	1000 1	38480 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	49135 X	43117	-0-	-6018	-0-	1158 1	41959 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	45720 X	41167	-0-	-4553	-0-	1099 1	40068 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	44950 X	39997	-0-	-4953	-0-	1022 1	38975 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
RIO BRAVO STATE EF WELL #: 1H RRCID -> 291856 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 3226 PERF. N/A												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
RIO BRAVO EF WELL #: 6H RRCID -> 291891 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9600 - 16296												
12	33307 X	33307	-0-	-0-	-0-	341 1	32966 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31434 X	31279	-0-	-155	-0-	336 1	30943 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	27188 X	25550	-0-	-1638	-0-	294 1	25256 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	33294 X	26652	-0-	-6642	-0-	319 1	26333 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	32220 X	24914	-0-	-7306	-0-	322 1	24592 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	33294 X	26472	-0-	-6822	-0-	309 1	26163 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
RIO BRAVO EF WELL #: 7H RRCID -> 291892 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9700 - 16991												
12	39523 X	39523	-0-	-0-	-0-	404 1	39119 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	38471 X	34901	-0-	-3570	-0-	375 1	34526 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	34020 X	29136	-0-	-4884	-0-	335 1	28801 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	39525 X	29307	-0-	-10218	-0-	351 1	28956 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	38250 X	30344	-0-	-7906	-0-	392 1	29952 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	39525 X	36879	-0-	-2646	-0-	430 1	36449 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
RIO BRAVO EF WELL #: 105H RRCID -> 291895 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9400 - 16401												
12	52731 X	49351	-0-	-3380	-0-	505 1	48846 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	51367 X	48152	-0-	-3215	-0-	517 1	47635 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	46396 X	42188	-0-	-4208	-0-	485 1	41703 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	51367 X	42994	-0-	-8373	-0-	514 1	42480 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	48420 X	39517	-0-	-8903	-0-	510 1	39007 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	49352 X	46307	-0-	-3045	-0-	540 1	45767 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575															
ARN EF WELL #: 10H RRCID -> 292156 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9578 - 16256															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	16182 X	-0-	-0-	-16182	-0-					Y	-0-				-0-
01	16182 X	9817	-0-	-6365	-0-	582	1	8906	3	Y	238	204	1		34
						67	4	262	9						
02	13592 X	13592	-0-	-0-	-0-	741	1	12465	3	Y	275	278	1		31
						83	4	303	9						
03	12795 X	12795	-0-	-0-	-0-	691	1	11212	3	Y	737	686	1		82
						81	4	811	9						
04	10433 X	10433	-0-	-0-	-0-	545	1	9187	3	Y	579	574	1		87
						64	4	637	9						
05	15035 X	9083	-0-	-5952	-0-	491	1	7968	3	Y	489	545	1		31
						86	4	538	9						
ARN EF WELL #: 12H RRCID -> 292159 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9785 - 16282															
12	13733 X	12543	-0-	-1190	-0-	782	1	11348	3	Y	303	285	1		49
						80	4	333	9						
01	13733 X	11871	-0-	-1862	-0-	698	1	10686	3	Y	370	368	1		51
						80	4	407	9						
02	11900 X	10950	-0-	-950	-0-	594	1	9998	3	Y	265	288	1		28
						66	4	292	9						
03	13175 X	11788	-0-	-1387	-0-	665	1	10792	3	Y	230	228	1		30
						78	4	253	9						
04	12750 X	10213	-0-	-2537	-0-	557	1	9394	3	Y	179	176	1		33
						65	4	197	9						
05	12555 X	11006	-0-	-1549	-0-	622	1	10101	3	Y	158	178	1		13
						109	4	174	9						
ARN EF WELL #: 11H RRCID -> 292215 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9766 - 16196															
12	11067 X	8923	-0-	-2144	-0-	549	1	7967	3	Y	319	290	1		50
						56	4	351	9						
01	11067 X	8054	-0-	-3013	-0-	463	1	7090	3	Y	407	404	1		53
						53	4	448	9						
02	10141 X	10141	-0-	-0-	-0-	526	1	8850	3	Y	642	645	1		50
						59	4	706	9						
03	10719 X	10719	-0-	-0-	-0-	586	1	9521	3	Y	494	488	1		56
						69	4	543	9						
04	8989 X	8989	-0-	-0-	-0-	476	1	8022	3	Y	395	390	1		61
						56	4	435	9						
05	11222 X	9052	-0-	-2170	-0-	496	1	8062	3	Y	370	407	1		24
						87	4	407	9						
LA MESA RANCH WELL #: 111H RRCID -> 293219 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10114 - 14764															
12	16337 X	14262	-0-	-2075	-0-	314	1	13948	3	N	-0-				-0-
01	16544 X	16544	-0-	-0-	-0-	392	1	16152	3	N	-0-				-0-
02	14532 X	14065	-0-	-467	-0-	356	1	13709	3	N	-0-				-0-
03	15717 X	14769	-0-	-948	-0-	397	1	14372	3	N	-0-				-0-
04	16020 X	14203	-0-	-1817	-0-	379	1	13824	3	N	-0-				-0-
05	16554 X	13870	-0-	-2684	-0-	354	1	13516	3	N	-0-				-0-
LA MESA RANCH WELL #: 110H RRCID -> 293220 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10219 - 14950															
12	16368 X	11371	-0-	-4997	-0-	250	1	11121	3	N	-0-				-0-
01	16368 X	158	-0-	-16210	-0-	4	1	154	3	N	-0-				-0-
02	14784 X	12514	-0-	-2270	-0-	317	1	12197	3	N	-0-				-0-
03	15934 X	11551	-0-	-4383	-0-	310	1	11241	3	N	-0-				-0-
04	15420 X	10719	-0-	-4701	-0-	286	1	10433	3	N	-0-				-0-
05	13857 X	10569	-0-	-3288	-0-	270	1	10299	3	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE		
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
LA MESA RANCH WELL #: 112H RRCID -> 293228 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10130 - 14517														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	* M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	10912 X	8908	-0-	-2004	-0-	196	1	8712	3	N	-0-			-0-
01	10776 X	10776	-0-	-0-	-0-	255	1	10521	3	N	-0-			-0-
02	9716 X	8590	-0-	-1126	-0-	218	1	8372	3	N	-0-			-0-
03	10540 X	9298	-0-	-1242	-0-	250	1	9048	3	N	-0-			-0-
04	10440 X	8955	-0-	-1485	-0-	239	1	8716	3	N	-0-			-0-
05	10788 X	9102	-0-	-1686	-0-	233	1	8869	3	N	-0-			-0-
LA MESA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 293237 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10322 - 14972														
12	18724 X	14206	-0-	-4518	-0-	312	1	13894	3	N	-0-			-0-
01	16377 X	16377	-0-	-0-	-0-	388	1	15989	3	N	-0-			-0-
02	14028 X	11090	-0-	-2938	-0-	281	1	10809	3	N	-0-			-0-
03	15531 X	14159	-0-	-1372	-0-	380	1	13779	3	N	-0-			-0-
04	16194 X	16194	-0-	-0-	-0-	432	1	15762	3	N	-0-			-0-
05	16368 X	14763	-0-	-1605	-0-	377	1	14386	3	N	-0-			-0-
LA MESA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 293251 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10533 - 15001														
12	18569 X	18255	-0-	-314	-0-	402	1	17853	3	N	-0-			-0-
01	20894 X	18731	-0-	-2163	-0-	443	1	18288	3	N	-0-			-0-
02	18872 X	15570	-0-	-3302	-0-	394	1	15176	3	N	-0-			-0-
03	20894 X	16707	-0-	-4187	-0-	449	1	16258	3	N	-0-			-0-
04	18750 X	15505	-0-	-3245	-0-	414	1	15091	3	N	-0-			-0-
05	18724 X	13819	-0-	-4905	-0-	353	1	13466	3	N	-0-			-0-
LA MESA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 293252 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10334 - 14983														
12	18755 X	14342	-0-	-4413	-0-	315	1	14027	3	N	-0-			-0-
01	18755 X	18036	-0-	-719	-0-	427	1	17609	3	N	-0-			-0-
02	16940 X	12751	-0-	-4189	-0-	323	1	12428	3	N	-0-			-0-
03	18321 X	14837	-0-	-3484	-0-	399	1	14438	3	N	-0-			-0-
04	17460 X	14939	-0-	-2521	-0-	399	1	14540	3	N	-0-			-0-
05	18042 X	14398	-0-	-3644	-0-	368	1	14030	3	N	-0-			-0-
OTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293436 COMPL. DATE 05/29/2022 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12892 - 18791														
12	35867 X	29051	-0-	-6816	-0-	2125	1	26926	3	N	-0-			-0-
01	35867 X	28507	-0-	-7360	-0-	1978	1	26529	3	N	-0-			-0-
02	30576 X	26980	-0-	-3596	-0-	2044	1	24936	3	N	-0-			-0-
03	33852 X	20434	-0-	-13418	-0-	1650	1	18784	3	N	-0-			-0-
04	30030 X	27906	-0-	-2124	-0-	1823	1	26083	3	N	-0-			-0-
05	29884 X	21962	-0-	-7922	-0-	1437	1	20525	3	N	-0-			-0-
SAN ROMAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 293861 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11765 PERF.12026 - 19928														
12	45322 X	16865	-0-	-28457	-0-	52	1	16813	3	N	-0-			-0-
01	44733 X	20908	-0-	-23825	-0-	62	1	20846	3	N	-0-			-0-
02	38892 X	23248	-0-	-15644	-0-	79	1	23169	3	N	-0-			-0-
03	46700 X	46700	-0-	-0-	-0-	242	1	46458	3	N	-0-			-0-
04	37530 X	37530	-0-	-0-	-0-	240	1	37290	3	N	-0-			-0-
05	36418 X	36418	-0-	-0-	-0-	235	1	36183	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 119H RRCID -> 294202 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9820 - 19376														
12	53630 X	53517	-0-	-113	-0-	654	1	52863	3	N	-0-			-0-
01	53630 X	52417	-0-	-1213	-0-	649	1	51768	3	N	-0-			-0-
02	50568 X	45185	-0-	-5383	-0-	496	1	44689	3	N	-0-			-0-
03	55986 X	47665	-0-	-8321	-0-	465	1	47200	3	N	-0-			-0-
04	54180 X	45105	-0-	-9075	-0-	459	1	44646	3	N	-0-			-0-
05	53506 X	45110	-0-	-8396	-0-	473	1	44637	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575															
FASKEN STATE WELL #: 120H RRCID -> 294240 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9540 - 19511															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	82987 X	38696	-0-	-44291	-0-	473	1	38223	3	N	-0-				-0-
01	80755 X	75677	-0-	-5078	-0-	936	1	74741	3	N	-0-				-0-
02	73790 X	73790	-0-	-0-	-0-	811	1	72979	3	N	-0-				-0-
03	79422 X	75502	-0-	-3920	-0-	737	1	74765	3	N	-0-				-0-
04	76860 X	69229	-0-	-7631	-0-	705	1	68524	3	N	-0-				-0-
05	81685 X	69443	-0-	-12242	-0-	728	1	68715	3	N	-0-				-0-
ARN EF A WELL #: 13H RRCID -> 294264 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9683 - 16507															
12	30442 X	26668	-0-	-3774	-0-	1662	1	24117	3	Y	654	590	1		106
						170	4	719	9						
01	28520 X	26014	-0-	-2506	-0-	1554	1	23785	3	Y	452	490	1		68
						178	4	497	9						
02	25760 X	22770	-0-	-2990	-0-	1245	1	20950	3	Y	396	416	1		48
						139	4	436	9						
03	28148 X	24223	-0-	-3925	-0-	1371	1	22256	3	Y	395	389	1		54
						161	4	435	9						
04	26610 X	23089	-0-	-3521	-0-	1249	1	21069	3	Y	568	525	1		97
						146	4	625	9						
05	26660 X	22999	-0-	-3661	-0-	1272	1	20658	3	Y	770	814	1		53
						222	4	847	9						
ARN EF B WELL #: 14H RRCID -> 294265 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9915 - 16373															
12	16492 X	11143	-0-	-5349	-0-	695	1	10089	3	Y	262	234	1		43
						71	4	288	9						
01	16492 X	10239	-0-	-6253	-0-	614	1	9390	3	Y	150	169	1		24
						70	4	165	9						
02	14896 X	9016	-0-	-5880	-0-	495	1	8330	3	Y	124	131	1		17
						55	4	136	9						
03	19611 X	19611	-0-	-0-	-0-	1094	1	17760	3	Y	572	520	1		69
						128	4	629	9						
04	34437 X	34437	-0-	-0-	-0-	1885	1	31787	3	Y	495	466	1		98
						220	4	545	9						
05	28674 X	28674	-0-	-0-	-0-	1628	1	26443	3	Y	289	359	1		28
						285	4	318	9						
ARN EF C WELL #: 15H RRCID -> 294266 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 10028 - 16302															
12	27776 X	23885	-0-	-3891	-0-	1488	1	21598	3	Y	587	546	1		95
						153	4	646	9						
01	27776 X	23708	-0-	-4068	-0-	1396	1	21364	3	Y	716	712	1		99
						160	4	788	9						
02	22904 X	21023	-0-	-1881	-0-	1134	1	19089	3	Y	612	651	1		60
						127	4	673	9						
03	25358 X	21573	-0-	-3785	-0-	1205	1	19560	3	Y	606	592	1		74
						141	4	667	9						
04	24480 X	20566	-0-	-3914	-0-	1111	1	18733	3	Y	538	521	1		91
						130	4	592	9						
05	23870 X	20457	-0-	-3413	-0-	1141	1	18533	3	Y	530	583	1		38
						200	4	583	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575													
ARN EF D WELL #: 16H RRCID -> 294286 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9928 - 17310													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	36921 X	32245	-0-	-4676	-0-	2016 1 29266 3	Y	687	633 1		114		
01	36611 X	31285	-0-	-5326	-0-	207 4 756 9							
02	31136 X	27532	-0-	-3604	-0-	1871 1 28631 3	Y	517	552 1		79		
03	33945 X	28524	-0-	-5421	-0-	214 4 569 9							
04	32580 X	27675	-0-	-4905	-0-	1507 1 25359 3	Y	453	475 1		57		
05	32240 X	28683	-0-	-3557	-0-	168 4 498 9							
						1630 1 26457 3	Y	224	242 1		39		
						191 4 246 9							
						1498 1 25267 3	Y	668	592 1		115		
						175 4 735 9							
						1601 1 26009 3	Y	721	784 1		52		
						280 4 793 9							
ARN EF WELL #: 17H RRCID -> 294425 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9833 - 16525													
12	24304 X	21314	-0-	-2990	-0-	1332 1 19340 3	Y	459	428 1		76		
01	24304 X	20810	-0-	-3494	-0-	137 4 505 9							
02	20552 X	18217	-0-	-2335	-0-	1224 1 18732 3	Y	649	636 1		89		
03	22754 X	20372	-0-	-2382	-0-	140 4 714 9							
04	21630 X	18220	-0-	-3410	-0-	981 1 16512 3	Y	558	594 1		53		
05	21328 X	18371	-0-	-2957	-0-	110 4 614 9							
						1141 1 18517 3	Y	527	515 1		65		
						134 4 580 9							
						986 1 16637 3	Y	438	428 1		75		
						115 4 482 9							
						1026 1 16667 3	Y	454	496 1		33		
						179 4 499 9							
ARN EF E WELL #: 18H RRCID -> 294550 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9819 - 16004													
12	17980 X	14871	-0-	-3109	-0-	915 1 13287 3	Y	523	487 1		82		
01	17980 X	14655	-0-	-3325	-0-	94 4 575 9							
02	14784 X	12721	-0-	-2063	-0-	844 1 12915 3	Y	726	713 1		95		
03	16368 X	14852	-0-	-1516	-0-	97 4 799 9							
04	15000 X	13356	-0-	-1644	-0-	670 1 11272 3	Y	640	682 1		53		
05	14880 X	13356	-0-	-1524	-0-	75 4 704 9							
						816 1 13241 3	Y	635	615 1		73		
						96 4 699 9							
						709 1 11963 3	Y	546	534 1		85		
						83 4 601 9							
						732 1 11888 3	Y	553	602 1		36		
						128 4 608 9							
JUAN SALINAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 298227 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 12021 PERF. 12215 - 19783													
12	104563 X	77923	-0-	-26640	-0-	18 1 77905 2	N	-0-			-0-		
01	99107 X	72550	-0-	-26557	-0-	14 1 72536 2	N	-0-			-0-		
02	84168 X	61106	-0-	-23062	-0-	6 1 61100 2	N	-0-			-0-		
03	89063 X	65036	-0-	-24027	-0-	9 1 65027 2	N	-0-			-0-		
04	80070 X	64094	-0-	-15976	-0-	9 1 64085 2	N	-0-			-0-		
05	77934 X	61688	-0-	-16246	-0-	9 1 61679 2	N	-0-			-0-		
CATURUS ENERGY, LLC 103593 ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 10978 - 14385													
12	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902 3	N	-0-			-0-		
01	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322 3	N	-0-			-0-		
02	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2347 3	N	-0-			-0-		
03	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492 3	N	-0-			-0-		
04	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790 3	N	-0-			-0-		
05	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651 3	N	-0-			-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593														
STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	9849 X	9849	-0-	-0-	-0-	195	1	9654	3	N	-0-			-0-
02	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	192	1	8468	3	N	-0-			-0-
03	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	211	1	7418	3	N	-0-			-0-
04	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	135	1	5880	3	N	-0-			-0-
05	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	175	1	5690	3	N	-0-			-0-
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504														
12	1922 X	1788	-0-	-134	-0-	1788	3			N	-0-			-0-
01	1922 X	1717	-0-	-205	-0-	1717	3			N	-0-			-0-
02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-			-0-
03	1798 N	1580	-0-	-218	-0-	1580	3			N	-0-			-0-
04	1650 N	1635	-0-	-15	-0-	1635	3			N	-0-			-0-
05	1860 N	1639	-0-	-221	-0-	1639	3			N	-0-			-0-
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260														
12	837 N	515	-0-	-322	-0-	515	3			N	-0-			-0-
01	806 N	684	-0-	-122	-0-	684	3			N	-0-			-0-
02	700 N	660	-0-	-40	-0-	660	3			N	-0-			-0-
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-			-0-
04	660 N	578	-0-	-82	-0-	578	3			N	-0-			-0-
05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-			-0-
LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B WELL #: 4H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902														
12	2201 N	2052	-0-	-149	-0-	112	1	1940	3	N	-0-			-0-
01	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	114	1	2736	3	N	-0-			-0-
02	1988 N	1577	-0-	-411	-0-	92	1	1485	3	N	-0-			-0-
03	2046 N	1200	-0-	-846	-0-	80	1	1120	3	N	-0-			-0-
04	2130 N	1087	-0-	-1043	-0-	63	1	1024	3	N	-0-			-0-
05	1736 N	1350	-0-	-386	-0-	95	1	1255	3	N	-0-			-0-
HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12962 - 16482														
12	1209 N	1130	-0-	-79	-0-	80	1	1050	3	N	-0-			-0-
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	37	1	597	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	3864	-0-	1064	1064	215	1	3649	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	3597	-0-	497	1561	176	1	3421	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	2345	-0-	-655	906	118	1	2227	3	N	-0-			-0-
05	2478 X	1572	-0-	-906	-0-	109	1	1463	3	N	-0-			-0-
BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952														
12	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-			-0-
01	1953 N	1403	-0-	-550	-0-	1403	3			N	-0-			-0-
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-			-0-
03	2046 N	907	-0-	-1139	-0-	907	3			N	-0-			-0-
04	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-			-0-
05	1364 N	854	-0-	-510	-0-	854	3			N	-0-			-0-
A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897														
12	4991 X	2759	-0-	-2232	-0-	2759	3			N	-0-			-0-
01	4991 X	3212	-0-	-1779	-0-	3212	3			N	-0-			-0-
02	3360 X	1839	-0-	-1521	-0-	1839	3			N	-0-			-0-
03	3720 X	2217	-0-	-1503	-0-	2217	3			N	-0-			-0-
04	3600 X	2469	-0-	-1131	-0-	2469	3			N	-0-			-0-
05	3224 X	756	-0-	-2468	-0-	756	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593														
LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
12	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	3		N	-0-				-0-
01	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	3		N	-0-				-0-
02	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	3		N	-0-				-0-
03	5270 X	4662	-0-	-608	-0-	4662	3		N	-0-				-0-
04	5100 X	4171	-0-	-929	-0-	4171	3		N	-0-				-0-
05	5270 X	3547	-0-	-1723	-0-	3547	3		N	-0-				-0-
PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF) WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180														
12	4805 X	4254	-0-	-551	-0-	24	1	4230	3	N	-0-			-0-
01	4216 X	4136	-0-	-80	-0-	22	1	4114	3	N	-0-			-0-
02	3472 X	2450	-0-	-1022	-0-	15	1	2435	3	N	-0-			-0-
03	4247 X	4007	-0-	-240	-0-	23	1	3984	3	N	-0-			-0-
04	4110 X	3855	-0-	-255	-0-	29	1	3826	3	N	-0-			-0-
05	4247 X	3976	-0-	-271	-0-	25	1	3951	3	N	-0-			-0-
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420														
12	2418 N	1972	-0-	-446	-0-	1972	3		N	-0-				-0-
01	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3		N	-0-				-0-
02	1960 N	1912	-0-	-48	-0-	1912	3		N	-0-				-0-
03	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3		N	-0-				-0-
04	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3		N	-0-				-0-
05	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3		N	-0-				-0-
PUIG GAS UNIT NO 3 (EF) WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891														
12	2635 X	2294	-0-	-341	-0-	13	1	2281	3	N	-0-			-0-
01	1581 X	211	-0-	-1370	-0-	1	1	210	3	N	-0-			-0-
02	1428 X	714	-0-	-714	-0-	4	1	710	3	N	-0-			-0-
03	2294 X	2264	-0-	-30	-0-	13	1	2251	3	N	-0-			-0-
04	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	14	1	1886	3	N	-0-			-0-
05	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	15	1	2295	3	N	-0-			-0-
HUISACHE E WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790														
12	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3		N	-0-				-0-
01	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3		N	-0-				-0-
02	871 X	871	-0-	-0-	-0-	871	3		N	-0-				-0-
03	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3		N	-0-				-0-
04	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	3		N	-0-				-0-
05	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	3		N	-0-				-0-
L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF) WELL #: 7H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 01/05/2018 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872														
12	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	67	1	1004	3	N	-0-			-0-
01	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	228	1	4888	3	N	-0-			-0-
02	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	288	1	5328	3	N	-0-			-0-
03	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	179	1	3193	3	N	-0-			-0-
04	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	142	1	2190	3	N	-0-			-0-
05	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	104	1	1624	3	N	-0-			-0-
PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147														
12	433 X	433	-0-	-0-	-0-	2	1	431	3	N	-0-			-0-
01	459 X	459	-0-	-0-	-0-	2	1	457	3	N	-0-			-0-
02	376 X	376	-0-	-0-	-0-	2	1	374	3	N	-0-			-0-
03	484 X	484	-0-	-0-	-0-	3	1	481	3	N	-0-			-0-
04	488 X	488	-0-	-0-	-0-	4	1	484	3	N	-0-			-0-
05	484 X	484	-0-	-0-	-0-	3	1	481	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593																
PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		7130 X		2921	-0-	-4209	-0-		16	1	2905	3	N	-0-		-0-
01		5482 X		5482	-0-	-0-	-0-		29	1	5453	3	N	-0-		-0-
02		6084 X		6084	-0-	-0-	-0-		36	1	6048	3	N	-0-		-0-
03		5952 X		3348	-0-	-2604	-0-		20	1	3328	3	N	-0-		-0-
04		5760 X		4620	-0-	-1140	-0-		34	1	4586	3	N	-0-		-0-
05		6727 X		5053	-0-	-1674	-0-		32	1	5021	3	N	-0-		-0-
PUIG GAS UNIT NO 4 (EF)												WELL #:	4H	RRCID -> 265515	COMPL. DATE 07/04/2011	TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841
12		2230 N		2230	-0-	-0-	-0-		12	1	2218	3	N	-0-		-0-
01		1860 N		1011	-0-	-849	-0-		5	1	1006	3	N	-0-		-0-
02		1848 N		1042	-0-	-806	-0-		6	1	1036	3	N	-0-		-0-
03		2232 N		1422	-0-	-810	-0-		8	1	1414	3	N	-0-		-0-
04		2330 N		2330	-0-	-0-	-0-		17	1	2313	3	N	-0-		-0-
05		2006 N		2006	-0-	-0-	-0-		13	1	1993	3	N	-0-		-0-
REUTHINGER												WELL #:	2H	RRCID -> 266233	COMPL. DATE 09/06/2017	TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950
12		1428 X		1428	-0-	-0-	-0-		1428	3			N	-0-		-0-
01		1288 X		1288	-0-	-0-	-0-		1288	3			N	-0-		-0-
02		1352 X		1352	-0-	-0-	-0-		81	1	1271	3	N	-0-		-0-
03		988 X		988	-0-	-0-	-0-		4	1	984	3	N	-0-		-0-
04		340 X		340	-0-	-0-	-0-		1	1	339	3	N	-0-		-0-
05		435 X		435	-0-	-0-	-0-		2	1	433	3	N	-0-		-0-
ROSA V. BENAVIDES (EF)												WELL #:	11H	RRCID -> 266235	COMPL. DATE 01/31/2013	TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080
12		1586 N		1586	-0-	-0-	-0-		90	1	1496	3	N	-0-		-0-
01		1271 N		1107	-0-	-164	-0-		58	1	1049	3	N	-0-		-0-
02		756 N		661	-0-	-95	-0-		33	1	628	3	N	-0-		-0-
03		1689 N		1689	-0-	-0-	-0-		89	1	1600	3	N	-0-		-0-
04		1080 N		1014	-0-	-66	-0-		53	1	961	3	N	-0-		-0-
05		744 N		707	-0-	-37	-0-		38	1	669	3	N	-0-		-0-
L. F. PUIG SR. GAS UNIT 2 (EF)												WELL #:	8H	RRCID -> 266248	COMPL. DATE 04/04/2013	TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904
12		2503 N		2503	-0-	-0-	-0-		157	1	2346	3	N	-0-		-0-
01		2542 N		2184	-0-	-358	-0-		97	1	2087	3	N	-0-		-0-
02		2296 N		2283	-0-	-13	-0-		117	1	2166	3	N	-0-		-0-
03		2511 N		2455	-0-	-56	-0-		130	1	2325	3	N	-0-		-0-
04		2407 N		2407	-0-	-0-	-0-		147	1	2260	3	N	-0-		-0-
05		2542 N		2029	-0-	-513	-0-		122	1	1907	3	N	-0-		-0-
STATE OF TEXAS-HILL RANCH												WELL #:	3H	RRCID -> 266931	COMPL. DATE 09/12/2011	TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250
12		106 X		106	-0-	-0-	-0-		3	1	103	3	N	-0-		-0-
01		11215 X		11215	-0-	-0-	-0-		222	1	10993	3	N	-0-		-0-
02		5908 X		5908	-0-	-0-	-0-		131	1	5777	3	N	-0-		-0-
03		4426 X		4426	-0-	-0-	-0-		123	1	4303	3	N	-0-		-0-
04		4900 X		4900	-0-	-0-	-0-		110	1	4790	3	N	-0-		-0-
05		5140 X		5140	-0-	-0-	-0-		154	1	4986	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593												
GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									
12	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	183	1	2731	3	N	-0-	1
01	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	121	1	2597	3	N	-0-	1
02	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	109	1	2020	3	N	-0-	1
03	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	161	1	2882	3	N	1	2
						1	9					
04	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	160	1	2462	3	N	-0-	2
05	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	123	1	1927	3	N	-0-	2
PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920												
12	589 N	585	-0-	-4	-0-	3	1	582	3	N	-0-	-0-
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	2	1	450	3	N	-0-	-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	2	1	398	3	N	-0-	-0-
03	589 N	417	-0-	-172	-0-	2	1	415	3	N	-0-	-0-
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	4	1	562	3	N	-0-	-0-
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	5	1	815	3	N	-0-	-0-
LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU WELL #: 3H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785												
12	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	105	1	1825	3	N	-0-	-0-
01	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	107	1	2573	3	N	-0-	-0-
02	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	103	1	1673	3	N	-0-	-0-
03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	109	1	1522	3	N	-0-	-0-
04	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	72	1	1159	3	N	-0-	-0-
05	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	100	1	1325	3	N	-0-	-0-
PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790												
12	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	21	1	3751	3	N	-0-	-0-
01	3658 X	3368	-0-	-290	-0-	18	1	3350	3	N	-0-	-0-
02	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	18	1	2957	3	N	-0-	-0-
03	3782 X	2749	-0-	-1033	-0-	16	1	2733	3	N	-0-	-0-
04	3660 X	2860	-0-	-800	-0-	21	1	2839	3	N	-0-	-0-
05	3782 X	3606	-0-	-176	-0-	23	1	3583	3	N	-0-	-0-
STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276												
12	9293 X	9293	-0-	-0-	-0-	244	1	9049	3	N	-0-	-0-
01	9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	190	1	9420	3	N	-0-	-0-
02	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	178	1	7851	3	N	-0-	-0-
03	8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	242	1	8494	3	N	-0-	-0-
04	9268 X	9268	-0-	-0-	-0-	208	1	9060	3	N	-0-	-0-
05	9384 X	9384	-0-	-0-	-0-	281	1	9103	3	N	-0-	-0-
MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 12025												
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-	-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-	-0-
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-	-0-
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-	-0-
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-	-0-
05	1023 N	349	-0-	-674	-0-	349	3			N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593														
NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3937 X	3732	-0-	-205	-0-	3732	3			N	-0-			-0-
01	3937 X	3166	-0-	-771	-0-	3166	3			N	-0-			-0-
02	3304 X	2116	-0-	-1188	-0-	2116	3			N	-0-			-0-
03	3720 X	457	-0-	-3263	-0-	457	3			N	-0-			-0-
04	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	3			N	-0-			-0-
05	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3			N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165														
12	0 A	14332	-0-	14332	5370349	817	1	13515	3	N	-0-			-0-
01	0 A	12807	-0-	12807	5383156	564	1	12243	3	N	-0-			-0-
02	0 A	9378	-0-	9378	5392534	464	1	8914	3	N	-0-			-0-
03	0 A	12076	-0-	12076	5404610	661	1	11415	3	N	-0-			-0-
04	0 A	10751	-0-	10751	5415361	635	1	10116	3	N	-0-			-0-
*05	0 A	10628	-0-	10628	5425989	768	1	9860	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349														
12	9579 X	9208	-0-	-371	-0-	9208	3			N	-0-			-0-
01	9579 X	9257	-0-	-322	-0-	9257	3			N	-0-			-0-
02	8652 X	7396	-0-	-1256	-0-	7396	3			N	-0-			-0-
03	9579 X	7459	-0-	-2120	-0-	7459	3			N	-0-			-0-
04	8970 X	6959	-0-	-2011	-0-	6959	3			N	-0-			-0-
05	9269 X	6260	-0-	-3009	-0-	6260	3			N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352														
12	6665 X	6083	-0-	-582	-0-	6083	3			N	-0-			-0-
01	6665 X	5694	-0-	-971	-0-	5694	3			N	-0-			-0-
02	5824 X	5073	-0-	-751	-0-	178	1	4895	3	N	-0-			-0-
03	6448 X	5200	-0-	-1248	-0-	325	1	4875	3	N	-0-			-0-
04	5880 X	4451	-0-	-1429	-0-	126	1	4325	3	N	-0-			-0-
05	6076 X	5647	-0-	-429	-0-	159	1	5488	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 17521														
12	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	3			N	-0-			-0-
01	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	2	1	6358	3	N	-0-			-0-
02	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	342	1	5379	3	N	-0-			-0-
03	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	26	1	5999	3	N	-0-			-0-
04	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	23	1	5439	3	N	-0-			-0-
05	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	27	1	5070	3	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719														
12	432 X	432	-0-	-0-	-0-	35	1	397	3	N	-0-			-0-
01	8418 X	8418	-0-	-0-	-0-	212	1	8206	3	N	-0-			-0-
02	23955 X	23955	-0-	-0-	-0-	255	1	23700	3	N	-0-			-0-
03	20955 X	20955	-0-	-0-	-0-	224	1	20731	3	N	-0-			-0-
04	13860 X	13860	-0-	-0-	-0-	146	1	13714	3	N	-0-			-0-
05	12209 X	12209	-0-	-0-	-0-	280	1	11929	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746														
12	48082 X	48082	-0-	-0-	-0-	1264	1	46818	3	N	-0-			-0-
01	29267 X	29267	-0-	-0-	-0-	579	1	28688	3	N	-0-			-0-
02	18940 X	18940	-0-	-0-	-0-	420	1	18520	3	N	-0-			-0-
03	17148 X	17148	-0-	-0-	-0-	475	1	16673	3	N	-0-			-0-
04	15288 X	15288	-0-	-0-	-0-	344	1	14944	3	N	-0-			-0-
05	14694 X	13675	-0-	-1019	-0-	567	1	13108	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593														
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	223	1	8261	3	N	-0-			-0-
01	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	158	1	7817	3	N	-0-			-0-
02	7728 X	6636	-0-	-1092	-0-	147	1	6489	3	N	-0-			-0-
03	8556 X	8449	-0-	-107	-0-	234	1	8215	3	N	-0-			-0-
04	8280 X	5712	-0-	-2568	-0-	128	1	5584	3	N	-0-			-0-
*05	8494 X	7645	-0-	-849	-0-	317	1	7328	3	N	-0-			-0-
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282098 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202														
12	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	126	1	1422	3	N	-0-			-0-
01	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	132	1	5094	3	N	-0-			-0-
02	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	32	1	2977	3	N	-0-			-0-
03	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	34	1	3186	3	N	-0-			-0-
04	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	29	1	2673	3	N	-0-			-0-
05	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	62	1	2634	3	N	-0-			-0-
STS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 283618 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11810 - 16089														
12	12803 X	6241	-0-	-6562	-0-	749	1	4951	3	N	492	559	1	97
						541	9							
01	11563 X	6735	-0-	-4828	-0-	802	1	5403	3	N	482	374	1	204
						530	9							
02	9044 X	5737	-0-	-3307	-0-	699	1	4601	3	N	397	372	1	227
						437	9							
03	6882 X	5251	-0-	-1631	-0-	1016	1	3817	3	N	380	556	1	51
						418	9							
04	6510 X	5361	-0-	-1149	-0-	952	1	4013	3	N	360	333	1	77
						396	9							
05	6727 X	5004	-0-	-1723	-0-	915	1	3755	3	N	304	182	1	197
						334	9							
STS SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 283973 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12219 - 16017														
12	13764 X	10500	-0-	-3264	-0-	38	1	10430	3	N	20	20	8	-0-
						10	4							
01	13764 X	9112	-0-	-4652	-0-	80	1	9023	3	N	8	8	8	-0-
						9	9							
02	12432 X	5790	-0-	-6642	-0-	81	1	5686	3	N	10	10	8	-0-
						12	4							
03	13764 X	7027	-0-	-6737	-0-	99	1	6927	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
04	11160 X	6451	-0-	-4709	-0-	96	1	6355	3	N	-0-			-0-
05	10509 X	5098	-0-	-5411	-0-	55	1	5033	3	N	9	9	8	-0-
						10	9							
NEEDMORE WELL #: 136H RRCID -> 284323 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10937 - 18214														
12	21545 X	18267	-0-	-3278	-0-	18267	3			N	-0-			-0-
01	20026 X	13575	-0-	-6451	-0-	13575	3			N	-0-			-0-
02	16884 X	4072	-0-	-12812	-0-	4072	3			N	-0-			-0-
03	18321 X	3734	-0-	-14587	-0-	3734	3			N	-0-			-0-
04	17730 X	3097	-0-	-14633	-0-	3097	3			N	-0-			-0-
05	18259 X	3446	-0-	-14813	-0-	3446	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593														
ELLEN C. WELL #: 129H RRCID -> 284396 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12225 - 18898														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	16616 X	8849	-0-	-7767	-0-	8849	3	N	-0-				-0-	
01	15531 X	5714	-0-	-9817	-0-	5714	3	N	-0-				-0-	
02	21539 X	21539	-0-	-0-	-0-	757	1	N	-0-	20782	3		-0-	
03	17600 X	17600	-0-	-0-	-0-	1101	1	N	-0-	16499	3		-0-	
04	14273 X	14273	-0-	-0-	-0-	405	1	N	-0-	13868	3		-0-	
05	23839 X	14331	-0-	-9508	-0-	404	1	N	-0-	13927	3		-0-	
BENAVIDES FAMILY MINERALS B WELL #: 103H RRCID -> 284722 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13292 - 19583														
12	33697 X	23620	-0-	-10077	-0-	198	1	N	-0-	23422	3		-0-	
01	33697 X	26411	-0-	-7286	-0-	26411	3	N	-0-				-0-	
02	29092 X	19244	-0-	-9848	-0-	19244	3	N	-0-				-0-	
03	25110 X	23138	-0-	-1972	-0-	23138	3	N	-0-				-0-	
04	26175 X	26175	-0-	-0-	-0-	26175	3	N	-0-				-0-	
05	27962 X	27962	-0-	-0-	-0-	333	1	N	-0-	27629	3		-0-	
STS SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 284798 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 11669 PERF.12382 - 20271														
12	22896 X	22896	-0-	-0-	-0-	1233	1	Y	341	21288	3	255	1	23
						375	9							
01	11625 X	9950	-0-	-1675	-0-	1272	1	Y	285	8364	3	249	1	15
						314	9							
02	10920 X	8310	-0-	-2610	-0-	1178	1	Y	258	6848	3	225	1	18
						284	9							
03	12090 X	10848	-0-	-1242	-0-	1282	1	Y	178	9370	3	180	1	7
						196	9							
04	11700 X	7415	-0-	-4285	-0-	1207	1	Y	135	6059	3	110	1	6
						149	9							
05	10974 X	9999	-0-	-975	-0-	1298	1	Y	204	8477	3	123	1	22
						224	9							
STS SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 284949 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11934 - 17970														
12	6045 X	3548	-0-	-2497	-0-	1022	1	Y	161	2349	3	102	1	117
						177	9							
01	6045 X	4055	-0-	-1990	-0-	1097	1	Y	243	2691	3	197	1	81
						267	9					3	8	
02	4900 X	3342	-0-	-1558	-0-	1034	1	Y	89	2210	3	98	1	72
						98	9							
03	5208 X	3388	-0-	-1820	-0-	1018	1	Y	136	2220	3	95	1	111
						150	9							
04	5040 X	3348	-0-	-1692	-0-	1032	1	Y	119	2185	3	102	1	127
						131	9							
05	4061 X	3576	-0-	-485	-0-	1074	1	Y	109	2382	3	105	1	131
						120	9							
STS SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 284953 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11958 - 18121														
12	19561 X	7765	-0-	-11796	-0-	917	1	Y	143	6691	3	83	1	105
						157	9							
01	19561 X	7820	-0-	-11741	-0-	984	1	Y	210	6605	3	174	1	71
						231	9					70	5	
02	14224 X	6152	-0-	-8072	-0-	955	1	Y	75	5114	3	85	1	61
						83	9							
03	12462 X	5614	-0-	-6848	-0-	722	1	Y	93	4790	3	77	1	77
						102	9							
04	9120 X	5306	-0-	-3814	-0-	884	1	Y	91	4322	3	70	1	98
						100	9							
05	7812 X	5119	-0-	-2693	-0-	980	1	Y	86	4044	3	81	1	103
						95	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593															
RETAMA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 287205 COMPL. DATE 11/22/2020 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12628 - 19004															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	13919	X	12889	-0-	-1030	-0-	662	1	12227	3	N	-0-			-0-
01	14094	X	14094	-0-	-0-	-0-	748	1	13346	3	N	-0-			-0-
02	12012	X	11725	-0-	-287	-0-	528	1	11197	3	N	-0-			-0-
03	12927	X	12393	-0-	-534	-0-	622	1	11771	3	N	-0-			-0-
04	13650	X	12022	-0-	-1628	-0-	591	1	11431	3	N	-0-			-0-
05	14105	X	12222	-0-	-1883	-0-	619	1	11603	3	N	-0-			-0-
ELLEN C. WELL #: 102H RRCID -> 287311 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13074 - 19050															
12	12710	X	12357	-0-	-353	-0-	12357	3			N	-0-			-0-
01	12338	X	11609	-0-	-729	-0-	11609	3			N	-0-			-0-
02	11144	X	10055	-0-	-1089	-0-	353	1	9702	3	N	-0-			-0-
03	12369	X	11112	-0-	-1257	-0-	695	1	10417	3	N	-0-			-0-
04	11970	X	10005	-0-	-1965	-0-	284	1	9721	3	N	-0-			-0-
05	12369	X	11459	-0-	-910	-0-	323	1	11136	3	N	-0-			-0-
NEEDMORE WELL #: 101H RRCID -> 287326 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11772 - 18748															
12	17528	X	17528	-0-	-0-	-0-	17528	3			N	-0-			-0-
01	19840	X	16298	-0-	-3542	-0-	16298	3			N	-0-			-0-
02	17920	X	14369	-0-	-3551	-0-	14369	3			N	-0-			-0-
03	19840	X	15437	-0-	-4403	-0-	15437	3			N	-0-			-0-
04	17130	X	14289	-0-	-2841	-0-	14289	3			N	-0-			-0-
05	17515	X	14387	-0-	-3128	-0-	14387	3			N	-0-			-0-
NEEDMORE WELL #: 102H RRCID -> 287327 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11591 - 18167															
12	15407	X	14195	-0-	-1212	-0-	14195	3			N	-0-			-0-
01	13764	X	13377	-0-	-387	-0-	13377	3			N	-0-			-0-
02	12096	X	11318	-0-	-778	-0-	11318	3			N	-0-			-0-
03	14198	X	12825	-0-	-1373	-0-	12825	3			N	-0-			-0-
04	13740	X	11927	-0-	-1813	-0-	11927	3			N	-0-			-0-
05	14198	X	11555	-0-	-2643	-0-	11555	3			N	-0-			-0-
ELLEN C. WELL #: 101H RRCID -> 287328 COMPL. DATE 03/07/2021 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13204 - 18180															
12	19158	X	18004	-0-	-1154	-0-	18004	3			N	-0-			-0-
01	19158	X	13972	-0-	-5186	-0-	13972	3			N	-0-			-0-
02	17304	X	15127	-0-	-2177	-0-	532	1	14595	3	N	-0-			-0-
03	20619	X	20619	-0-	-0-	-0-	1290	1	19329	3	N	-0-			-0-
04	19373	X	19373	-0-	-0-	-0-	549	1	18824	3	N	-0-			-0-
05	20358	X	20358	-0-	-0-	-0-	573	1	19785	3	N	-0-			-0-
REUTHINGER WELL #: 103H RRCID -> 287333 COMPL. DATE 11/25/2020 TOTAL DEPTH 13324 PERF.13335 - 18711															
12	20278	X	20278	-0-	-0-	-0-	689	1	19589	3	N	-0-			-0-
01	18224	X	18224	-0-	-0-	-0-	660	1	17564	3	N	-0-			-0-
02	20272	X	15457	-0-	-4815	-0-	591	1	14866	3	N	-0-			-0-
03	22444	X	14348	-0-	-8096	-0-	536	1	13812	3	N	-0-			-0-
04	21720	X	13395	-0-	-8325	-0-	573	1	12822	3	N	-0-			-0-
05	20274	X	13318	-0-	-6956	-0-	611	1	12707	3	N	-0-			-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 111H RRCID -> 287335 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12699 - 18475															
12	21527	X	21527	-0-	-0-	-0-	566	1	20961	3	N	-0-			-0-
01	20522	X	15330	-0-	-5192	-0-	303	1	15027	3	N	-0-			-0-
02	18676	X	12589	-0-	-6087	-0-	279	1	12310	3	N	-0-			-0-
03	21514	X	13217	-0-	-8297	-0-	366	1	12851	3	N	-0-			-0-
04	20820	X	15491	-0-	-5329	-0-	348	1	15143	3	N	-0-			-0-
05	21514	X	7384	-0-	-14130	-0-	306	1	7078	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)												CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
CATURUS ENERGY, LLC												//CONT.// 39744 500											
ELLEN C.												//CONT.// 103593											
												WELL #: 105H RRCID -> 287423				COMPL. DATE 01/30/2022				TOTAL DEPTH 12837 PERF.12723 - 22442			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
12	01	28024 X	25910	-0-	-2114	-0-	25910	3				N	-0-					-0-					
01	02	28892 X	26044	-0-	-2848	-0-	26044	3				N	-0-					-0-					
02	03	26096 X	22257	-0-	-3839	-0-	782	1	21475	3	N	-0-						-0-					
03	04	28892 X	24634	-0-	-4258	-0-	1541	1	23093	3	N	-0-						-0-					
04	05	25620 X	22078	-0-	-3542	-0-	626	1	21452	3	N	-0-						-0-					
		26040 X	22620	-0-	-3420	-0-	637	1	21983	3	N	-0-						-0-					
BENAVIDES FAMILY MINERALS												WELL #: 112H RRCID -> 287425				COMPL. DATE 08/19/2020				TOTAL DEPTH 12427 PERF.12502 - 18278			
12	01	21865 X	21865	-0-	-0-	-0-	575	1	21290	3	N	-0-						-0-					
01	02	20109 X	20109	-0-	-0-	-0-	398	1	19711	3	N	-0-						-0-					
02	03	16072 X	14989	-0-	-1083	-0-	333	1	14656	3	N	-0-						-0-					
03	04	21855 X	15481	-0-	-6374	-0-	429	1	15052	3	N	-0-						-0-					
04	05	21150 X	17149	-0-	-4001	-0-	386	1	16763	3	N	-0-						-0-					
		21855 X	6561	-0-	-15294	-0-	272	1	6289	3	N	-0-						-0-					
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE												WELL #: 101H RRCID -> 287437				COMPL. DATE 08/04/2021				TOTAL DEPTH 12763 PERF.13391 - 22649			
12	01	39482 X	39482	-0-	-0-	-0-	3216	1	36266	3	N	-0-						-0-					
01	02	36543 X	36543	-0-	-0-	-0-	921	1	35622	3	N	-0-						-0-					
02	03	32218 X	32218	-0-	-0-	-0-	343	1	31875	3	N	-0-						-0-					
03	04	21333 X	21333	-0-	-0-	-0-	228	1	21105	3	N	-0-						-0-					
04	05	36774 X	36774	-0-	-0-	-0-	388	1	36386	3	N	-0-						-0-					
		36757 X	36757	-0-	-0-	-0-	843	1	35914	3	N	-0-						-0-					
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE A												WELL #: 102H RRCID -> 287438				COMPL. DATE 08/03/2021				TOTAL DEPTH 12756 PERF.13501 - 21711			
12	01	25644 X	25644	-0-	-0-	-0-	2089	1	23555	3	N	-0-						-0-					
01	02	23801 X	23801	-0-	-0-	-0-	600	1	23201	3	N	-0-						-0-					
02	03	21489 X	21489	-0-	-0-	-0-	229	1	21260	3	N	-0-						-0-					
03	04	24209 X	24209	-0-	-0-	-0-	258	1	23951	3	N	-0-						-0-					
04	05	20922 X	20922	-0-	-0-	-0-	221	1	20701	3	N	-0-						-0-					
		17031 X	17031	-0-	-0-	-0-	391	1	16640	3	N	-0-						-0-					
NEEDMORE												WELL #: 118H RRCID -> 287449				COMPL. DATE 08/08/2021				TOTAL DEPTH 11019 PERF.11056 - 20238			
12	01	25792 X	23623	-0-	-2169	-0-	634	1	22989	3	N	-0-						-0-					
01	02	25575 X	21599	-0-	-3976	-0-	5027	1	16572	3	N	-0-						-0-					
02	03	23100 X	17528	-0-	-5572	-0-	490	1	17038	3	N	-0-						-0-					
03	04	23839 X	16533	-0-	-7306	-0-	552	1	15981	3	N	-0-						-0-					
04	05	22860 X	19209	-0-	-3651	-0-	593	1	18616	3	N	-0-						-0-					
		23622 X	17571	-0-	-6051	-0-	574	1	16997	3	N	-0-						-0-					
ELLEN C.												WELL #: 106H RRCID -> 287458				COMPL. DATE 01/30/2022				TOTAL DEPTH 12867 PERF.13178 - 23854			
12	01	32375 X	32375	-0-	-0-	-0-	32375	3				N	-0-					-0-					
01	02	34720 X	31789	-0-	-2931	-0-	31789	3				N	-0-					-0-					
02	03	31360 X	27362	-0-	-3998	-0-	962	1	26400	3	N	-0-						-0-					
03	04	34720 X	29649	-0-	-5071	-0-	1855	1	27794	3	N	-0-						-0-					
04	05	32010 X	26672	-0-	-5338	-0-	756	1	25916	3	N	-0-						-0-					
		32364 X	25952	-0-	-6412	-0-	731	1	25221	3	N	-0-						-0-					
REUTHINGER												WELL #: 125H RRCID -> 287468				COMPL. DATE 03/13/2021				TOTAL DEPTH 12845 PERF.12813 - 20589			
12	01	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3				N	-0-					-0-					
01	02	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	1	1	2774	3	N	-0-						-0-					
02	03	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	140	1	2210	3	N	-0-						-0-					
03	04	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	10	1	2308	3	N	-0-						-0-					
04	05	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	9	1	2123	3	N	-0-						-0-					
		1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	9	1	1791	3	N	-0-						-0-					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593														
REUTHINGER WELL #: 124H RRCID -> 287489 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12862 - 21438														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
12	5642 X	1806	-0-	-3836	-0-	1806	3		N	-0-			-0-	
01	5642 X	1204	-0-	-4438	-0-	1204	3		N	-0-			-0-	
02	5096 X	787	-0-	-4309	-0-	47	1	740	3	-0-			-0-	
03	3565 X	1083	-0-	-2482	-0-	5	1	1078	3	-0-			-0-	
04	2070 X	1004	-0-	-1066	-0-	4	1	1000	3	-0-			-0-	
05	1798 X	585	-0-	-1213	-0-	2	1	583	3	-0-			-0-	
SCIBIENSKI WELL #: 101H RRCID -> 287669 COMPL. DATE 08/06/2021 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11221 - 20371														
12	30380 X	26474	-0-	-3906	-0-	711	1	25763	3	-0-			-0-	
01	30380 X	16759	-0-	-13621	-0-	3901	1	12858	3	-0-			-0-	
02	27440 X	17670	-0-	-9770	-0-	494	1	17176	3	-0-			-0-	
03	27156 X	20112	-0-	-7044	-0-	672	1	19440	3	-0-			-0-	
04	25620 X	20607	-0-	-5013	-0-	636	1	19971	3	-0-			-0-	
05	26474 X	20326	-0-	-6148	-0-	664	1	19662	3	-0-			-0-	
STS SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 288169 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11955 - 16974														
12	14539 X	11467	-0-	-3072	-0-	2550	1	8915	3	-0-			-0-	
						2	4							
01	14539 X	10555	-0-	-3984	-0-	2674	1	7731	3	129	71	1	58	
						8	4	142	9					
02	11340 X	7683	-0-	-3657	-0-	1823	1	5748	3	96	53	1	101	
						6	4	106	9					
03	12090 X	7882	-0-	-4208	-0-	1931	1	5800	3	136	135	1	102	
						1	4	150	9					
04	11160 X	7640	-0-	-3520	-0-	2058	1	5454	3	116	142	1	76	
						128	9							
05	11470 X	7254	-0-	-4216	-0-	2038	1	5120	3	87	76	1	87	
						96	9							
STS SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 288370 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11940 - 20500														
12	11873 X	1032	-0-	-10841	-0-	229	1	800	3	3	43	1	-0-	
						3	9							
01	2387 X	1514	-0-	-873	-0-	359	1	1038	3	106	56	1	46	
						117	9							
02	2156 X	251	-0-	-1905	-0-	57	1	179	3	14	42	1	14	
						15	9							
03	1209 X	882	-0-	-327	-0-	216	1	646	3	18	18	1	13	
						20	9							
04	1470 X	1348	-0-	-122	-0-	363	1	960	3	23	20	1	13	
						25	9							
05	1519 X	1235	-0-	-284	-0-	347	1	870	3	16	13	1	10	
						18	9							
NEEDMORE-SCIBIENSKI A WELL #: 119H RRCID -> 288441 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10867 - 20708														
12	25854 X	22595	-0-	-3259	-0-	606	1	21989	3	-0-			-0-	
01	25358 X	12454	-0-	-12904	-0-	2899	1	9555	3	-0-			-0-	
02	22904 X	20730	-0-	-2174	-0-	580	1	20150	3	-0-			-0-	
03	22661 X	16552	-0-	-6109	-0-	553	1	15999	3	-0-			-0-	
04	21870 X	17599	-0-	-4271	-0-	543	1	17056	3	-0-			-0-	
05	22940 X	17226	-0-	-5714	-0-	563	1	16663	3	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593													
RETAMA RANCH WELL #: 125H RRCID -> 290848 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12031 - 18052													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	11434 X	11434	-0-	-0-	-0-	63	1	11371	3	N	-0-	-0-	-0-
01	12372 X	12372	-0-	-0-	-0-	65	1	12307	3	N	-0-	-0-	-0-
02	10164 X	10088	-0-	-76	-0-	60	1	10028	3	N	-0-	-0-	-0-
03	11439 X	9275	-0-	-2164	-0-	54	1	9221	3	N	-0-	-0-	-0-
04	11970 X	11028	-0-	-942	-0-	82	1	10946	3	N	-0-	-0-	-0-
05	12369 X	9318	-0-	-3051	-0-	59	1	9259	3	N	-0-	-0-	-0-
RETAMA RANCH WELL #: 124H RRCID -> 290866 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12049 - 18070													
12	12152 X	11841	-0-	-311	-0-	66	1	11775	3	N	-0-	-0-	-0-
01	12744 X	12744	-0-	-0-	-0-	67	1	12677	3	N	-0-	-0-	-0-
02	11364 X	11364	-0-	-0-	-0-	68	1	11296	3	N	-0-	-0-	-0-
03	12356 X	12356	-0-	-0-	-0-	72	1	12284	3	N	-0-	-0-	-0-
04	12330 X	9455	-0-	-2875	-0-	70	1	9385	3	N	-0-	-0-	-0-
05	12741 X	11872	-0-	-869	-0-	75	1	11797	3	N	-0-	-0-	-0-
ELLEN C. WELL #: 110H RRCID -> 290961 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 12673 PERF.12764 - 18910													
12	34038 X	27248	-0-	-6790	-0-	27248	3			N	-0-	-0-	-0-
01	34038 X	23666	-0-	-10372	-0-	23666	3			N	-0-	-0-	-0-
02	30744 X	16356	-0-	-14388	-0-	575	1	15781	3	N	-0-	-0-	-0-
03	34038 X	10243	-0-	-23795	-0-	641	1	9602	3	N	-0-	-0-	-0-
04	30900 X	20847	-0-	-10053	-0-	591	1	20256	3	N	-0-	-0-	-0-
05	27249 X	24418	-0-	-2831	-0-	688	1	23730	3	N	-0-	-0-	-0-
ELLEN C. WELL #: 111H RRCID -> 290963 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 12660 PERF.13120 - 19261													
12	4464 X	22	-0-	-4442	-0-	22	3			N	-0-	-0-	-0-
01	4464 X	45	-0-	-4419	-0-	45	3			N	-0-	-0-	-0-
02	2632 X	328	-0-	-2304	-0-	12	1	316	3	N	-0-	-0-	-0-
03	589 X	115	-0-	-474	-0-	7	1	108	3	N	-0-	-0-	-0-
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	-0-	-0-
REUTHINGER WELL #: 129H RRCID -> 291410 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12748 - 18968													
12	15624 X	-0-	-0-	-15624	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	15624 X	-0-	-0-	-15624	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	13860 X	5242	-0-	-8618	-0-	313	1	4929	3	N	-0-	-0-	-0-
03	41728 X	41728	-0-	-0-	-0-	177	1	41551	3	N	-0-	-0-	-0-
04	31784 X	31784	-0-	-0-	-0-	135	1	31649	3	N	-0-	-0-	-0-
05	28714 X	28714	-0-	-0-	-0-	151	1	28563	3	N	-0-	-0-	-0-
REUTHINGER WELL #: 130H RRCID -> 291417 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12600 - 18820													
12	13330 X	10946	-0-	-2384	-0-	10946	3			N	-0-	-0-	-0-
01	13175 X	11206	-0-	-1969	-0-	4	1	11202	3	N	-0-	-0-	-0-
02	10864 X	10005	-0-	-859	-0-	597	1	9408	3	N	-0-	-0-	-0-
03	11997 X	10653	-0-	-1344	-0-	45	1	10608	3	N	-0-	-0-	-0-
04	11280 X	10514	-0-	-766	-0-	45	1	10469	3	N	-0-	-0-	-0-
05	11191 X	10663	-0-	-528	-0-	56	1	10607	3	N	-0-	-0-	-0-
NEEDMORE WELL #: 145H RRCID -> 291458 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10978 - 17022													
12	22103 X	19634	-0-	-2469	-0-	527	1	19107	3	N	-0-	-0-	-0-
01	22103 X	14126	-0-	-7977	-0-	3288	1	10838	3	N	-0-	-0-	-0-
02	19964 X	18136	-0-	-1828	-0-	507	1	17629	3	N	-0-	-0-	-0-
03	19747 X	15287	-0-	-4460	-0-	511	1	14776	3	N	-0-	-0-	-0-
04	19110 X	15088	-0-	-4022	-0-	466	1	14622	3	N	-0-	-0-	-0-
05	20088 X	15197	-0-	-4891	-0-	497	1	14700	3	N	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE		
CATURUS ENERGY, LLC															
NEEDMORE															
WELL #: 146H RRCID -> 291459 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 10324 PERF.11091 - 17055															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		24521 X	21521	-0-	-3000	-0-	578	1	20943	3	N	-0-			-0-
01		24180 X	20236	-0-	-3944	-0-	4710	1	15526	3	N	-0-			-0-
02		21840 X	16919	-0-	-4921	-0-	473	1	16446	3	N	-0-			-0-
03		21979 X	15886	-0-	-6093	-0-	531	1	15355	3	N	-0-			-0-
04		20820 X	17796	-0-	-3024	-0-	549	1	17247	3	N	-0-			-0-
05		21514 X	16351	-0-	-5163	-0-	534	1	15817	3	N	-0-			-0-
HUISACHE E													WELL #: 117H RRCID -> 291639 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13131 - 19717		
12		57412 X	33921	-0-	-23491	-0-	2763	1	31158	3	N	-0-			-0-
01		57412 X	31078	-0-	-26334	-0-	784	1	30294	3	N	-0-			-0-
02		40180 X	25709	-0-	-14471	-0-	274	1	25435	3	N	-0-			-0-
03		43524 X	27545	-0-	-15979	-0-	294	1	27251	3	N	-0-			-0-
04		36030 X	21028	-0-	-15002	-0-	222	1	20806	3	N	-0-			-0-
05		33914 X	20988	-0-	-12926	-0-	482	1	20506	3	N	-0-			-0-
HUISACHE E													WELL #: 116H RRCID -> 291647 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12887 PERF.12941 - 19551		
12		73842 X	42292	-0-	-31550	-0-	3445	1	38847	3	N	-0-			-0-
01		73842 X	38644	-0-	-35198	-0-	974	1	37670	3	N	-0-			-0-
02		55832 X	31852	-0-	-23980	-0-	340	1	31512	3	N	-0-			-0-
03		53692 X	33520	-0-	-20172	-0-	358	1	33162	3	N	-0-			-0-
04		44880 X	30116	-0-	-14764	-0-	318	1	29798	3	N	-0-			-0-
05		42284 X	29960	-0-	-12324	-0-	687	1	29273	3	N	-0-			-0-
RETAMA RANCH													WELL #: 102H RRCID -> 291986 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12543 - 18000		
12		19778 X	15898	-0-	-3880	-0-	15898	3			N	-0-			-0-
01		19778 X	15710	-0-	-4068	-0-	15710	3			N	-0-			-0-
02		17864 X	13550	-0-	-4314	-0-	610	1	12940	3	N	-0-			-0-
03		17639 X	12526	-0-	-5113	-0-	629	1	11897	3	N	-0-			-0-
04		16410 X	11907	-0-	-4503	-0-	586	1	11321	3	N	-0-			-0-
05		15903 X	14223	-0-	-1680	-0-	721	1	13502	3	N	-0-			-0-
RETAMA RANCH													WELL #: 103H RRCID -> 292119 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12699 - 17889		
12		15376 X	13160	-0-	-2216	-0-	13160	3			N	-0-			-0-
01		15376 X	13809	-0-	-1567	-0-	13809	3			N	-0-			-0-
02		13272 X	11814	-0-	-1458	-0-	532	1	11282	3	N	-0-			-0-
03		14508 X	11415	-0-	-3093	-0-	573	1	10842	3	N	-0-			-0-
04		13350 X	11067	-0-	-2283	-0-	544	1	10523	3	N	-0-			-0-
05		13795 X	12287	-0-	-1508	-0-	623	1	11664	3	N	-0-			-0-
REUTHINGER													WELL #: 135H RRCID -> 292289 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12485 - 18586		
12		23095 X	21527	-0-	-1568	-0-	21527	3			N	-0-			-0-
01		23467 X	20553	-0-	-2914	-0-	7	1	20546	3	N	-0-			-0-
02		21196 X	19588	-0-	-1608	-0-	1170	1	18418	3	N	-0-			-0-
03		23467 X	20494	-0-	-2973	-0-	87	1	20407	3	N	-0-			-0-
04		21540 X	19316	-0-	-2224	-0-	82	1	19234	3	N	-0-			-0-
05		21700 X	18900	-0-	-2800	-0-	100	1	18800	3	N	-0-			-0-
REUTHINGER													WELL #: 134H RRCID -> 292399 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12748 - 18689		
12		24149 X	20791	-0-	-3358	-0-	20791	3			N	-0-			-0-
01		23901 X	20208	-0-	-3693	-0-	7	1	20201	3	N	-0-			-0-
02		20468 X	18689	-0-	-1779	-0-	1116	1	17573	3	N	-0-			-0-
03		22661 X	19776	-0-	-2885	-0-	84	1	19692	3	N	-0-			-0-
04		21180 X	18165	-0-	-3015	-0-	77	1	18088	3	N	-0-			-0-
05		20801 X	18982	-0-	-1819	-0-	100	1	18882	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593															
NEEDMORE-SCIBIENSKI C WELL #: 120H RRCID -> 292710 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11022 - 19168															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	44516 X	38053	-0-	-6463	-0-	1021	1	37032	3	N	-0-				-0-
01	43896 X	36880	-0-	-7016	-0-	8584	1	28296	3	N	-0-				-0-
02	39648 X	31603	-0-	-8045	-0-	884	1	30719	3	N	-0-				-0-
03	39401 X	31410	-0-	-7991	-0-	1049	1	30361	3	N	-0-				-0-
04	37170 X	32981	-0-	-4189	-0-	1018	1	31963	3	N	-0-				-0-
05	38068 X	32372	-0-	-5696	-0-	1058	1	31314	3	N	-0-				-0-
NEEDMORE-SCIBIENSKI B WELL #: 107H RRCID -> 292711 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10828 - 19929															
12	47771 X	39146	-0-	-8625	-0-	1051	1	38095	3	N	-0-				-0-
01	42222 X	27368	-0-	-14854	-0-	6370	1	20998	3	N	-0-				-0-
02	36400 X	33339	-0-	-3061	-0-	932	1	32407	3	N	-0-				-0-
03	40300 X	28261	-0-	-12039	-0-	944	1	27317	3	N	-0-				-0-
04	39000 X	29987	-0-	-9013	-0-	926	1	29061	3	N	-0-				-0-
05	39153 X	31508	-0-	-7645	-0-	1030	1	30478	3	N	-0-				-0-
ELLEN C. WELL #: 120H RRCID -> 292715 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12727 - 19398															
12	42873 X	-0-	-0-	-42873	-0-					N	-0-				-0-
01	32333 X	-0-	-0-	-32333	-0-					N	-0-				-0-
02	11172 X	11039	-0-	-133	-0-	388	1	10651	3	N	-0-				-0-
03	14437 X	14437	-0-	-0-	-0-	903	1	13534	3	N	-0-				-0-
04	10508 X	10508	-0-	-0-	-0-	298	1	10210	3	N	-0-				-0-
05	13021 X	13021	-0-	-0-	-0-	367	1	12654	3	N	-0-				-0-
ELLEN C. WELL #: 121H RRCID -> 292733 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12405 - 17695															
12	33821 X	15430	-0-	-18391	-0-	15430	3			N	-0-				-0-
01	29822 X	14463	-0-	-15359	-0-	14463	3			N	-0-				-0-
02	20804 X	12031	-0-	-8773	-0-	423	1	11608	3	N	-0-				-0-
03	19220 X	13530	-0-	-5690	-0-	847	1	12683	3	N	-0-				-0-
04	16380 X	10808	-0-	-5572	-0-	306	1	10502	3	N	-0-				-0-
05	15438 X	12067	-0-	-3371	-0-	340	1	11727	3	N	-0-				-0-
REUTHINGER WELL #: 120H RRCID -> 293054 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13161 - 20796															
12	33666 X	33385	-0-	-281	-0-	33385	3			N	-0-				-0-
01	33666 X	32239	-0-	-1427	-0-	11	1	32228	3	N	-0-				-0-
02	34832 X	17802	-0-	-17030	-0-	1063	1	16739	3	N	-0-				-0-
03	38564 X	36875	-0-	-1689	-0-	156	1	36719	3	N	-0-				-0-
04	37320 X	31714	-0-	-5606	-0-	135	1	31579	3	N	-0-				-0-
05	33387 X	31051	-0-	-2336	-0-	164	1	30887	3	N	-0-				-0-
REUTHINGER WELL #: 121H RRCID -> 293059 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12799 - 19960															
12	41075 X	30765	-0-	-10310	-0-	30765	3			N	-0-				-0-
01	39122 X	27963	-0-	-11159	-0-	9	1	27954	3	N	-0-				-0-
02	33040 X	24007	-0-	-9033	-0-	1434	1	22573	3	N	-0-				-0-
03	34813 X	26222	-0-	-8591	-0-	111	1	26111	3	N	-0-				-0-
04	33690 X	24351	-0-	-9339	-0-	103	1	24248	3	N	-0-				-0-
05	30752 X	25883	-0-	-4869	-0-	136	1	25747	3	N	-0-				-0-
AIG-HUISACHE W WELL #: 120H RRCID -> 293526 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 12657 PERF.12956 - 18117															
12	53320 X	33185	-0-	-20135	-0-	2703	1	30482	3	N	-0-				-0-
01	47709 X	31278	-0-	-16431	-0-	789	1	30489	3	N	-0-				-0-
02	37044 X	25734	-0-	-11310	-0-	274	1	25460	3	N	-0-				-0-
03	41013 X	27402	-0-	-13611	-0-	292	1	27110	3	N	-0-				-0-
04	34080 X	25037	-0-	-9043	-0-	264	1	24773	3	N	-0-				-0-
05	33170 X	24436	-0-	-8734	-0-	561	1	23875	3	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593														
HUISACHE W WELL #: 121H RRCID -> 293627 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 12351 PERF.13077 - 20404														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	59055 X	44132	-0-	-14923	-0-	3595	1	40537	3	N	-0-			-0-
01	58404 X	41242	-0-	-17162	-0-	1040	1	40202	3	N	-0-			-0-
02	52752 X	35661	-0-	-17091	-0-	380	1	35281	3	N	-0-			-0-
03	58404 X	38516	-0-	-19888	-0-	411	1	38105	3	N	-0-			-0-
04	44550 X	34330	-0-	-10220	-0-	362	1	33968	3	N	-0-			-0-
05	44144 X	35145	-0-	-8999	-0-	806	1	34339	3	N	-0-			-0-
BFM-AIG B WELL #: 105H RRCID -> 293748 COMPL. DATE 10/29/2023 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12930 - 20201														
12	51925 X	-0-	-0-	-51925	-0-					N	-0-			-0-
01	58106 X	58106	-0-	-0-	-0-	1465	1	56641	3	N	-0-			-0-
02	42672 X	40795	-0-	-1877	-0-	435	1	40360	3	N	-0-			-0-
03	47244 X	40162	-0-	-7082	-0-	428	1	39734	3	N	-0-			-0-
04	56220 X	34767	-0-	-21453	-0-	367	1	34400	3	N	-0-			-0-
05	58094 X	33624	-0-	-24470	-0-	771	1	32853	3	N	-0-			-0-
BFM-AIG A WELL #: 104H RRCID -> 293749 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12933 - 20719														
12	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-			-0-
01	4278 X	2950	-0-	-1328	-0-	74	1	2876	3	N	-0-			-0-
02	2968 X	2738	-0-	-230	-0-	29	1	2709	3	N	-0-			-0-
03	3038 X	3005	-0-	-33	-0-	32	1	2973	3	N	-0-			-0-
04	2850 X	2534	-0-	-316	-0-	27	1	2507	3	N	-0-			-0-
05	3038 X	2254	-0-	-784	-0-	52	1	2202	3	N	-0-			-0-
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 109H RRCID -> 293761 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 12653 PERF.13219 - 20968														
12	45725 X	3671	-0-	-42054	-0-	299	1	3372	3	N	-0-			-0-
01	43039 X	43039	-0-	-0-	-0-	1085	1	41954	3	N	-0-			-0-
02	34048 X	28806	-0-	-5242	-0-	307	1	28499	3	N	-0-			-0-
03	37696 X	29311	-0-	-8385	-0-	313	1	28998	3	N	-0-			-0-
04	41640 X	24929	-0-	-16711	-0-	263	1	24666	3	N	-0-			-0-
05	43028 X	25734	-0-	-17294	-0-	590	1	25144	3	N	-0-			-0-
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 110H RRCID -> 293762 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12852 - 20303														
12	69316 X	4554	-0-	-64762	-0-	371	1	4183	3	N	-0-			-0-
01	73131 X	73131	-0-	-0-	-0-	1844	1	71287	3	N	-0-			-0-
02	56420 X	48705	-0-	-7715	-0-	519	1	48186	3	N	-0-			-0-
03	62465 X	50488	-0-	-11977	-0-	539	1	49949	3	N	-0-			-0-
04	70770 X	45079	-0-	-25691	-0-	476	1	44603	3	N	-0-			-0-
05	73129 X	45150	-0-	-27979	-0-	1036	1	44114	3	N	-0-			-0-
ELLEN C. WELL #: 125H RRCID -> 293824 COMPL. DATE 05/17/2023 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12340 - 21154														
12	56203 X	47895	-0-	-8308	-0-	47895	3			N	-0-			-0-
01	53320 X	45974	-0-	-7346	-0-	45974	3			N	-0-			-0-
02	46256 X	39179	-0-	-7077	-0-	1377	1	37802	3	N	-0-			-0-
03	50127 X	43532	-0-	-6595	-0-	2724	1	40808	3	N	-0-			-0-
04	46710 X	33528	-0-	-13182	-0-	950	1	32578	3	N	-0-			-0-
05	47895 X	44538	-0-	-3357	-0-	1254	1	43284	3	N	-0-			-0-
ELLEN C. WELL #: 126H RRCID -> 293830 COMPL. DATE 05/09/2023 TOTAL DEPTH 12358 PERF.12568 - 21070														
12	60109 X	41377	-0-	-18732	-0-	41377	3			N	-0-			-0-
01	52855 X	38556	-0-	-14299	-0-	38556	3			N	-0-			-0-
02	44380 X	32247	-0-	-12133	-0-	1133	1	31114	3	N	-0-			-0-
03	46004 X	35202	-0-	-10802	-0-	2203	1	32999	3	N	-0-			-0-
04	41250 X	27808	-0-	-13442	-0-	788	1	27020	3	N	-0-			-0-
05	41385 X	33855	-0-	-7530	-0-	953	1	32902	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593													
REUTHINGER WELL #: R105H RRCID -> 293859 COMPL. DATE 10/11/2022 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13502 - 22825													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	34844 X	28143	-0-	-6701	-0-	956	1	27187	3	N	-0-		-0-
01	34844 X	26579	-0-	-8265	-0-	962	1	25617	3	N	-0-		-0-
02	31472 X	23382	-0-	-8090	-0-	894	1	22488	3	N	-0-		-0-
03	30690 X	25288	-0-	-5402	-0-	944	1	24344	3	N	-0-		-0-
04	28770 X	23300	-0-	-5470	-0-	996	1	22304	3	N	-0-		-0-
05	28148 X	23788	-0-	-4360	-0-	1091	1	22697	3	N	-0-		-0-
REUTHINGER WELL #: 106H RRCID -> 293862 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13726 - 23078													
12	37045 X	30953	-0-	-6092	-0-	1052	1	29901	3	N	-0-		-0-
01	37045 X	29563	-0-	-7482	-0-	1070	1	28493	3	N	-0-		-0-
02	33460 X	26294	-0-	-7166	-0-	1005	1	25289	3	N	-0-		-0-
03	32767 X	28791	-0-	-3976	-0-	1075	1	27716	3	N	-0-		-0-
04	31500 X	26139	-0-	-5361	-0-	1117	1	25022	3	N	-0-		-0-
05	30938 X	27208	-0-	-3730	-0-	1248	1	25960	3	N	-0-		-0-
STS H SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 294095 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11462 PERF.12480 - 22471													
12	80631 X	80631	-0-	-0-	-0-	2690	1	75662	3	Y	546	556 1 35 8	68
						1678	4	601	9				
01	83375 X	83375	-0-	-0-	-0-	4814	1	77231	3	Y	589	371 1 18 8	268
						682	4	648	9				
02	77336 X	68378	-0-	-8958	-0-	5805	1	61467	3	Y	493	515 1 16 8	230
						564	4	542	9				
03	85622 X	70165	-0-	-15457	-0-	3500	1	65899	3	Y	521	553 1 6 8	192
						193	4	573	9				
04	82860 X	16351	-0-	-66509	-0-	772	1	15406	3	Y	124	275 1 4 8	37
						37	4	136	9				
05	83390 X	60	-0-	-83330	-0-	3	1	57	3	Y	-0-		37
ELLEN C. WELL #: 103H RRCID -> 294236 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13073 - 23469													
12	101246 X	79772	-0-	-21474	-0-	79772	3			N	-0-		-0-
01	101246 X	75874	-0-	-25372	-0-	75874	3			N	-0-		-0-
02	91448 X	64378	-0-	-27070	-0-	2263	1	62115	3	N	-0-		-0-
03	92349 X	70417	-0-	-21932	-0-	4406	1	66011	3	N	-0-		-0-
04	81990 X	64341	-0-	-17649	-0-	1824	1	62517	3	N	-0-		-0-
05	79763 X	64490	-0-	-15273	-0-	1816	1	62674	3	N	-0-		-0-
STS H SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 294292 COMPL. DATE 02/06/2022 TOTAL DEPTH 11567 PERF.12516 - 22105													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) CATURUS ENERGY, LLC OTTO-WHIPPLE														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 103593														
WELL #: 2H RRCID -> 294390 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 12409 PERF.12766 - 21056														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	40610 X	34963	-0-	-5647	-0-	1026	1	33918	3	N	-0-			-0-
01	31510 X	31510	-0-	-0-	-0-	19	4	30437	3	N	-0-			-0-
02	34132 X	28519	-0-	-5613	-0-	940	1	27566	3	N	-0-			-0-
03	37789 X	29500	-0-	-8289	-0-	133	4	28412	3	N	-0-			-0-
04	36570 X	28254	-0-	-8316	-0-	889	1	27162	3	N	-0-			-0-
05	34968 X	28978	-0-	-5990	-0-	64	4	27698	3	N	-0-			-0-
						998	1							
						90	4							
						1029	1							
						63	4							
						1124	1							
						156	4							
STS H SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 294424 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12606 - 21988														
12	84227 X	65713	-0-	-18514	-0-	2209	1	62126	3	Y	-0-			-0-
01	60869 X	60869	-0-	-0-	-0-	1378	4	56825	3	Y	-0-			-0-
02	62244 X	51709	-0-	-10535	-0-	3542	1	46891	3	Y	-0-			-0-
03	68913 X	50349	-0-	-18564	-0-	502	4	47678	3	Y	-0-			-0-
04	66690 X	11426	-0-	-55264	-0-	4388	1	10856	3	Y	-0-			-0-
05	65720 X	33	-0-	-65687	-0-	430	4				-0-			-0-
						2532	1							
						139	4							
						544	1							
						26	4							
						2	1	31	3	Y	-0-			-0-
ELLEN C. WELL #: 104H RRCID -> 294459 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12768 - 22624														
12	61220 X	61220	-0-	-0-	-0-	61220	3			N	-0-			-0-
01	58509 X	58509	-0-	-0-	-0-	58509	3			N	-0-			-0-
02	54600 X	48430	-0-	-6170	-0-	1702	1	46728	3	N	-0-			-0-
03	61225 X	53043	-0-	-8182	-0-	3319	1	49724	3	N	-0-			-0-
04	59250 X	47322	-0-	-11928	-0-	1341	1	45981	3	N	-0-			-0-
05	61225 X	47697	-0-	-13528	-0-	1343	1	46354	3	N	-0-			-0-
RETAMA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 294464 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12837 - 21242														
12	33852 X	29653	-0-	-4199	-0-	1541	1	28112	3	N	-0-			-0-
01	33852 X	28242	-0-	-5610	-0-	1514	1	26728	3	N	-0-			-0-
02	30576 X	22775	-0-	-7801	-0-	1042	1	21733	3	N	-0-			-0-
03	31713 X	22478	-0-	-9235	-0-	1146	1	21332	3	N	-0-			-0-
04	30630 X	22353	-0-	-8277	-0-	1117	1	21236	3	N	-0-			-0-
05	29667 X	21628	-0-	-8039	-0-	1115	1	20513	3	N	-0-			-0-
RETAMA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 294480 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12356 - 20899														
12	36859 X	-0-	-0-	-36859	-0-					N	-0-			-0-
01	35526 X	-0-	-0-	-35526	-0-					N	-0-			-0-
02	28000 X	-0-	-0-	-28000	-0-					N	-0-			-0-
03	28582 X	-0-	-0-	-28582	-0-					N	-0-			-0-
04	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593														
RETAMA RANCH WELL #: 109H RRCID -> 294482 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12357 - 20479														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	51181 X	-0-	-0-	-51181	-0-					N	-0-			-0-
01	50344 X	-0-	-0-	-50344	-0-					N	-0-			-0-
02	44520 X	-0-	-0-	-44520	-0-					N	-0-			-0-
03	45446 X	-0-	-0-	-45446	-0-					N	-0-			-0-
04	15270 X	-0-	-0-	-15270	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RETAMA RANCH WELL #: 110H RRCID -> 294483 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12382 PERF.12350 - 20299														
12	58974 X	58974	-0-	-0-	-0-	3065	1	55909	3	N	-0-			-0-
01	60742 X	60742	-0-	-0-	-0-	3256	1	57486	3	N	-0-			-0-
02	49614 X	49614	-0-	-0-	-0-	2270	1	47344	3	N	-0-			-0-
03	58962 X	51558	-0-	-7404	-0-	2629	1	48929	3	N	-0-			-0-
04	58770 X	49273	-0-	-9497	-0-	2463	1	46810	3	N	-0-			-0-
05	60729 X	48861	-0-	-11868	-0-	2518	1	46343	3	N	-0-			-0-
DONNELL-WHIPPLE WELL #: 1H RRCID -> 294484 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 11936 PERF.12336 - 20599														
12	8649 X	5994	-0-	-2655	-0-	913	1	4752	3	Y	138	104	1	15
						177	4	152	9					
01	8649 X	4989	-0-	-3660	-0-	878	1	3874	3	Y	164	129	1	24
						57	4	180	9					
02	7056 X	3926	-0-	-3130	-0-	751	1	3010	3	Y	148	118	1	40
						2	4	163	9					
03	7812 X	5303	-0-	-2509	-0-	922	1	4176	3	Y	183	172	1	43
						4	4	201	9					
04	7560 X	3807	-0-	-3753	-0-	692	1	2974	3	Y	121	142	1	13
						8	4	133	9					
05	5983 X	5441	-0-	-542	-0-	808	1	4445	3	Y	166	105	1	58
						5	4	183	9					
DONNELL-WHIPPLE WELL #: 2H RRCID -> 294485 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12085 - 20077														
12	26819 X	26819	-0-	-0-	-0-	4084	1	21259	3	Y	624	630	1	109
						790	4	686	9					
01	29113 X	29113	-0-	-0-	-0-	5181	1	22859	3	Y	672	666	1	115
						334	4	739	9					
02	38528 X	23069	-0-	-15459	-0-	4495	1	18015	3	Y	499	465	1	149
						10	4	549	9					
03	42656 X	19708	-0-	-22948	-0-	3466	1	15698	3	Y	483	514	1	118
						13	4	531	9					
04	41280 X	22023	-0-	-19257	-0-	4046	1	17386	3	Y	493	553	1	58
						49	4	542	9					
05	29109 X	25937	-0-	-3172	-0-	3907	1	21493	3	Y	466	343	1	181
						24	4	513	9					
DONNELL-WHIPPLE WELL #: 3H RRCID -> 294486 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12304 - 19903														
12	38130 X	21911	-0-	-16219	-0-	3310	1	17229	3	Y	665	607	1	116
						640	4	732	9					
01	38130 X	16992	-0-	-21138	-0-	3002	1	13247	3	Y	500	530	1	86
						193	4	550	9					
02	21364 X	17847	-0-	-3517	-0-	3428	1	13739	3	Y	612	515	1	183
						7	4	673	9					
03	22587 X	22587	-0-	-0-	-0-	3967	1	17969	3	Y	578	620	1	141
						15	4	636	9					
04	21210 X	15596	-0-	-5614	-0-	2842	1	12212	3	Y	462	549	1	54
						34	4	508	9					
05	21917 X	20062	-0-	-1855	-0-	3003	1	16523	3	Y	470	342	1	182
						19	4	517	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593															
HUISACHE E WELL #: 114H RRCID -> 294497 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 12974 PERF.13207 - 20543															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	84165 X	52697	-0-	-31468	-0-	4292	1	48405	3	N	-0-				-0-
01	84165 X	47693	-0-	-36472	-0-	1203	1	46490	3	N	-0-				-0-
02	62384 X	39620	-0-	-22764	-0-	422	1	39198	3	N	-0-				-0-
03	63271 X	42915	-0-	-20356	-0-	458	1	42457	3	N	-0-				-0-
04	55200 X	37987	-0-	-17213	-0-	401	1	37586	3	N	-0-				-0-
05	52700 X	38000	-0-	-14700	-0-	872	1	37128	3	N	-0-				-0-
HUISACHE E WELL #: 115H RRCID -> 294498 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12977 - 20313															
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
OTTO-WHIPPLE WELL #: 1H RRCID -> 294565 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12646 - 20307															
12	38471 X	33633	-0-	-4838	-0-	987	1	32600	3	N	25	25	8		-0-
						18	4	28	9						
01	30638 X	30638	-0-	-0-	-0-	914	1	29586	3	N	8	8	8		-0-
						129	4	9	9						
02	34804 X	28845	-0-	-5959	-0-	897	1	27827	3	N	52	52	8		-0-
						64	4	57	9						
03	38533 X	30850	-0-	-7683	-0-	1043	1	29690	3	N	21	21	8		-0-
						94	4	23	9						
04	37290 X	28401	-0-	-8889	-0-	1033	1	27272	3	N	29	29	8		-0-
						64	4	32	9						
05	33635 X	28216	-0-	-5419	-0-	1092	1	26917	3	N	50	50	8		-0-
						152	4	55	9						
STS SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 294744 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 11734 PERF.12075 - 20091															
12	25761 X	2483	-0-	-23278	-0-	521	1	1831	3	Y	118	104	1		78
						1	4	130	9						
01	21514 X	-0-	-0-	-21514	-0-					Y	-0-	78	1		-0-
02	19656 X	-0-	-0-	-19656	-0-					Y	-0-				-0-
03	21762 X	-0-	-0-	-21762	-0-					Y	-0-				-0-
04	21060 X	-0-	-0-	-21060	-0-					Y	-0-				-0-
05	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-				-0-
STS SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 294769 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12012 - 18083															
12	16182 X	13522	-0-	-2660	-0-	2913	1	10171	3	Y	397	205	1		264
						1	4	437	9						
01	16182 X	12350	-0-	-3832	-0-	3124	1	9034	3	Y	165	355	1		74
						10	4	182	9						
02	12516 X	10744	-0-	-1772	-0-	2541	1	8015	3	Y	159	68	1		165
						13	4	175	9						
03	13671 X	11904	-0-	-1767	-0-	2920	1	8752	3	Y	211	217	1		159
						232	9								
04	13140 X	10769	-0-	-2371	-0-	2910	1	7696	3	Y	148	210	1		97
						163	9								
05	13516 X	11100	-0-	-2416	-0-	3114	1	7813	3	Y	157	97	1		157
						173	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) CANTURUS ENERGY, LLC STS SOUTH															//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
															//CONT.// 103593														
															WELL #: 18H RRCID -> 294784 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 12586 PERF.12695 - 22183														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE								
12	91202 X	69371	-0-	-21831	-0-		2630	1	66741	3	N			-0-							-0-								
01	86056 X	65453	-0-	-20603	-0-		2679	1	62774	3	N			-0-							-0-								
02	73864 X	57184	-0-	-16680	-0-		2505	1	54679	3	N			-0-							-0-								
03	75733 X	60637	-0-	-15096	-0-		2581	1	58056	3	N			-0-							-0-								
04	67470 X	57782	-0-	-9688	-0-		2453	1	55329	3	N			-0-							-0-								
05	69378 X	57132	-0-	-12246	-0-		2655	1	54477	3	N			-0-							-0-								
STS SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 294785 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12758 - 21273																													
12	90923 X	68441	-0-	-22482	-0-		2593	1	65819	3	N			26		26	8				-0-								
							29	9																					
01	83979 X	64832	-0-	-19147	-0-		2653	1	62159	3	N			18		18	8				-0-								
							20	9																					
02	71988 X	57059	-0-	-14929	-0-		2499	1	54548	3	N			11		11	8				-0-								
							12	9																					
03	73408 X	60367	-0-	-13041	-0-		2570	1	57791	3	N			5		5	8				-0-								
							6	9																					
04	66240 X	57742	-0-	-8498	-0-		2450	1	55282	3	N			9		9	8				-0-								
							10	9																					
05	68448 X	56126	-0-	-12322	-0-		2607	1	53508	3	N			10		10	8				-0-								
							11	9																					
STS SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 294978 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11952 - 23048																													
12	111941 X	79707	-0-	-32234	-0-		1746	1	76889	3	Y			974		1037	1	21	8		128								
							1	4	1071	9																			
01	110019 X	73811	-0-	-36208	-0-		1553	1	70788	3	Y			1154		1125	1	9	8		148								
							201	4	1269	9																			
*02	93184 X	66447	-0-	-26737	-0-		1475	1	63613	3	Y			1093		1107	1	2	8		132								
							157	4	1202	9																			
*03	93837 X	71570	-0-	-22267	-0-		1723	1	68364	3	Y			1191		1199	1	5	8		119								
							173	4	1310	9																			
*04	78090 X	68399	-0-	-9691	-0-		1812	1	64973	3	Y			1280		1211	1	11	8		177								
							206	4	1408	9																			
05	79701 X	62669	-0-	-17032	-0-		2135	1	59046	3	Y			1197		1231	1	15	8		128								
							171	4	1317	9																			
STS SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 295021 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12010 - 21586																													
12	96968 X	71550	-0-	-25418	-0-		1554	1	68473	3	Y			1384		1418	1				185								
							1	4	1522	9																			
01	94333 X	66479	-0-	-27854	-0-		1398	1	63534	3	Y			1388		1393	1				180								
							20	4	1527	9																			
*02	80164 X	58749	-0-	-21415	-0-		1324	1	56513	3	Y			823		903	1				100								
							7	4	905	9																			
*03	78399 X	63193	-0-	-15206	-0-		1537	1	60538	3	Y			1008		1007	1				101								
							9	4	1109	9																			
*04	70950 X	59010	-0-	-11940	-0-		1603	1	56412	3	Y			902		877	1				126								
							3	4	992	9																			
05	71548 X	54422	-0-	-17126	-0-		1888	1	51605	3	Y			840		875	1				91								
							5	4	924	9																			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
CATURUS ENERGY, LLC				//CONT.//	103593								
STS SOUTH				WELL #:	21H	RRCID ->	295135	COMPL. DATE	12/22/2023	TOTAL	DEPTH	12047	PERF.11927 - 22907
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	0	100595 X	75301	-0-	-25294	-0-	1642 1	72313 3	Y	1223	1248	1	164
							1 4	1345 9					
01		99386 X	69847	-0-	-29539	-0-	1466 1	66622 3	Y	1581	1540	1	205
							20 4	1739 9					
*02		82852 X	62104	-0-	-20748	-0-	1398 1	59649 3	Y	955	1044	1	116
							6 4	1051 9					
*03		82739 X	66136	-0-	-16603	-0-	1612 1	63486 3	Y	936	958	1	94
							8 4	1030 9					
*04		74310 X	62064	-0-	-12246	-0-	1672 1	59424 3	Y	787	771	1	110
							102 4	866 9					
05		75299 X	58319	-0-	-16980	-0-	2030 1	55485 3	Y	726	757	1	79
							5 4	799 9					
STS SOUTH				WELL #:		RRCID ->	295257	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11450 - 20466
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STS SOUTH				WELL #:	22H	RRCID ->	295288	COMPL. DATE	12/22/2023	TOTAL	DEPTH	11938	PERF.11855 - 19373
12		62651 X	40121	-0-	-22530	-0-	864 1	38081 3	Y	1068	1082	1	143
							1 4	1175 9					
01		58497 X	36438	-0-	-22059	-0-	777 1	35333 3	Y	273	381	1	35
							28 4	300 9					
*02		48580 X	33079	-0-	-15501	-0-	739 1	31583 3	Y	677	630	1	82
							12 4	745 9					
*03		46128 X	35866	-0-	-10262	-0-	862 1	33990 3	Y	905	896	1	91
							18 4	996 9					
*04		41190 X	34355	-0-	-6835	-0-	921 1	32457 3	Y	877	846	1	122
							12 4	965 9					
05		40114 X	33866	-0-	-6248	-0-	1160 1	31858 3	Y	738	780	1	80
							36 4	812 9					
REUTHINGER				WELL #:	127H	RRCID ->	296153	COMPL. DATE	11/19/2023	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.12833 - 21242
12		53048 X	53048	-0-	-0-	-0-	53048 3		N	-0-			-0-
01		52080 X	50859	-0-	-1221	-0-	17 1	50842 3	N	-0-			-0-
02		49473 X	49473	-0-	-0-	-0-	2954 1	46519 3	N	-0-			-0-
03		53041 X	51603	-0-	-1438	-0-	219 1	51384 3	N	-0-			-0-
04		51330 X	48272	-0-	-3058	-0-	205 1	48067 3	N	-0-			-0-
05		54777 X	43019	-0-	-11758	-0-	227 1	42792 3	N	-0-			-0-
REUTHINGER				WELL #:	128H	RRCID ->	296154	COMPL. DATE	11/19/2023	TOTAL	DEPTH	12652	PERF.12823 - 21059
12		57350 X	43809	-0-	-13541	-0-	43809 3		N	-0-			-0-
01		55397 X	41999	-0-	-13398	-0-	14 1	41985 3	N	-0-			-0-
02		46984 X	37108	-0-	-9876	-0-	2216 1	34892 3	N	-0-			-0-
03		50871 X	37768	-0-	-13103	-0-	160 1	37608 3	N	-0-			-0-
04		44820 X	35636	-0-	-9184	-0-	151 1	35485 3	N	-0-			-0-
05		43803 X	32822	-0-	-10981	-0-	173 1	32649 3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593												
REUTHINGER WELL #: 126H RRCID -> 296155 COMPL. DATE 11/19/2023 TOTAL DEPTH 12667 PERF.13202 - 17622												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14818 X	14251	-0-	-567	-0-	14251	3	N	-0-			-0-
01	14818 X	14338	-0-	-480	-0-	5	1	14333	3	N	-0-	-0-
02	13606 X	13606	-0-	-0-	-0-	812	1	12794	3	N	-0-	-0-
03	15061 X	15061	-0-	-0-	-0-	64	1	14997	3	N	-0-	-0-
04	13890 X	13106	-0-	-784	-0-	56	1	13050	3	N	-0-	-0-
05	15066 X	7393	-0-	-7673	-0-	39	1	7354	3	N	-0-	-0-
ARMADILLO UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 296234 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 13962 PERF.14348 - 22016												
12	39401 X	33470	-0-	-5931	-0-	2244	1	31220	3	N	5	-0-
						6	9					
01	40238 X	31880	-0-	-8358	-0-	1933	1	29947	3	N	-0-	-0-
02	36344 X	22044	-0-	-14300	-0-	927	1	21115	3	N	2	-0-
						2	9					
03	40238 X	23952	-0-	-16286	-0-	668	1	23282	3	N	2	-0-
						2	9					
04	37110 X	23514	-0-	-13596	-0-	513	1	22998	3	N	3	-0-
						3	9					
05	33480 X	28284	-0-	-5196	-0-	1459	1	26821	3	N	4	-0-
						4	9					
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE B WELL #: 103H RRCID -> 296272 COMPL. DATE 02/27/2024 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13391 - 22128												
12	124124 X	-0-	-0-	-124124	-0-							-0-
01	113181 X	57861	-0-	-55320	-0-	1459	1	56402	3	N	-0-	-0-
02	99693 X	99693	-0-	-0-	-0-	1063	1	98630	3	N	-0-	-0-
03	105214 X	99267	-0-	-5947	-0-	1059	1	98208	3	N	-0-	-0-
04	88892 X	88892	-0-	-0-	-0-	938	1	87954	3	N	-0-	-0-
05	110360 X	89265	-0-	-21095	-0-	996	1	88269	3	N	-0-	-0-
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE C WELL #: 104H RRCID -> 296282 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13299 - 21952												
12	141887 X	-0-	-0-	-141887	-0-							-0-
01	128092 X	53285	-0-	-74807	-0-	1344	1	51941	3	N	-0-	-0-
02	105588 X	89591	-0-	-15997	-0-	955	1	88636	3	N	-0-	-0-
03	115165 X	89030	-0-	-26135	-0-	950	1	88080	3	N	-0-	-0-
04	78638 X	78638	-0-	-0-	-0-	830	1	77808	3	N	-0-	-0-
05	99200 X	75530	-0-	-23670	-0-	843	1	74687	3	N	-0-	-0-
REUTHINGER C WELL #: 109H RRCID -> 296412 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13257 - 21673												
12	156457 X	86026	-0-	-70431	-0-	86026	3					-0-
01	156457 X	76936	-0-	-79521	-0-	26	1	76910	3	N	-0-	-0-
02	141316 X	60461	-0-	-80855	-0-	2829	1	57632	3	N	-0-	-0-
03	126139 X	57861	-0-	-68278	-0-	57861	3					-0-
04	97380 X	42935	-0-	-54445	-0-	23	1	42912	3	N	-0-	-0-
05	86025 X	42093	-0-	-43932	-0-	55	1	42038	3	N	-0-	-0-
REUTHINGER B UNIT WELL #: 108H RRCID -> 296628 COMPL. DATE 12/31/2023 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13401 - 21817												
12	149699 X	99318	-0-	-50381	-0-	99318	3					-0-
01	149699 X	87861	-0-	-61838	-0-	30	1	87831	3	N	-0-	-0-
02	135212 X	73690	-0-	-61522	-0-	3448	1	70242	3	N	-0-	-0-
03	138818 X	72169	-0-	-66649	-0-	72169	3					-0-
04	111000 X	50523	-0-	-60477	-0-	27	1	50496	3	N	-0-	-0-
05	99324 X	67553	-0-	-31771	-0-	89	1	67464	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593													
REUTHINGER A WELL #: 107H RRCID -> 296866 COMPL. DATE 12/31/2023 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13075 - 21769													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
12	100936 X	1062	-0-	-99874	-0-	1062	3			N	-0-		-0-
01	49786 X	-0-	-0-	-49786	-0-					N	-0-		-0-
02	44968 X	-0-	-0-	-44968	-0-					N	-0-		-0-
03	30442 X	-0-	-0-	-30442	-0-					N	-0-		-0-
04	23790 X	-0-	-0-	-23790	-0-					N	-0-		-0-
05	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-		-0-
NEEDMORE WELL #: 139H RRCID -> 296903 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10731 PERF.11277 - 20831													
12	95511 X	75612	-0-	-19899	-0-	75612	3			N	-0-		-0-
01	91047 X	43588	-0-	-47459	-0-	9096	1	34492	3	N	-0-		-0-
02	82236 X	3226	-0-	-79010	-0-	3226	3			N	-0-		-0-
03	82057 X	-0-	-0-	-82057	-0-					N	-0-		-0-
04	77130 X	-0-	-0-	-77130	-0-					N	-0-		-0-
05	75609 X	-0-	-0-	-75609	-0-					N	-0-		-0-
NEEDMORE WELL #: 138H RRCID -> 296904 COMPL. DATE 12/31/2023 TOTAL DEPTH 10705 PERF.11161 - 19754													
12	75485 X	63586	-0-	-11899	-0-	63586	3			N	-0-		-0-
01	72075 X	57056	-0-	-15019	-0-	11906	1	45150	3	N	-0-		-0-
02	65100 X	27534	-0-	-37566	-0-	27534	3			N	-0-		-0-
03	65999 X	59465	-0-	-6534	-0-	59465	3			N	-0-		-0-
04	62910 X	53529	-0-	-9381	-0-	53529	3			N	-0-		-0-
05	63581 X	50735	-0-	-12846	-0-	50735	3			N	-0-		-0-
RYAN ISLAND WELL #: 1H RRCID -> 297802 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 13595 PERF.14070 - 20691													
12	204104 X	162867	-0-	-41237	-0-	9151	1	153603	3	Y	103	96 1 3 8	44
						113	9						
01	194587 X	142700	-0-	-51887	-0-	7025	1	135628	3	Y	43		87
						47	9						
02	172228 X	99234	-0-	-72994	-0-	2648	1	96546	3	Y	36	1 8	122
						40	9						
03	190681 X	110117	-0-	-80564	-0-	1449	1	108516	3	Y	138	219 1	41
						152	9						
04	160680 X	103503	-0-	-57177	-0-	676	1	102717	3	Y	100	107 1	34
						110	9						
05	162843 X	91288	-0-	-71555	-0-	825	1	90457	3	Y	5		39
						6	9						
RYAN ISLAND WELL #: 2H RRCID -> 297804 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14003 - 20759													
12	172360 X	97092	-0-	-75268	-0-	5455	1	91570	3	Y	61	57 1 2 8	26
						67	9						
01	150505 X	89652	-0-	-60853	-0-	4414	1	85208	3	Y	27		53
						30	9						
02	122556 X	73612	-0-	-48944	-0-	1965	1	71618	3	Y	26		79
						29	9						
03	121551 X	74416	-0-	-47135	-0-	979	1	73335	3	Y	93	144 1	28
						102	9						
04	95010 X	70242	-0-	-24768	-0-	459	1	69708	3	Y	68	73 1	23
						75	9						
05	97123 X	60130	-0-	-36993	-0-	543	1	59584	3	Y	3		26
						3	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593													
HUISACHE E WELL #: 112H RRCID -> 297812 COMPL. DATE 11/27/2024 TOTAL DEPTH 12988 PERF.13330 - 20742													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	273823 X	148917	-0-	-124906	-0-	1248	1	147669	3	N	-0-		-0-
01	273823 X	173359	-0-	-100464	-0-	173359	3			N	-0-		-0-
02	228844 X	139930	-0-	-88914	-0-	139930	3			N	-0-		-0-
03	225525 X	147116	-0-	-78409	-0-	147116	3			N	-0-		-0-
04	199980 X	132693	-0-	-67287	-0-	132693	3			N	-0-		-0-
05	173352 X	127293	-0-	-46059	-0-	127293	3			N	-0-		-0-

HUISACHE W WELL #: 123H RRCID -> 297817 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12894 - 22268													
12	134726 X	84972	-0-	-49754	-0-	712	1	84260	3	N	-0-		-0-
01	127999 X	75681	-0-	-52318	-0-	75681	3			N	-0-		-0-
02	105952 X	62821	-0-	-43131	-0-	62821	3			N	-0-		-0-
03	117304 X	67804	-0-	-49500	-0-	67804	3			N	-0-		-0-
04	113520 X	63284	-0-	-50236	-0-	63284	3			N	-0-		-0-
05	84971 X	62758	-0-	-22213	-0-	62758	3			N	-0-		-0-

HUISACHE W WELL #: 124H RRCID -> 297820 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 12809 PERF.12738 - 21963													
12	104098 X	-0-	-0-	-104098	-0-					N	-0-		-0-
01	103447 X	31	-0-	-103416	-0-	31	3			N	-0-		-0-
02	40012 X	-0-	-0-	-40012	-0-					N	-0-		-0-
03	44299 X	292	-0-	-44007	-0-	292	3			N	-0-		-0-
04	42870 X	16	-0-	-42854	-0-	16	3			N	-0-		-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS D WELL #: 108H RRCID -> 297827 COMPL. DATE 09/04/2024 TOTAL DEPTH 12415 PERF.13010 - 23931													
12	211916 X	170405	-0-	-41511	-0-	1467	1	168938	3	N	-0-		-0-
01	190371 X	146758	-0-	-43613	-0-	36	1	146722	3	N	-0-		-0-
02	139356 X	119886	-0-	-19470	-0-	31	1	119855	3	N	-0-		-0-
03	170407 X	120379	-0-	-50028	-0-	35	1	120344	3	N	-0-		-0-
04	164910 X	106896	-0-	-58014	-0-	33	1	106863	3	N	-0-		-0-
05	170407 X	104192	-0-	-66215	-0-	36	1	104156	3	N	-0-		-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS C WELL #: 107H RRCID -> 297919 COMPL. DATE 09/04/2024 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12727 - 21669													
12	201438 X	179112	-0-	-22326	-0-	1542	1	177570	3	N	-0-		-0-
01	183892 X	154415	-0-	-29477	-0-	38	1	154377	3	N	-0-		-0-
02	128429 X	128429	-0-	-0-	-0-	33	1	128396	3	N	-0-		-0-
03	179118 X	128478	-0-	-50640	-0-	37	1	128441	3	N	-0-		-0-
04	173340 X	114445	-0-	-58895	-0-	36	1	114409	3	N	-0-		-0-
05	179118 X	111343	-0-	-67775	-0-	38	1	111305	3	N	-0-		-0-

REUTHINGER WELL #: R104H RRCID -> 298013 COMPL. DATE 10/25/2024 TOTAL DEPTH 13512 PERF.13448 - 22935													
12	229152 X	152190	-0-	-76962	-0-	5171	1	147019	3	N	-0-		-0-
01	210986 X	139037	-0-	-71949	-0-	5034	1	134003	3	N	-0-		-0-
02	164472 X	118558	-0-	-45914	-0-	4532	1	114026	3	N	-0-		-0-
03	173383 X	115769	-0-	-57614	-0-	4323	1	111446	3	N	-0-		-0-
04	161430 X	108791	-0-	-52639	-0-	4651	1	104140	3	N	-0-		-0-
05	152179 X	106211	-0-	-45968	-0-	4871	1	101340	3	N	-0-		-0-

HUISACHE EW B WELL #: 122H RRCID -> 298076 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 12833 PERF.13114 - 22143													
12	93775 X	62190	-0-	-31585	-0-	521	1	61669	3	N	-0-		-0-
01	90985 X	53911	-0-	-37074	-0-	53911	3			N	-0-		-0-
02	75348 X	50155	-0-	-25193	-0-	50155	3			N	-0-		-0-
03	83421 X	52171	-0-	-31250	-0-	52171	3			N	-0-		-0-
04	80730 X	49094	-0-	-31636	-0-	49094	3			N	-0-		-0-
05	62186 X	47559	-0-	-14627	-0-	47559	3			N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
CATURUS ENERGY, LLC				//CONT.// 103593										
HUISACHE E				WELL #: 113H		RRCID -> 298084		COMPL. DATE 11/27/2024		TOTAL DEPTH 12966		PERF.13358 - 21111		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	199299	X	121833	-0-	-77466	-0-	1021	1	120812	3	N	-0-		-0-
01	199299	X	117314	-0-	-81985	-0-	117314	3			N	-0-		-0-
02	159740	X	96498	-0-	-63242	-0-	96498	3			N	-0-		-0-
03	153388	X	98556	-0-	-54832	-0-	98556	3			N	-0-		-0-
04	136590	X	105242	-0-	-31348	-0-	1110	1	104132	3	N	-0-		-0-
05	121830	X	99829	-0-	-22001	-0-	1114	1	98715	3	N	-0-		-0-

OTTO-WHIPPLE UNIT C				WELL #: 5H		RRCID -> 298287		COMPL. DATE 08/03/2024		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12827 - 23631		
12	127844	X	109133	-0-	-18711	-0-	3204	1	105859	3	Y	9	11 1	1
							60	4	10	9				
01	137888	X	104531	-0-	-33357	-0-	3119	1	100967	3	Y	3	3 1	-0-
							442	4	3	9				
02	124544	X	87887	-0-	-36657	-0-	2740	1	84950	3	Y	1	1 1	-0-
							196	4	1	9				
03	137888	X	89452	-0-	-48436	-0-	3027	1	86150	3	Y	1	1 1	-0-
							274	4	1	9				
04	119100	X	81136	-0-	-37964	-0-	2954	1	77967	3	Y	30	22 1	6
							182	4	33	9				
05	109213	X	78486	-0-	-30727	-0-	3038	1	74888	3	Y	125	106 1	25
							422	4	138	9				

OTTO-WHIPPLE UNIT D				WELL #: 6H		RRCID -> 298288		COMPL. DATE 08/03/2024		TOTAL DEPTH 12381		PERF.13017 - 23737		
12	35898	X	29954	-0-	-5944	-0-	879	1	29052	3	Y	6	6 1	1
							16	4	7	9				
01	35898	X	29584	-0-	-6314	-0-	882	1	28567	3	Y	9	8 1	2
							125	4	10	9				
02	32424	X	25087	-0-	-7337	-0-	782	1	24241	3	Y	7	9 1	-0-
							56	4	8	9				
03	30721	X	26254	-0-	-4467	-0-	888	1	25282	3	Y	4	3 1	1
							80	4	4	9				
04	29460	X	23881	-0-	-5579	-0-	869	1	22934	3	Y	23	19 1	5
							53	4	25	9				
05	29946	X	23178	-0-	-6768	-0-	899	1	22151	3	Y	3	7 1	1
							125	4	3	9				

STS SOUTH				WELL #: 101H		RRCID -> 298291		COMPL. DATE 09/05/2024		TOTAL DEPTH 11956		PERF.12447 - 21020		
12	138911	X	90245	-0-	-48666	-0-	438	1	88199	3	Y	1462	1427 1	130
							1608	9						
01	119784	X	85813	-0-	-33971	-0-	433	1	84199	3	Y	1074	1137 1	67
							1181	9						
02	96824	X	73154	-0-	-23670	-0-	396	1	71564	3	Y	1085	1064 1	88
							1194	9						
03	107198	X	76775	-0-	-30423	-0-	430	1	75065	3	Y	1164	1202 1	50
							1280	9						
04	96390	X	69065	-0-	-27325	-0-	423	1	67588	3	Y	958	953 1	55
							1054	9						
05	95294	X	58904	-0-	-36390	-0-	447	1	57694	3	Y	694	637 1	112
							763	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593														
STS SOUTH A WELL #: 102H RRCID -> 298292 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12632 - 22005														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
12	191115 X	126653	-0-	-64462	-0-	615 2074	1 9	123964	3	Y	1885	1846	1	167
01	169787 X	124047	-0-	-45740	-0-	626 1569	1 9	121852	3	Y	1426	1505	1	88
02	134932 X	105605	-0-	-29327	-0-	573 1410	1 9	103622	3	Y	1282	1266	1	104
03	149389 X	112788	-0-	-36601	-0-	633 1686	1 9	110469	3	Y	1533	1571	1	66
04	133590 X	99509	-0-	-34081	-0-	610 1484	1 9	97415	3	Y	1349	1338	1	77
05	133517 X	81672	-0-	-51845	-0-	618 1330	1 9	79724	3	Y	1209	1092	1	194
ELLEN C. WELL #: 128H RRCID -> 298328 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 12403 PERF.12345 - 22940														
12	224595 X	98825	-0-	-125770	-0-	59	1	98766	3	N	-0-			-0-
01	190836 X	88133	-0-	-102703	-0-	57	1	88076	3	N	-0-			-0-
02	140644 X	68657	-0-	-71987	-0-	678	1	67979	3	N	-0-			-0-
03	132587 X	70102	-0-	-62485	-0-	2572	1	67530	3	N	-0-			-0-
04	109500 X	61235	-0-	-48265	-0-	52	1	61183	3	N	-0-			-0-
05	98828 X	60665	-0-	-38163	-0-	51	1	60614	3	N	-0-			-0-
STS SOUTH WELL #: 105H RRCID -> 298375 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 12691 PERF.12730 - 24105														
12	316479 X	221875	-0-	-94604	-0-	703 334	1 4	220838	3	Y	-0-			-0-
01	316479 X	200615	-0-	-115864	-0-	881 429	1 4	199303	3	Y	2	2	1	-0-
02	285852 X	175210	-0-	-110642	-0-	539 323	1 4	174342	3	Y	5	5	8	-0-
03	283929 X	173382	-0-	-110547	-0-	700 369	1 4	172307	3	Y	5	5	1	-0-
04	235830 X	151477	-0-	-84353	-0-	664 392	1 4	150420	3	Y	1	1	8	-0-
05	221867 X	140062	-0-	-81805	-0-	689 266	1 4	139107	3	Y	-0-			-0-
STS SOUTH WELL #: 104H RRCID -> 298376 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 12044 PERF.13052 - 27302														
12	229121 X	167260	-0-	-61861	-0-	513 244	1 4	161309	3	Y	4722	4804	1	179
01	229121 X	64731	-0-	-164390	-0-	276 134	1 4	62492	3	Y	1663	1788	1	54
02	204344 X	128050	-0-	-76294	-0-	382 229	1 4	123763	3	Y	3342	3118	1	239
03	206460 X	130467	-0-	-75993	-0-	511 270	1 4	125899	3	Y	3443	3496	1	162
04	176400 X	126857	-0-	-49543	-0-	541 320	1 4	122566	3	Y	3118	3075	1	187
05	167245 X	120171	-0-	-47074	-0-	575 222	1 4	116136	3	Y	2944	2994	1	123

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE			
CATURUS ENERGY, LLC																	
STS SOUTH																	
WELL #: 103H RRCID -> 298682 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 12061 PERF.13134 - 23611																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	154783 X	104642	-0-	-50141	-0-	323	1	101512	3	Y	2412	2423	1			91	
						154	4	2653	9								
01	154783 X	90688	-0-	-64095	-0-	388	1	87850	3	Y	2055	2080	1			66	
						189	4	2261	9								
02	139804 X	75181	-0-	-64623	-0-	226	1	73124	3	Y	1542	1491	1	6	8	111	
						135	4	1696	9								
03	133982 X	77693	-0-	-56289	-0-	306	1	75253	3	Y	1794	1820	1			85	
						161	4	1973	9								
04	113040 X	73747	-0-	-39293	-0-	315	1	71498	3	Y	1589	1576	1	2	8	96	
						186	4	1748	9								
05	104656 X	64322	-0-	-40334	-0-	309	1	62394	3	Y	1364	1403	1			57	
						119	4	1500	9								
ARMADILLO UNIT NO. 2														WELL #: R 4H RRCID -> 298737 COMPL. DATE 03/24/2025 TOTAL DEPTH 14054 PERF.14427 - 23894			
12	420081 X	210148	-0-	-209933	-0-	11519	1	198629	3	N	-0-					-0-	
01	389267 X	184225	-0-	-205042	-0-	8781	1	175444	3	N	-0-					-0-	
02	299404 X	144923	-0-	-154481	-0-	3583	1	141340	3	N	-0-					-0-	
03	276706 X	114698	-0-	-162008	-0-	1281	1	113417	3	N	-0-					-0-	
04	235170 X	67327	-0-	-167843	-0-	298	1	67029	3	N	-0-					-0-	
05	210149 X	109672	-0-	-100477	-0-	721	1	108951	3	N	-0-					-0-	
VENTURA														WELL #: 3H RRCID -> 298899 COMPL. DATE 01/14/2025 TOTAL DEPTH 14448 PERF.14545 - 22444			
12	314867 X	111218	-0-	-203649	-0-	6096	1	105120	3	N	2	2	8			-0-	
						2	9										
01	233213 X	97286	-0-	-135927	-0-	4637	1	92649	3	N	-0-					-0-	
02	161084 X	77057	-0-	-84027	-0-	1905	1	75152	3	N	-0-					-0-	
03	140833 X	76628	-0-	-64205	-0-	856	1	75772	3	N	-0-					-0-	
04	128880 X	52726	-0-	-76154	-0-	233	1	52493	3	N	-0-					-0-	
05	111228 X	68126	-0-	-43102	-0-	2555	1	65570	3	N	1	1	8			-0-	
						1	9										
REUTHINGER														WELL #: 115H RRCID -> 299045 COMPL. DATE 04/16/2025 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13343 - 21838			
12	457157 X	275815	-0-	-181342	-0-	275815	3			N	-0-					-0-	
01	427366 X	239568	-0-	-187798	-0-	81	1	239487	3	N	-0-					-0-	
02	347452 X	-0-	-0-	-347452	-0-					N	-0-					-0-	
03	331886 X	165176	-0-	-166710	-0-	700	1	164476	3	N	-0-					-0-	
04	304500 X	130933	-0-	-173567	-0-	556	1	130377	3	N	-0-					-0-	
05	275807 X	119517	-0-	-156290	-0-	630	1	118887	3	N	-0-					-0-	
REUTHINGER														WELL #: 114H RRCID -> 299166 COMPL. DATE 04/16/2025 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13850 - 22166			
12	441843 X	322365	-0-	-119478	-0-	322365	3			N	-0-					-0-	
01	432388 X	279850	-0-	-152538	-0-	94	1	279756	3	N	-0-					-0-	
02	366128 X	189145	-0-	-176983	-0-	11295	1	177850	3	N	-0-					-0-	
03	378262 X	266195	-0-	-112067	-0-	1128	1	265067	3	N	-0-					-0-	
04	344700 X	228786	-0-	-115914	-0-	971	1	227815	3	N	-0-					-0-	
05	322369 X	212557	-0-	-109812	-0-	1121	1	211436	3	N	-0-					-0-	
EXPRESS B														WELL #: 114H RRCID -> 299187 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 14397 PERF.15085 - 26564			
12	596781 X	273844	-0-	-322937	-0-	15353	1	258491	3	N	-0-					-0-	
01	578057 X	226997	-0-	-351060	-0-	11164	1	215833	3	N	-0-					-0-	
02	452004 X	164407	-0-	-287597	-0-	4376	1	160031	3	N	-0-					-0-	
03	409541 X	154773	-0-	-254768	-0-	4041	1	150732	3	N	-0-					-0-	
04	326790 X	140686	-0-	-186104	-0-	5316	1	135370	3	N	-0-					-0-	
05	273854 X	116455	-0-	-157399	-0-	1109	1	115346	3	N	-0-					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593													
HUISACHE-BFM B WELL #: 107H RRCID -> 299188 COMPL. DATE 03/22/2025 TOTAL DEPTH 12696 PERF.13085 - 25219													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	422437 X	263873	-0-	-158564	-0-	2211	1	261662	3	N	-0-	-0-	-0-
01	422437 X	336931	-0-	-85506	-0-	336931	3			N	-0-	-0-	-0-
02	328944 X	285615	-0-	-43329	-0-	285615	3			N	-0-	-0-	-0-
03	364188 X	284121	-0-	-80067	-0-	284121	3			N	-0-	-0-	-0-
04	326070 X	248886	-0-	-77184	-0-	248886	3			N	-0-	-0-	-0-
05	336939 X	235033	-0-	-101906	-0-	235033	3			N	-0-	-0-	-0-
EXPRESS A WELL #: 113H RRCID -> 299189 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14849 - 25780													
12	595572 X	262765	-0-	-332807	-0-	14732	1	248030	3	N	3	3 8	-0-
						3	9						
01	592100 X	220780	-0-	-371320	-0-	10858	1	209922	3	N	-0-	-0-	-0-
02	473088 X	161921	-0-	-311167	-0-	4310	1	157610	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
03	419058 X	153182	-0-	-265876	-0-	4000	1	149180	3	N	2	2 8	-0-
						2	9						
04	320010 X	139905	-0-	-180105	-0-	5287	1	134617	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
05	262756 X	116069	-0-	-146687	-0-	1105	1	114961	3	N	3	3 8	-0-
						3	9						
HUISACHE-BFM A WELL #: 106H RRCID -> 299195 COMPL. DATE 03/22/2025 TOTAL DEPTH 12712 PERF.13294 - 25386													
12	427738 X	210794	-0-	-216944	-0-	1766	1	209028	3	N	-0-	-0-	-0-
01	427738 X	319015	-0-	-108723	-0-	319015	3			N	-0-	-0-	-0-
02	363468 X	255988	-0-	-107480	-0-	255988	3			N	-0-	-0-	-0-
03	388678 X	254953	-0-	-133725	-0-	254953	3			N	-0-	-0-	-0-
04	308730 X	224059	-0-	-84671	-0-	224059	3			N	-0-	-0-	-0-
05	319021 X	211372	-0-	-107649	-0-	211372	3			N	-0-	-0-	-0-
DONNELL-WHIPPLE WELL #: 6H RRCID -> 299744 COMPL. DATE 05/10/2025 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12131 - 23146													
12	373426 X	208141	-0-	-165285	-0-	316	1	206464	3	Y	1237	1174 1	205
						1361	9						
01	334242 X	188062	-0-	-146180	-0-	313	1	186663	3	Y	987	1006 1	185
						1086	9						
02	279664 X	153738	-0-	-125926	-0-	278	1	152820	3	Y	582	644 1	123
						640	9						
03	263934 X	150503	-0-	-113431	-0-	307	1	149422	3	Y	704	692 1	135
						774	9						
04	210690 X	133333	-0-	-77357	-0-	296	1	132417	3	Y	564	579 1	117
						620	9						
05	208134 X	129820	-0-	-78314	-0-	305	1	128920	3	Y	541	479 1	176
						595	9						
DONNELL-WHIPPLE WELL #: 4H RRCID -> 299745 COMPL. DATE 05/10/2025 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12223 - 22999													
12	328972 X	149884	-0-	-179088	-0-	227	1	148570	3	Y	988	955 1	161
						1087	9						
01	265236 X	139239	-0-	-125997	-0-	232	1	138183	3	Y	749	764 1	140
						824	9						
02	217840 X	118236	-0-	-99604	-0-	214	1	117411	3	Y	555	548 1	101
						611	9						
03	193812 X	113032	-0-	-80780	-0-	230	1	112068	3	Y	667	622 1	109
						734	9						
04	153510 X	98681	-0-	-54829	-0-	219	1	97865	3	Y	543	491 1	125
						597	9						
05	149885 X	94877	-0-	-55008	-0-	223	1	94052	3	Y	547	468 1	153
						602	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593														
DONNELL-WHIPPLE WELL #: 5H RRCID -> 299746 COMPL. DATE 05/10/2025 TOTAL DEPTH 12389 PERF.12126 - 22827														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	361584 X	210382	-0-	-151202	-0-	319 1	208737	3	Y	1205	1156	1	1 8	200
						1326 9								
01	303428 X	189735	-0-	-113693	-0-	316 1	188351	3	Y	971	989	1	1 8	181
						1068 9								
02	264572 X	157940	-0-	-106632	-0-	286 1	157031	3	Y	566	622	1	2 8	123
						623 9								
03	254820 X	158967	-0-	-95853	-0-	324 1	157851	3	Y	720	703	1		140
						792 9								
04	214170 X	143779	-0-	-70391	-0-	319 1	142819	3	Y	583	605	1	2 8	116
						641 9								
05	210397 X	142195	-0-	-68202	-0-	334 1	141275	3	Y	533	466	1	5 8	178
						586 9								
RYAN ISLAND WELL #: 3H RRCID -> 299780 COMPL. DATE 04/27/2025 TOTAL DEPTH 13561 PERF.14045 - 20758														
12	403372 X	245036	-0-	-158336	-0-	13431 1	231605	3	N	-0-				-0-
						10134 1	202471	3	N	-0-				-0-
01	403372 X	212605	-0-	-190767	-0-	4083 1	161081	3	N	-0-				-0-
						1765 1	156291	3	N	-0-				-0-
02	348040 X	165164	-0-	-182876	-0-	668 1	150460	3	N	-0-				-0-
						824 1	124511	3	N	-0-				-0-
03	333095 X	158056	-0-	-175039	-0-									-0-
04	279120 X	151128	-0-	-127992	-0-									-0-
05	245024 X	125335	-0-	-119689	-0-									-0-
RYAN ISLAND WELL #: 4H RRCID -> 299817 COMPL. DATE 04/27/2025 TOTAL DEPTH 13563 PERF.14492 - 20253														
12	428978 X	232583	-0-	-196395	-0-	12749 1	219834	3	N	-0-				-0-
						9623 1	192265	3	N	-0-				-0-
01	378293 X	201888	-0-	-176405	-0-	3897 1	153705	3	N	-0-				-0-
						1698 1	150341	3	N	-0-				-0-
02	315448 X	157602	-0-	-157846	-0-	632 1	142430	3	N	1	1	8		-0-
						1 9								
03	305846 X	152039	-0-	-153807	-0-	791 1	119466	3	N	-0-				-0-
04	264090 X	143063	-0-	-121027	-0-									-0-
05	232593 X	120257	-0-	-112336	-0-									-0-
STS SOUTH WELL #: 107H RRCID -> 300152 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 12561 PERF.13121 - 22224														
12	820322 X	323625	-0-	-496697	-0-	1134 1	322176	3	N	-0-				-0-
						315 4								
01	820322 X	291406	-0-	-528916	-0-	1141 1	290263	3	N	-0-				-0-
						2 4								
02	394128 X	237316	-0-	-156812	-0-	990 1	235846	3	N	-0-				-0-
						480 4								
03	417911 X	237412	-0-	-180499	-0-	1032 1	236377	3	N	-0-				-0-
						3 4								
04	338550 X	208110	-0-	-130440	-0-	1090 1	207017	3	N	-0-				-0-
						3 4								
05	323640 X	193927	-0-	-129713	-0-	1138 1	192782	3	N	5	5	8		-0-
						1 4	6 9							
STS SOUTH DW WELL #: 106H RRCID -> 300309 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12690 - 21264														
12	320230 X	158814	-0-	-161416	-0-	542 1	154027	3	N	3722	3660	1		185
						151 4	4094 9							
01	320230 X	135060	-0-	-185170	-0-	515 1	131106	3	N	3125	3132	1	3 8	175
						1 4	3438 9							
02	230748 X	117941	-0-	-112807	-0-	481 1	114620	3	N	2370	2457	1		88
						233 4	2607 9							
03	232376 X	112487	-0-	-119889	-0-	479 1	109563	3	N	2222	1951	1	8 8	351
						1 4	2444 9							
04	171960 X	96302	-0-	-75658	-0-	493 1	93639	3	N	1972	2035	1	7 8	281
						1 4	2169 9							
05	158813 X	87563	-0-	-71250	-0-	502 1	85091	3	N	1790	1841	1		230
						1 4	1969 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593													
BERRY RANCH A WELL #: 111H RRCID -> 300649 COMPL. DATE 12/31/2025 TOTAL DEPTH 14472 PERF.15029 - 32464													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SHUT IN	55685	-0-	55685	55685	2654	1	53031	3	N	-0-		-0-
02	SHUT-IN	128119	-0-	128119	183804	3339	1	124780	3	N	-0-		-0-
03	776957 X	593153	-0-	-183804	-0-	7151	1	586002	3	N	-0-		-0-
04	614122 X	614122	-0-	-0-	-0-	3235	1	610887	3	N	-0-		-0-
05	601152 X	576278	-0-	-24874	-0-	538	1	575740	3	N	-0-		-0-
HUISACHE-BFM C WELL #: 125H RRCID -> 300720 COMPL. DATE 11/04/2025 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13015 - 23833													
12	SHUT IN	566930	-0-	566930	984187	566930	3		N	-0-			-0-
01	SHUT IN	498611	-0-	498611	1482798	498611	3		N	-0-			-0-
02	1881661 X	398863	-0-	-1482798	-0-	398863	3		N	-0-			-0-
03	377409 X	377409	-0-	-0-	-0-	377409	3		N	-0-			-0-
04	315969 X	315969	-0-	-0-	-0-	315969	3		N	-0-			-0-
05	286414 X	286414	-0-	-0-	-0-	286414	3		N	-0-			-0-
HUISACHE W WELL #: 126H RRCID -> 300721 COMPL. DATE 11/04/2025 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12941 - 21936													
12	SHUT IN	441513	-0-	441513	767996	3699	1	437814	3	N	-0-		-0-
01	SHUT IN	366177	-0-	366177	1134173	366177	3		N	-0-			-0-
02	1414076 X	279903	-0-	-1134173	-0-	279903	3		N	-0-			-0-
03	267174 X	267174	-0-	-0-	-0-	267174	3		N	-0-			-0-
04	224943 X	224943	-0-	-0-	-0-	224943	3		N	-0-			-0-
05	202010 X	202010	-0-	-0-	-0-	202010	3		N	-0-			-0-
BERRY RANCH B WELL #: 112H RRCID -> 301332 COMPL. DATE 12/31/2025 TOTAL DEPTH 14470 PERF.15103 - 31970													
12	0	236	-0-	236	236	236	3		N	-0-			-0-
01	0	61515	-0-	61515	61751	2932	1	58583	3	N	-0-		-0-
02	0	108900	-0-	108900	170651	2838	1	106062	3	N	-0-		-0-
03	439165 X	268514	-0-	-170651	-0-	3237	1	265277	3	N	-0-		-0-
04	263370 X	260066	-0-	-3304	-0-	1370	1	258696	3	N	-0-		-0-
05	272149 X	254602	-0-	-17547	-0-	237	1	254365	3	N	-0-		-0-
BERRY RANCH C WELL #: 113H RRCID -> 301351 COMPL. DATE 10/03/2025 TOTAL DEPTH 14523 PERF.10703 - 14844													
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ELLEN C. WELL #: 112H RRCID -> 301506 COMPL. DATE 04/02/2026 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12794 - 23482													
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	457036	-0-	457036	457036	457036	3		N	-0-			-0-
*05	0 W	582380	-0-	582380	1039416	582380	3		N	-0-			-0-
REUTHINGER WELL #: 117H RRCID -> 301517 COMPL. DATE 03/08/2026 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13030 - 21710													
03	0	367860	-0-	367860	-0-	1559	1	366301	3	N	-0-		-0-
04	519684 X	519684	-0-	-0-	-0-	2205	1	517479	3	N	-0-		-0-
05	546592 X	495791	-0-	-50801	-0-	2614	1	493177	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															CAPACITY															CNTY: LA SALLE																																																											
CATURUS ENERGY, LLC															//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED																																																																										
ELLEN C.															//CONT.// 103593																																																																										
WELL #: 113H															RRCID -> 301531															COMPL. DATE 01/11/2026															TOTAL DEPTH 12670															PERF. N/A																													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																		
04	SHUT IN	515364	-0-	-0-	-0-	515364	515364	515364	515364	515364	3					N	-0-						-0-																																																																		
05	SHUT IN	568764	-0-	-0-	-0-	568764	1084128	568764	568764	568764	3					N	-0-						-0-																																																																		
HUFF B															WELL #: 107H															RRCID -> 301538															COMPL. DATE 02/15/2026															TOTAL DEPTH 14089															PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																		
04	SHUT IN	70651	-0-	-0-	-0-	70651	70651	70651	70651	70651	126	1	70524	3		N	1						1	8	-0-																																																																
											1	9																																																																													
05	SHUT IN	433429	-0-	-0-	-0-	433429	504080	504080	504080	504080	331	1	433096	3		N	2						2	8	-0-																																																																
											2	9																																																																													
NEEDMORE-SCIBIENSKI D															WELL #: 140H															RRCID -> 301544															COMPL. DATE 02/20/2026															TOTAL DEPTH 10946															PERF. 11260 - 30237														
02	0	55382	-0-	-0-	-0-	55382	55382	55382	55382	55382	3					N	-0-								-0-																																																																
03	0	486831	-0-	-0-	-0-	486831	542213	486831	542213	486831	3					N	-0-								-0-																																																																
*04	DELQ PR	459066	-0-	-0-	-0-	459066	1001279	459066	1001279	459066	3					N	-0-								-0-																																																																
*05	1424685 X	423406	-0-	-0-	-0-	-1001279	-0-	-0-	-0-	-0-	423406	3				N	-0-								-0-																																																																
HUFF A															WELL #: 106H															RRCID -> 301555															COMPL. DATE 01/29/2026															TOTAL DEPTH 13840															PERF. N/A														
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-																																																																
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-																																																																
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-																																																																
04	SHUT IN	41080	-0-	-0-	-0-	41080	41080	41080	41080	41080	74	1	40995	3		N	10						10	8	-0-																																																																
											11	9																																																																													
05	SHUT IN	580819	-0-	-0-	-0-	580819	621899	621899	621899	621899	444	1	580342	3		N	30						30	8	-0-																																																																
											33	9																																																																													
REUTHINGER															WELL #: 116H															RRCID -> 301573															COMPL. DATE 03/08/2026															TOTAL DEPTH 13086															PERF. 13120 - 21745														
03	0	331259	-0-	-0-	-0-	331259	331259	331259	331259	331259	1404	1	329855	3		N	-0-								-0-																																																																
04	0	464148	-0-	-0-	-0-	464148	795407	464148	795407	464148	1970	1	462178	3		N	-0-								-0-																																																																
05	1245757 X	450350	-0-	-0-	-0-	-795407	-0-	-0-	-0-	-0-	2374	1	447976	3		N	-0-								-0-																																																																
FW EAGLE FORD I, LLC															103899																																																																										
HORNED FROG A UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 278895															COMPL. DATE 09/28/2015															TOTAL DEPTH 9648															PERF. 10347 - 18594														
12	8184 X	7838	-0-	-0-	-0-	-346	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	7308	3		N	214						256	1	144																																																																
											181	4	235	9																																																																											
01	7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	6665	3		N	197						243	1	98																																																																
											387	4	217	9																																																																											
02	6860 X	5201	-0-	-0-	-0-	-1659	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	4917	3		N	32						32	1	98																																																																
											168	4	35	9																																																																											
03	7843 X	7289	-0-	-0-	-0-	-554	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	6526	3		N	189						94	1	193																																																																
											440	4	208	9																																																																											
04	7590 X	6591	-0-	-0-	-0-	-999	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	5859	3		N	161						227	1	127																																																																
											440	4	177	9																																																																											
05	7843 X	7620	-0-	-0-	-0-	-223	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	7102	3		N	173						220	1	80																																																																
											188	4	190	9																																																																											

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899														
HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	48 1	3044 3	N	106	30	1			180
						75 4	117 9							
01	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	49 1	2664 3	N	77	209	1			48
						155 4	85 9							
02	2828 X	2031	-0-	-797	-0-	31 1	1870 3	N	60	12	1			96
						64 4	66 9							
03	3286 X	2808	-0-	-478	-0-	44 1	2494 3	N	91	46	1			141
						170 4	100 9							
04	3180 X	2483	-0-	-697	-0-	44 1	2240 3	N	26	24	1			143
						170 4	29 9							
05	3286 X	3065	-0-	-221	-0-	56 1	2846 3	N	78	186	1			35
						77 4	86 9							
HORNED FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125														
12	2914 X	2292	-0-	-622	-0-	168 1	1817 3	N	246	205	1			171
						36 4	271 9							
01	2914 X	2054	-0-	-860	-0-	219 1	1535 3	N	234	362	1			43
						43 4	257 9							
02	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	257 1	2135 3	N	224	201	1			66
						68 4	246 9							
03	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	294 1	2268 3	N	305	264	1			107
						103 4	336 9							
04	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	294 1	2036 3	N	215	126	1			196
						103 4	237 9							
05	3007 X	2218	-0-	-789	-0-	204 1	1676 3	N	217	377	1			36
						99 4	239 9							
HORNED FROG E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476														
12	4185 X	3993	-0-	-192	-0-	309 1	3340 3	N	252	209	1			182
						67 4	277 9							
01	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	523 1	3673 3	N	63	215	1			30
						103 4	69 9							
02	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	375 1	3116 3	N	400	215	1			215
						101 4	440 9							
03	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	426 1	3283 3	N	312	468	1			59
						150 4	343 9							
04	4050 X	3749	-0-	-301	-0-	426 1	2947 3	N	205	73	1			191
						150 4	226 9							
05	4185 X	3422	-0-	-763	-0-	330 1	2714 3	N	196	360	1			27
						162 4	216 9							
HORNED FROG H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284521 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10205 - 20649														
12	26642 X	26642	-0-	-0-	-0-	388 1	24810 3	N	762	603	1			252
						606 4	838 9							
01	24924 X	24648	-0-	-276	-0-	407 1	22209 3	N	678	738	1			192
						1286 4	746 9							
02	23324 X	21790	-0-	-1534	-0-	332 1	20154 3	N	562	498	1			256
						686 4	618 9							
03	26629 X	23802	-0-	-2827	-0-	377 1	21271 3	N	620	701	1			175
						1472 4	682 9							
04	25770 X	21604	-0-	-4166	-0-	377 1	19137 3	N	560	558	1			177
						1474 4	616 9							
05	26629 X	23992	-0-	-2637	-0-	439 1	22265 3	N	599	531	1			245
						629 4	659 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE		
FW EAGLE FORD I, LLC															
HORNED FROG G UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 284580 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 9514 PERF.10325 - 22603															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	9696 X	9696	-0-	-0-	-0-	140 1	8930 3	N	371	450 1			116		
						218 4	408 9								
01	8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	147 1	7987 3	N	335	243 1			208		
						462 4	369 9								
02	8092 X	7922	-0-	-170	-0-	119 1	7213 3	N	314	388 1			134		
						245 4	345 9								
03	8959 X	8307	-0-	-652	-0-	129 1	7265 3	N	373	418 1			89		
						503 4	410 9								
04	8670 X	7482	-0-	-1188	-0-	129 1	6544 3	N	279	187 1			181		
						502 4	307 9								
05	8959 X	8450	-0-	-509	-0-	153 1	7748 3	N	302	403 1			80		
						217 4	332 9								
HORNED FROG NW A UNIT													WELL #: 2H RRCID -> 284963 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9933 - 17422		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	108	-0-	108	108	10 1	90 3	Y	-0-				-0-		
						8 4									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	108			Y	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	108			Y	-0-				-0-		
05	108 X	-0-	-0-	-108	-0-			Y	-0-				-0-		
HORNED FROG NW B UNIT													WELL #: 3H RRCID -> 284964 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9959 - 17290		
12	6448 X	5652	-0-	-796	-0-	471 1	4262 3	Y	798	822 1			49		
						41 4	878 9								
01	6045 X	4900	-0-	-1145	-0-	322 1	3643 3	Y	790	776 1			63		
						66 4	869 9								
02	5432 X	4055	-0-	-1377	-0-	308 1	2753 3	Y	667	687 1	2 6		41		
						260 4	734 9								
03	5952 X	4292	-0-	-1660	-0-	378 1	2977 3	Y	751	744 1	2 6		46		
						111 4	826 9								
04	5670 X	4333	-0-	-1337	-0-	378 1	3004 3	Y	764	780 1	1 6		29		
						111 4	840 9								
05	5642 X	4427	-0-	-1215	-0-	364 1	3053 3	Y	763	765 1	2 6		25		
						171 4	839 9								
HORNED FROG F-A													WELL #: 1H RRCID -> 287667 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10581 - 22408		
12	35495 X	31439	-0-	-4056	-0-	2525 1	27283 3	Y	967	1027 1	24 6		41		
						567 4	1064 9								
01	33015 X	26699	-0-	-6316	-0-	3129 1	21918 3	Y	928	866 1			103		
						631 4	1021 9								
02	29820 X	25054	-0-	-4766	-0-	2522 1	20908 3	Y	848	862 1			89		
						691 4	933 9								
03	31434 X	27700	-0-	-3734	-0-	2943 1	22676 3	Y	933	958 1			64		
						1055 4	1026 9								
04	26880 X	25244	-0-	-1636	-0-	2943 1	20354 3	Y	811	776 1			99		
						1055 4	892 9								
05	28141 X	28141	-0-	-0-	-0-	2801 1	23003 3	Y	858	820 1			137		
						1393 4	944 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899														
HORNED FROG F-B WELL #: 1H RRCID -> 287668 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF.10221 - 22390														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	7378 X	5568	-0-	-1810	-0-	453 1		4891 3		Y	111	120 1	2 6	5
01	5642 X	2287	-0-	-3355	-0-	102 4		122 9						
02	5096 X	3319	-0-	-1777	-0-	268 1		1874 3		Y	83	79 1		9
03	5642 X	4107	-0-	-1535	-0-	54 4		91 9						
04	5400 X	3660	-0-	-1740	-0-	331 1		2748 3		Y	135	130 1		14
05	5580 X	4366	-0-	-1214	-0-	91 4		149 9						
						425 1		3274 3		Y	233	232 1		15
						152 4		256 9						
						425 1		2939 3		Y	131	130 1		16
						152 4		144 9						
						437 1		3592 3		Y	108	106 1		18
						218 4		119 9						
HORNED FROG NW BC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287762 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9904 - 19661														
12	10633 X	9201	-0-	-1432	-0-	784 1		7095 3		Y	1139	1147 1		72
01	10292 X	9835	-0-	-457	-0-	69 4		1253 9						
02	8344 X	7174	-0-	-1170	-0-	646 1		7304 3		Y	1593	1539 1		126
03	9238 X	7728	-0-	-1510	-0-	133 4		1752 9						
04	9510 X	7788	-0-	-1722	-0-	552 1		4937 3		Y	1108	1160 1	4 6	70
05	9827 X	9442	-0-	-385	-0-	466 4		1219 9						
						698 1		5503 3		Y	1202	1195 1	4 6	73
						205 4		1322 9						
						698 1		5552 3		Y	1212	1236 1	2 6	47
						205 4		1333 9						
						793 1		6652 3		Y	1476	1469 1	3 6	51
						373 4		1624 9						
HORNED FROG NW C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287842 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9908 - 19552														
12	5239 X	4177	-0-	-1062	-0-	326 1		2951 3		Y	792	817 1		47
01	5208 X	3905	-0-	-1303	-0-	29 4		871 9						
02	4536 X	3404	-0-	-1132	-0-	236 1		2660 3		Y	874	856 1		65
03	5022 X	3482	-0-	-1540	-0-	48 4		961 9						
04	4200 X	3486	-0-	-714	-0-	231 1		2065 3		Y	830	848 1	1 6	46
05	4185 X	3722	-0-	-463	-0-	195 4		913 9						
						278 1		2190 3		Y	847	840 1	2 6	51
						82 4		932 9						
						278 1		2210 3		Y	833	853 1	1 6	30
						82 4		916 9						
						285 1		2386 3		Y	834	839 1	1 6	24
						134 4		917 9						
HORNED FROG A-E A WELL #: 2H RRCID -> 289441 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10005 - 22399														
12	26474 X	25994	-0-	-480	-0-	2060 1		22285 3		N	826	903 1		198
01	26474 X	22920	-0-	-3554	-0-	740 4		909 9						
02	23912 X	20646	-0-	-3266	-0-	2590 1		18172 3		N	775	882 1		91
03	26040 X	22551	-0-	-3489	-0-	1305 4		853 9						
04	25170 X	20555	-0-	-4615	-0-	2097 1		17405 3		N	659	637 1		113
05	26009 X	22774	-0-	-3235	-0-	419 4		725 9						
						2424 1		18702 3		N	781	817 1		77
						566 4		859 9						
						2424 1		16785 3		N	709	654 1		132
						566 4		780 9						
						2344 1		19270 3		N	792	680 1		244
						289 4		871 9						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899														
HORNED FROG A-E B WELL #: 3H RRCID -> 289559 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10211 - 22256														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	23870 X	14807	-0-	-9063	-0-	1173 1	12697 3	422 4	515 9	N	468	446 1		254
01	13330 X	12149	-0-	-1181	-0-	1374 1	9635 3	692 4	448 9	N	407	364 1		297
02	13076 X	11724	-0-	-1352	-0-	1192 1	9895 3	238 4	399 9	N	363	418 1		242
03	14818 X	12445	-0-	-2373	-0-	1337 1	10314 3	312 4	482 9	N	438	444 1		236
04	14340 X	11326	-0-	-3014	-0-	1337 1	9257 3	312 4	420 9	N	382	396 1		222
05	14818 X	12781	-0-	-2037	-0-	1319 1	10847 3	163 4	452 9	N	411	433 1		200
HF ALDERMAN B WELL #: 2H RRCID -> 291489 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10006 - 22082														
12	21483 X	5519	-0-	-15964	-0-	166 1	3717 3	45 4	1591 9	N	1446	1469 1		56
01	22010 X	20472	-0-	-1538	-0-	447 1	18281 3	282 4	1462 9	N	1329	1179 1		206
02	19880 X	18096	-0-	-1784	-0-	271 1	16380 3	245 4	1200 9	N	1091	1206 1		91
03	22010 X	18736	-0-	-3274	-0-	306 1	17005 3	268 4	1157 9	N	1052	1052 1		91
04	19800 X	16955	-0-	-2845	-0-	305 1	15262 3	268 4	1120 9	N	1018	1024 1		85
05	20460 X	18035	-0-	-2425	-0-	331 1	16277 3	306 4	1121 9	N	1019	961 1		143
HF ALDERMAN A WELL #: 1H RRCID -> 291514 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 9460 PERF.10021 - 21831														
12	25017 X	6623	-0-	-18394	-0-	192 1	4288 3	52 4	2091 9	N	1901	1846 1		95
01	25854 X	23508	-0-	-2346	-0-	508 1	20753 3	320 4	1927 9	N	1752	1705 1		142
02	23352 X	20438	-0-	-2914	-0-	302 1	18309 3	274 4	1553 9	N	1412	1420 1		134
03	25854 X	21358	-0-	-4496	-0-	344 1	19129 3	302 4	1583 9	N	1439	1458 1		115
04	22740 X	19306	-0-	-3434	-0-	343 1	17168 3	302 4	1493 9	N	1357	1352 1		120
05	23498 X	20471	-0-	-3027	-0-	371 1	18223 3	342 4	1535 9	N	1395	1435 1		80
HORNED FROG WEST WELL #: 1H RRCID -> 291522 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9908 - 17390														
12	6293 X	4354	-0-	-1939	-0-	3348 3	4 4	1002 9		N	911	830 1		195
01	6293 X	4205	-0-	-2088	-0-	3519 3	686 9	3519 3	686 9	N	624	640 1		179
02	5684 X	3698	-0-	-1986	-0-	3072 3	626 9	3072 3	626 9	N	569	678 1		70
03	5363 X	4028	-0-	-1335	-0-	3310 3	718 9	3310 3	718 9	N	653	583 1		140
04	4200 X	3996	-0-	-204	-0-	3315 3	681 9	3315 3	681 9	N	619	556 1		203
05	4340 X	3309	-0-	-1031	-0-	2614 3	695 9	2614 3	695 9	N	632	731 1		104

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899														
HORNED FROG WEST WELL #: 2H RRCID -> 291523 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9916 - 17434														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	7285 X	6116	-0-	-1169	-0-	5233 3	877 9	6 4	N		797	828 1		96
01	7285 X	4787	-0-	-2498	-0-	3986 3	3454 3	801 9	N		728	665 1		159
02	6048 X	4110	-0-	-1938	-0-	3454 3	3719 3	656 9	N		596	620 1		135
03	6696 X	4453	-0-	-2243	-0-	3719 3	3758 3	734 9	N		667	737 1		65
04	5910 X	4431	-0-	-1479	-0-	3758 3	3241 3	673 9	N		612	474 1		203
05	6107 X	3881	-0-	-2226	-0-	3241 3		640 9	N		582	642 1		143
WHITE OAK B WELL #: 2H RRCID -> 295279 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9783 - 20813														
12	16988 X	13670	-0-	-3318	-0-	190 1	139 4	12119 3	N		1111	1052 1		165
01	16616 X	15734	-0-	-882	-0-	252 1	168 4	13676 3	N		1489	1411 1		243
02	14253 X	14253	-0-	-0-	-0-	206 1	146 4	12487 3	N		1285	1350 1		178
03	13764 X	11027	-0-	-2737	-0-	177 1	67 4	10022 3	N		692	790 1		80
04	15240 X	10559	-0-	-4681	-0-	177 1	67 4	8996 3	N		1199	1140 1		139
05	15779 X	13501	-0-	-2278	-0-	226 1	87 4	11521 3	N		1515	1519 1		135
WALNUT A WELL #: 1H RRCID -> 295302 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 10536 - 24217														
12	30816 X	30816	-0-	-0-	-0-	452 1	733 4	28860 3	N		701	845 1		119
01	29295 X	23275	-0-	-6020	-0-	387 1	1239 4	21062 3	N		534	357 1		296
02	27132 X	21842	-0-	-5290	-0-	333 1	707 4	20216 3	N		533	690 1		139
03	30814 X	22852	-0-	-7962	-0-	363 1	1437 4	20437 3	N		559	511 1		187
04	29820 X	20717	-0-	-9103	-0-	362 1	1437 4	18339 3	N		526	613 1		100
05	30814 X	22394	-0-	-8420	-0-	410 1	615 4	20778 3	N		537	511 1		126
WHITE OAK A WELL #: 1H RRCID -> 295329 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9741 - 20645														
12	16532 X	16532	-0-	-0-	-0-	225 1	165 4	14362 3	N		1618	1676 1		133
01	16461 X	13310	-0-	-3151	-0-	211 1	141 4	11428 3	N		1391	1277 1		247
02	14868 X	12369	-0-	-2499	-0-	175 1	124 4	10607 3	N		1330	1398 1		179
03	16523 X	13384	-0-	-3139	-0-	205 1	78 4	11572 3	N		1390	1455 1		114
04	15990 X	12142	-0-	-3848	-0-	205 1	77 4	10388 3	N		1338	1265 1		187
05	16523 X	14671	-0-	-1852	-0-	249 1	95 4	12649 3	N		1525	1501 1		211

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															
FW EAGLE FORD I, LLC															
WALNUT B															
WELL #: 2H RRCID -> 295337 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10192 - 24033															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	40173 X	40173	-0-	-0-	-0-	584	1	37288	3	N	1202	1128	1		310
						979	4	1322	9						
01	38936 X	35911	-0-	-3025	-0-	593	1	32238	3	N	1054	1200	1		164
						1921	4	1159	9						
02	35252 X	31655	-0-	-3597	-0-	480	1	29129	3	N	912	881	1		195
						1043	4	1003	9						
03	40176 X	33141	-0-	-7035	-0-	526	1	29469	3	N	922	924	1		193
						2132	4	1014	9						
04	38880 X	30087	-0-	-8793	-0-	526	1	26431	3	N	908	903	1		198
						2131	4	999	9						
05	40176 X	32935	-0-	-7241	-0-	602	1	30293	3	N	966	959	1		205
						977	4	1063	9						
BUBINGA C															
WELL #: 3H RRCID -> 296160 COMPL. DATE 08/24/2023 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10197 - 24395															
12	61969 X	56393	-0-	-5576	-0-	4555	1	49325	3	Y	1406	1534	1		63
						966	4	1547	9						
01	61969 X	47381	-0-	-14588	-0-	5610	1	39600	3	Y	1108	1035	1		136
						952	4	1219	9						
02	55972 X	41670	-0-	-14302	-0-	4242	1	35413	3	Y	916	948	1		104
						1007	4	1008	9						
03	56420 X	46371	-0-	-10049	-0-	4966	1	38828	3	Y	982	1019	1		67
						1497	4	1080	9						
04	46590 X	42456	-0-	-4134	-0-	4965	1	34880	3	Y	1013	944	1		136
						1497	4	1114	9						
05	48143 X	44018	-0-	-4125	-0-	4396	1	36595	3	Y	1044	1001	1		179
						1879	4	1148	9						
BUBINGA B															
WELL #: 2H RRCID -> 296507 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10715 - 24211															
12	75268 X	68095	-0-	-7173	-0-	5476	1	59301	3	N	1961	2139	1		86
						1161	4	2157	9						
01	75268 X	35074	-0-	-40194	-0-	4149	1	29136	3	N	898	877	1		107
						801	4	988	9						
02	67984 X	55533	-0-	-12451	-0-	5664	1	47064	3	N	1188	1160	1		135
						1498	4	1307	9						
03	68138 X	56590	-0-	-11548	-0-	6068	1	46867	3	N	1398	1437	1		96
						2117	4	1538	9						
04	65910 X	51851	-0-	-14059	-0-	6068	1	42075	3	N	1447	1359	1		184
						2116	4	1592	9						
*05	68107 X	54417	-0-	-13690	-0-	5435	1	44735	3	N	1463	1405	1		242
						2638	4	1609	9						
TEAK C															
WELL #: 3H RRCID -> 297280 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9910 - 21237															
12	27869 X	20077	-0-	-7792	-0-	1705	1	15417	3	Y	2551	2643	1		160
						149	4	2806	9						
01	26970 X	17715	-0-	-9255	-0-	1201	1	13575	3	Y	2447	2406	1		201
						247	4	2692	9						
02	22036 X	15184	-0-	-6852	-0-	1184	1	10588	3	Y	2191	2243	1	8 6	141
						1002	4	2410	9						
03	23095 X	15319	-0-	-7776	-0-	1391	1	11142	3	Y	2166	2166	1	9 6	132
						403	4	2383	9						
04	20370 X	15033	-0-	-5337	-0-	1392	1	11244	3	Y	1813	1868	1	3 6	74
						403	4	1994	9						
05	20088 X	15160	-0-	-4928	-0-	1306	1	11120	3	Y	1935	1927	1	6 6	76
						605	4	2129	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
FW EAGLE FORD I, LLC														
TEAK B														
WELL #: 2H RRCID -> 297292 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9965 - 22289														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	30101 X	17201	-0-	-12900	-0-	1496	1	13533	3	Y	1855	1993	1	120
						131	4	2041	9					
01	27001 X	19537	-0-	-7464	-0-	1355	1	15331	3	Y	2338	2259	1	199
						279	4	2572	9					
02	21756 X	17194	-0-	-4562	-0-	1394	1	12472	3	Y	1953	2005	1	138
						1180	4	2148	9					
03	23002 X	19255	-0-	-3747	-0-	1785	1	14063	3	Y	2620	2589	1	159
						525	4	2882	9					
04	19345 X	19345	-0-	-0-	-0-	1785	1	14191	3	Y	2585	2638	1	102
						525	4	2844	9					
05	22838 X	22838	-0-	-0-	-0-	1999	1	16770	3	Y	2844	2826	1	112
						941	4	3128	9					
HORNED FROG NW A UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 297301 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 9408 PERF.10039 - 17803														
12	23804 X	23804	-0-	-0-	-0-	2143	1	19377	3	Y	1905	1957	1	130
						188	4	2096	9					
01	21104 X	21104	-0-	-0-	-0-	1517	1	17164	3	Y	1918	1872	1	176
						313	4	2110	9					
02	18473 X	18473	-0-	-0-	-0-	1539	1	13765	3	Y	1696	1731	1	131
						1303	4	1866	9					
03	19351 X	19351	-0-	-0-	-0-	1887	1	15052	3	Y	1695	1708	1	106
						547	4	1865	9					
04	19520 X	19520	-0-	-0-	-0-	1887	1	15188	3	Y	1725	1751	1	76
						547	4	1898	9					
05	19667 X	19667	-0-	-0-	-0-	1781	1	15115	3	Y	1768	1747	1	89
						826	4	1945	9					
RED OAK A														
WELL #: 1H RRCID -> 301285 COMPL. DATE 08/25/2025 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9964 - 23416														
12	0 W	161259	-0-	161259	-0-	6270	1	144931	3	N	7863	8030	1	284
						1409	4	8649	9					
01	0 W	140019	-0-	140019	140019	3097	1	127671	3	N	6939	6863	1	360
						1618	4	7633	9					
02	0 W	125530	-0-	125530	265549	1908	1	115918	3	N	5719	5769	1	310
						1413	4	6291	9					
03	0 W	118998	-0-	118998	384547	1968	1	110145	3	N	4996	4932	1	374
						1389	4	5496	9					
04	0 W	106984	-0-	106984	491531	1969	1	98998	3	N	4207	4432	1	149
						1389	4	4628	9					
*05	0 W	96330	-0-	96330	587861	1799	1	88857	3	N	3938	3893	1	194
						1342	4	4332	9					
RED OAK B														
WELL #: 2H RRCID -> 301291 COMPL. DATE 08/25/2025 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10060 - 23663														
12	0 W	156973	-0-	156973	-0-	6094	1	141095	3	N	7707	7851	1	278
						1306	4	8478	9					
01	0 W	138323	-0-	138323	138323	3057	1	126258	3	N	6792	6717	1	353
						1537	4	7471	9					
02	0 W	122719	-0-	122719	261042	1866	1	113575	3	N	5410	5469	1	294
						1327	4	5951	9					
03	0 W	118165	-0-	118165	379207	1960	1	109906	3	N	4518	4475	1	337
						1329	4	4970	9					
04	0 W	106132	-0-	106132	485339	1961	1	98785	3	N	3688	3890	1	135
						1329	4	4057	9					
*05	0 W	103643	-0-	103643	588982	1940	1	95933	3	N	3982	3918	1	199
						1390	4	4380	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
WARWICK POSEIDON, GP 104125															
AI SAN ROMAN WELL #: 201H RRCID -> 294287 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12570 - 22583															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		33449 X	-0-	-0-	-33449	-0-					N	-0-			-0-
01		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
AI SAN ROMAN WELL #: 202H RRCID -> 294289 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 12258 PERF.12550 - 22976															
12		64245 X	64245	-0-	-0-	-0-	977	1	63268	2	N	-0-			-0-
01		81316 X	81316	-0-	-0-	-0-	1497	1	79819	2	N	-0-			-0-
02		63651 X	63651	-0-	-0-	-0-	696	1	62955	2	N	-0-			-0-
03		70490 X	70490	-0-	-0-	-0-	719	1	69771	2	N	-0-			-0-
*04		78690 X	69070	-0-	-9620	-0-	566	1	68504	3	N	-0-			-0-
05		81313 X	63276	-0-	-18037	-0-	63276	3			N	-0-			-0-
AI SAN ROMAN WELL #: 203H RRCID -> 299305 COMPL. DATE 02/25/2025 TOTAL DEPTH 12701 PERF.13000 - 22067															
12		216969 X	120840	-0-	-96129	-0-	1838	1	119002	2	N	-0-			-0-
01		191239 X	110561	-0-	-80678	-0-	2035	1	108526	2	N	-0-			-0-
02		149436 X	103064	-0-	-46372	-0-	1127	1	101937	2	N	-0-			-0-
03		144708 X	108035	-0-	-36673	-0-	1101	1	106934	2	N	-0-			-0-
*04		126270 X	98008	-0-	-28262	-0-	804	1	97204	3	N	-0-			-0-
05		120838 X	92009	-0-	-28829	-0-	92009	3			N	-0-			-0-
AI SAN ROMAN WELL #: 204H RRCID -> 299335 COMPL. DATE 02/25/2025 TOTAL DEPTH 12451 PERF.13106 - 23455															
12		280457 X	155357	-0-	-125100	-0-	2363	1	152994	2	N	-0-			-0-
01		231353 X	142602	-0-	-88751	-0-	2625	1	139977	2	N	-0-			-0-
02		167188 X	120358	-0-	-46830	-0-	1317	1	119041	2	N	-0-			-0-
03		183334 X	124330	-0-	-59004	-0-	1268	1	123062	2	N	-0-			-0-
*04		162930 X	99973	-0-	-62957	-0-	820	1	99153	3	N	-0-			-0-
05		155372 X	96434	-0-	-58938	-0-	96434	3			N	-0-			-0-
EOG RESOURCES, INC. 253162															
G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166															
12		3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-			-0-
01		3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-			-0-
02		3108 X	-0-	-0-	-3108	-0-					N	-0-			-0-
03		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-			-0-
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778															
12		6231 X	4585	-0-	-1646	-0-	238	1	4347	3	Y	-0-			-0-
01		6231 X	1537	-0-	-4694	-0-	70	1	1467	3	Y	-0-			-0-
02		5628 X	2227	-0-	-3401	-0-	141	1	2086	3	Y	-0-			-0-
03		6231 X	3308	-0-	-2923	-0-	335	1	2964	3	Y	-0-			-0-
							9	4							
04		5490 X	1554	-0-	-3936	-0-	60	1	1490	3	Y	-0-			-0-
							4	4							
05		4588 X	2156	-0-	-2432	-0-	172	1	1982	3	Y	-0-			-0-
							2	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
12	4912 X	4912 -0-	-0-	-0-	255 1	4657 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5487 X	4116 -0-	-1371	-0-	186 1	3930 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5012 X	4211 -0-	-801	-0-	267 1	3944 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5549 X	1190 -0-	-4359	-0-	121 1	1066 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
					3 4							
04	5370 X	2768 -0-	-2602	-0-	108 1	2653 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
					7 4							
05	4898 X	3334 -0-	-1564	-0-	266 1	3065 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
					3 4							
LM 1870 WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802												
12	1178 N	971 -0-	-207	-0-	82 1	886 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
					3 4							
01	344 N	344 -0-	-0-	-0-	342 3	2 4	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1162 N	1162 -0-	-0-	-0-	1160 3	2 4	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1215 N	1215 -0-	-0-	-0-	1213 3	2 4	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	691 N	691 -0-	-0-	-0-	688 3	3 4	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1302 N	540 -0-	-762	-0-	537 3	3 4	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576												
12	4061 X	3605 -0-	-456	-0-	3605 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3658 X	3385 -0-	-273	-0-	3385 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3080 X	2443 -0-	-637	-0-	2443 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3596 X	3084 -0-	-512	-0-	3084 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3480 X	3259 -0-	-221	-0-	3259 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3596 X	3198 -0-	-398	-0-	3198 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WNH JR LAND CO LTD GU A WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247												
12	2489 X	2489 -0-	-0-	-0-	2488 3	1 4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2387 X	2252 -0-	-135	-0-	2252 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2156 X	1318 -0-	-838	-0-	2 1	1314 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
					2 4							
03	2480 X	2210 -0-	-270	-0-	2 1	2206 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
					2 4							
04	2400 X	1850 -0-	-550	-0-	2 1	1848 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2480 X	1609 -0-	-871	-0-	2 1	1607 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715												
12	13454 X	11256 -0-	-2198	-0-	11256 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	13454 X	11514 -0-	-1940	-0-	11514 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	11284 X	10781 -0-	-503	-0-	10781 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	12338 X	12087 -0-	-251	-0-	12087 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	12808 X	12808 -0-	-0-	-0-	12808 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	12698 X	12698 -0-	-0-	-0-	12698 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162																
STEWART STATE			WELL #: 23H			RRCID -> 277260			COMPL. DATE 11/24/2014			TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12		7936 X	7841	-0-	-95	-0-			7841 3			Y	-0-					-0-	
01		7936 X	7344	-0-	-592	-0-			7344 3			Y	-0-					-0-	
02		7168 X	6794	-0-	-374	-0-			6794 3			Y	-0-					-0-	
03		7909 X	7909	-0-	-0-	-0-			7909 3			Y	-0-					-0-	
04		7590 X	7559	-0-	-31	-0-			7559 3			Y	-0-					-0-	
05		7843 X	7619	-0-	-224	-0-			7619 3			Y	-0-					-0-	

SAN ROMAN 1508			WELL #: 33H			RRCID -> 278959			COMPL. DATE 03/18/2015			TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045							
12		21204 X	7214	-0-	-13990	-0-			7214 3			N	-0-					-0-	
01		19530 X	10495	-0-	-9035	-0-			10495 3			N	-0-					-0-	
02		17640 X	3498	-0-	-14142	-0-			2 1	3496 3		N	-0-					-0-	
03		15965 X	2778	-0-	-13187	-0-			2 1	2776 3		N	-0-					-0-	
04		10170 X	54	-0-	-10116	-0-			54 3			N	-0-					-0-	
05		10509 X	59	-0-	-10450	-0-			59 3			N	-0-					-0-	

WNH JR LAND CO LTD			WELL #: 2H			RRCID -> 279443			COMPL. DATE 11/06/2015			TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455							
12		23066 X	23066	-0-	-0-	-0-			23064 3	2 4		Y	-0-					-0-	
01		14859 X	14859	-0-	-0-	-0-			14858 3	1 4		Y	-0-					-0-	
02		6138 X	6138	-0-	-0-	-0-			1 1	6129 3		Y	-0-					-0-	
									8 4										
03		17448 X	17448	-0-	-0-	-0-			2 1	17438 3		Y	-0-					-0-	
									8 4										
04		10614 X	10614	-0-	-0-	-0-			2 1	10610 3		Y	-0-					-0-	
									2 4										
05		12728 X	12728	-0-	-0-	-0-			2 1	12723 3		Y	-0-					-0-	
									3 4										

SAN ROMAN 1508			WELL #: 34H			RRCID -> 279447			COMPL. DATE 09/28/2017			TOTAL DEPTH 11994 PERF.12348 - 17642							
12		32922 X	28651	-0-	-4271	-0-			28648 3	3 4		N	-0-					-0-	
01		25342 X	25342	-0-	-0-	-0-			25342 3			N	-0-					-0-	
02		21280 X	18880	-0-	-2400	-0-			2 1	18878 3		N	-0-					-0-	
03		28644 X	24777	-0-	-3867	-0-			2 1	24775 3		N	-0-					-0-	
04		27720 X	22897	-0-	-4823	-0-			2 1	22895 3		N	-0-					-0-	
05		28644 X	23159	-0-	-5485	-0-			2 1	23157 3		N	-0-					-0-	

ROSA BENAVIDES 1450 EF			WELL #: 4H			RRCID -> 279451			COMPL. DATE 10/03/2015			TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240							
12		11439 X	9689	-0-	-1750	-0-			9689 3			N	-0-					-0-	
01		11160 X	10406	-0-	-754	-0-			10406 3			N	-0-					-0-	
02		10782 X	10782	-0-	-0-	-0-			10782 3			N	-0-					-0-	
03		11625 X	11035	-0-	-590	-0-			11035 3			N	-0-					-0-	
04		11250 X	10282	-0-	-968	-0-			10282 3			N	-0-					-0-	
05		11935 X	10508	-0-	-1427	-0-			10508 3			N	-0-					-0-	

SAN ROMAN 1508			WELL #: 37H			RRCID -> 280242			COMPL. DATE 09/28/2017			TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631							
12		23963 X	20257	-0-	-3706	-0-			20257 3			N	-0-					-0-	
01		23095 X	19807	-0-	-3288	-0-			19807 3			N	-0-					-0-	
02		20860 X	18933	-0-	-1927	-0-			2 1	18931 3		N	-0-					-0-	
03		23095 X	18716	-0-	-4379	-0-			2 1	18714 3		N	-0-					-0-	
04		20878 X	20878	-0-	-0-	-0-			2 1	20876 3		N	-0-					-0-	
05		20956 X	20163	-0-	-793	-0-			2 1	20161 3		N	-0-					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12690 - 19026														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	22878 X	18072	-0-	-4806	-0-	18071	3	1	4	N	-0-			-0-
01	21700 X	19520	-0-	-2180	-0-	19520	3			N	-0-			-0-
02	19600 X	13283	-0-	-6317	-0-	2	1	13281	3	N	-0-			-0-
03	21700 X	18548	-0-	-3152	-0-	2	1	18546	3	N	-0-			-0-
04	18900 X	16584	-0-	-2316	-0-	2	1	16582	3	N	-0-			-0-
05	19530 X	17872	-0-	-1658	-0-	2	1	17849	3	N	-0-			-0-
						21	4							

SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12764 - 14655														
12	15345 X	13757	-0-	-1588	-0-	13754	3	3	4	N	-0-			-0-
01	14384 X	14046	-0-	-338	-0-	14046	3			N	-0-			-0-
02	12992 X	10521	-0-	-2471	-0-	10521	3			N	-0-			-0-
03	13764 X	12906	-0-	-858	-0-	12906	3			N	-0-			-0-
04	13590 X	9348	-0-	-4242	-0-	9348	3			N	-0-			-0-
05	14043 X	12964	-0-	-1079	-0-	12964	3			N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881														
12	12586 X	637	-0-	-11949	-0-	637	3			N	-0-			-0-
01	12586 X	8465	-0-	-4121	-0-	8465	3			N	-0-			-0-
02	7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	3			N	-0-			-0-
03	7595 X	77	-0-	-7518	-0-	77	3			N	-0-			-0-
04	8190 X	6432	-0-	-1758	-0-	6432	3			N	-0-			-0-
05	9464 X	9464	-0-	-0-	-0-	9438	3	26	4	N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561														
12	11532 X	8805	-0-	-2727	-0-	8805	3			N	-0-			-0-
01	11532 X	8247	-0-	-3285	-0-	8247	3			N	-0-			-0-
02	10416 X	8914	-0-	-1502	-0-	8914	3			N	-0-			-0-
03	9928 X	9928	-0-	-0-	-0-	9928	3			N	-0-			-0-
04	9259 X	9259	-0-	-0-	-0-	9259	3			N	-0-			-0-
05	9858 X	8742	-0-	-1116	-0-	8742	3			N	-0-			-0-

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 3H RRCID -> 281483 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12789 - 19016														
12	20683 X	20683	-0-	-0-	-0-	20683	3			N	-0-			-0-
01	17623 X	17623	-0-	-0-	-0-	17623	3			N	-0-			-0-
02	15016 X	15016	-0-	-0-	-0-	2	1	15011	3	N	-0-			-0-
						3	4							
03	16435 X	16435	-0-	-0-	-0-	2	1	16431	3	N	-0-			-0-
						2	4							
04	15561 X	15561	-0-	-0-	-0-	2	1	15556	3	N	-0-			-0-
						3	4							
05	15976 X	15976	-0-	-0-	-0-	2	1	15970	3	N	-0-			-0-
						4	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
EOG RESOURCES, INC.																			
WNH JR LAND CO LTD																			
//CONT.// 39744 500										NON-ASSOCIATED									
//CONT.// 253162																			
WELL #: 4H										RRCID -> 281488		COMPL. DATE 03/13/2017		TOTAL DEPTH 12680		PERF.13014 - 18240			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
12	01	8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	8771	3			N	-0-			-0-				
02		12046 X	12046	-0-	-0-	-0-	12046	3			N	-0-			-0-				
		8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	2	1	8515	3	N	-0-			-0-				
							1	4											
03		10491 X	10491	-0-	-0-	-0-	2	1	10487	3	N	-0-			-0-				
							2	4											
04		8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	2	1	8961	3	N	-0-			-0-				
							2	4											
05		8412 X	8412	-0-	-0-	-0-	2	1	8408	3	N	-0-			-0-				
							2	4											
HACHAR 'A'										WELL #: 1H		RRCID -> 281687		COMPL. DATE 09/27/2017		TOTAL DEPTH 13515		PERF.12671 - 19000	
12	01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
BFMT WEST										WELL #: 6H		RRCID -> 281993		COMPL. DATE 06/17/2017		TOTAL DEPTH 9793		PERF. 9827 - 16228	
12	01	12515 X	12515	-0-	-0-	-0-	1845	1	10667	3	N	-0-			-0-				
							3	4											
02		11835 X	11835	-0-	-0-	-0-	1809	1	10023	3	N	-0-			-0-				
							3	4											
03		10678 X	10678	-0-	-0-	-0-	1590	1	9085	3	N	-0-			-0-				
							3	4											
04		11793 X	11793	-0-	-0-	-0-	1470	1	10293	3	N	-0-			-0-				
							30	4											
05		11255 X	11255	-0-	-0-	-0-	1490	1	9762	3	N	-0-			-0-				
							3	4											
		11539 X	11539	-0-	-0-	-0-	1506	1	10030	3	N	-0-			-0-				
							3	4											
BFMT WEST										WELL #: 7H		RRCID -> 281997		COMPL. DATE 08/15/2016		TOTAL DEPTH 10528		PERF.10792 - 17439	
12	01	18003 X	18003	-0-	-0-	-0-	18000	3	3	4	N	-0-			-0-				
		14357 X	14357	-0-	-0-	-0-	14357	3			N	-0-			-0-				
02		18303 X	18303	-0-	-0-	-0-	2	1	18301	3	N	-0-			-0-				
03		17922 X	17922	-0-	-0-	-0-	2	1	17920	3	N	-0-			-0-				
04		17560 X	17560	-0-	-0-	-0-	2	1	17558	3	N	-0-			-0-				
05		17024 X	17024	-0-	-0-	-0-	2	1	17022	3	N	-0-			-0-				
HACHAR 'A'										WELL #: 2H		RRCID -> 282017		COMPL. DATE 11/07/2020		TOTAL DEPTH 13580		PERF.13545 - 19025	
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
BFMT WEST										WELL #: 8H		RRCID -> 282182		COMPL. DATE 01/11/2017		TOTAL DEPTH 9856		PERF.10284 - 18235	
12	01	24962 X	24962	-0-	-0-	-0-	24962	3			N	-0-			-0-				
		22770 X	22770	-0-	-0-	-0-	22770	3			N	-0-			-0-				
02		20407 X	20407	-0-	-0-	-0-	2	1	20405	3	N	-0-			-0-				
03		25253 X	25253	-0-	-0-	-0-	2	1	25251	3	N	-0-			-0-				
04		23554 X	23554	-0-	-0-	-0-	2	1	23552	3	N	-0-			-0-				
05		21911 X	21911	-0-	-0-	-0-	2	1	21909	3	N	-0-			-0-				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 9H RRCID -> 282240 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	3			N	-0-			-0-
01	7750 X	6874	-0-	-876	-0-	6874	3			N	-0-			-0-
02	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	3			N	-0-			-0-
03	8649 X	8379	-0-	-270	-0-	8379	3			N	-0-			-0-
04	8370 X	8201	-0-	-169	-0-	8171	3	30	4	N	-0-			-0-
05	8649 X	7320	-0-	-1329	-0-	7320	3			N	-0-			-0-
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 10H RRCID -> 282292 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10882 - 18833														
12	11098 X	9177	-0-	-1921	-0-	9177	3			N	-0-			-0-
01	11594 X	10394	-0-	-1200	-0-	10394	3			N	-0-			-0-
02	10472 X	9885	-0-	-587	-0-	9885	3			N	-0-			-0-
03	11594 X	10302	-0-	-1292	-0-	10302	3			N	-0-			-0-
04	10050 X	8961	-0-	-1089	-0-	8961	3			N	-0-			-0-
05	10943 X	8776	-0-	-2167	-0-	8776	3			N	-0-			-0-
BFMT EAST WELL #: 15H RRCID -> 282910 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10507 PERF.11019 - 19905														
12	19995 X	19055	-0-	-940	-0-	19046	3	9	4	N	-0-			-0-
01	20522 X	19133	-0-	-1389	-0-	19101	3	32	4	N	-0-			-0-
02	18536 X	15962	-0-	-2574	-0-	15961	3	1	4	N	-0-			-0-
03	20522 X	17166	-0-	-3356	-0-	17160	3	6	4	N	-0-			-0-
04	19830 X	15842	-0-	-3988	-0-	15842	3			N	-0-			-0-
05	19127 X	10344	-0-	-8783	-0-	10344	3			N	-0-			-0-
BFMT EAST WELL #: 16H RRCID -> 282914 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10526 PERF.13514 - 19410														
12	14973 X	12921	-0-	-2052	-0-	12917	3	4	4	N	-0-			-0-
01	14973 X	12668	-0-	-2305	-0-	12654	3	14	4	N	-0-			-0-
02	13524 X	11534	-0-	-1990	-0-	11533	3	1	4	N	-0-			-0-
03	14973 X	12807	-0-	-2166	-0-	12804	3	3	4	N	-0-			-0-
04	14490 X	12472	-0-	-2018	-0-	12472	3			N	-0-			-0-
05	13142 X	13142	-0-	-0-	-0-	13142	3			N	-0-			-0-
BFMT EAST WELL #: 18H RRCID -> 282915 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11086 - 18647														
12	14043 X	-0-	-0-	-14043	-0-					N	-0-			-0-
01	5177 X	6	-0-	-5171	-0-	6	4			N	-0-			-0-
02	8320 X	8320	-0-	-0-	-0-	6311	3	2009	4	N	-0-			-0-
03	30407 X	30407	-0-	-0-	-0-	30402	3	5	4	N	-0-			-0-
04	16180 X	16180	-0-	-0-	-0-	16180	3			N	-0-			-0-
05	19195 X	19195	-0-	-0-	-0-	19195	3			N	-0-			-0-
BFMT EAST WELL #: 17H RRCID -> 282925 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10861 - 18302														
12	15624 X	13950	-0-	-1674	-0-	13945	3	5	4	N	-0-			-0-
01	15624 X	13733	-0-	-1891	-0-	13718	3	15	4	N	-0-			-0-
02	14112 X	12173	-0-	-1939	-0-	12172	3	1	4	N	-0-			-0-
03	15004 X	11562	-0-	-3442	-0-	11560	3	2	4	N	-0-			-0-
04	14520 X	10665	-0-	-3855	-0-	10665	3			N	-0-			-0-
05	13950 X	10904	-0-	-3046	-0-	10904	3			N	-0-			-0-
BFMT EAST WELL #: C 32H RRCID -> 283871 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11028 - 17688														
12	29342 X	29342	-0-	-0-	-0-	29342	3			N	-0-			-0-
01	26226 X	16580	-0-	-9646	-0-	16580	3			N	-0-			-0-
02	23408 X	16589	-0-	-6819	-0-	16589	3			N	-0-			-0-
03	29357 X	18131	-0-	-11226	-0-	18131	3			N	-0-			-0-
04	28410 X	17405	-0-	-11005	-0-	17405	3			N	-0-			-0-
05	29357 X	16037	-0-	-13320	-0-	16037	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162												
LM 1870				WELL #:		4H	RRCID -> 283876	COMPL. DATE 09/06/2017		TOTAL	DEPTH 13000	PERF.13142	- 17550			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	6262 X	6102	-0-	-160	-0-			6102	3			Y	-0-			-0-
01	6262 X	5811	-0-	-451	-0-			5811	3			Y	-0-			-0-
02	5628 X	5183	-0-	-445	-0-			2	1	5180	3	Y	-0-			-0-
								1	4							-0-
03	6231 X	5425	-0-	-806	-0-			2	1	5422	3	Y	-0-			-0-
								1	4							-0-
04	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-			2	1	5244	3	Y	-0-			-0-
								1	4							-0-
05	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-			2	1	5347	3	Y	-0-			-0-
								1	4							-0-

BFMT EAST				WELL #:		C 24H	RRCID -> 284061	COMPL. DATE 10/22/2018		TOTAL	DEPTH 10533	PERF.11010	- 17975			
12	17081 X	13932	-0-	-3149	-0-			13932	3			N	-0-			-0-
01	17081 X	14944	-0-	-2137	-0-			14944	3			N	-0-			-0-
02	14196 X	12619	-0-	-1577	-0-			12619	3			N	-0-			-0-
03	15035 X	13571	-0-	-1464	-0-			13571	3			N	-0-			-0-
04	14460 X	12759	-0-	-1701	-0-			12759	3			N	-0-			-0-
05	14942 X	13030	-0-	-1912	-0-			13030	3			N	-0-			-0-

BFMT EAST				WELL #:		C 25H	RRCID -> 284062	COMPL. DATE 10/21/2018		TOTAL	DEPTH 10551	PERF.10962	- 17838			
12	18693 X	6070	-0-	-12623	-0-			6070	3			N	-0-			-0-
01	18693 X	9998	-0-	-8695	-0-			9998	3			N	-0-			-0-
02	14735 X	14735	-0-	-0-	-0-			14735	3			N	-0-			-0-
03	15965 X	13952	-0-	-2013	-0-			13952	3			N	-0-			-0-
04	16756 X	16756	-0-	-0-	-0-			16756	3			N	-0-			-0-
05	16306 X	15652	-0-	-654	-0-			15652	3			N	-0-			-0-

BFMT EAST				WELL #:		C 26H	RRCID -> 284064	COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL	DEPTH 10523	PERF.11022	- 18152			
12	6076 X	4485	-0-	-1591	-0-			4485	3			N	-0-			-0-
01	4836 X	4696	-0-	-140	-0-			4696	3			N	-0-			-0-
02	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-			4618	3			N	-0-			-0-
03	17165 X	17165	-0-	-0-	-0-			17165	3			N	-0-			-0-
04	14215 X	14215	-0-	-0-	-0-			14215	3			N	-0-			-0-
05	14051 X	14051	-0-	-0-	-0-			14051	3			N	-0-			-0-

WNH JR LAND CO LTD				WELL #:		5H	RRCID -> 284157	COMPL. DATE 12/25/2017		TOTAL	DEPTH 12934	PERF.12972	- 19359			
12	15481 X	15481	-0-	-0-	-0-			15481	3			N	-0-			-0-
01	16089 X	14043	-0-	-2046	-0-			14043	3			N	-0-			-0-
02	14532 X	12220	-0-	-2312	-0-			1	1	12217	3	N	-0-			-0-
								2	4							-0-
03	16089 X	13384	-0-	-2705	-0-			2	1	13380	3	N	-0-			-0-
								2	4							-0-
04	14970 X	12926	-0-	-2044	-0-			2	1	12921	3	N	-0-			-0-
								3	4							-0-
05	15469 X	13126	-0-	-2343	-0-			2	1	13120	3	N	-0-			-0-
								4	4							-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162														
WNH JR LAND CO LTD				WELL #:		6H	RRCID ->	284296	COMPL. DATE	12/25/2017	TOTAL	DEPTH	12939	PERF.13140 - 19208				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	18693	X	7016	-0-	-11677	-0-	7016	3			N	-0-					-0-	
01	18693	X	16439	-0-	-2254	-0-	16439	3			N	-0-					-0-	
02	16352	X	15541	-0-	-811	-0-	2	1	15536	3	N	-0-					-0-	
							3	4										
03	18823	X	18823	-0-	-0-	-0-	2	1	18818	3	N	-0-					-0-	
							3	4										
04	16851	X	16851	-0-	-0-	-0-	2	1	16845	3	N	-0-					-0-	
							4	4										
05	17205	X	14665	-0-	-2540	-0-	2	1	14659	3	N	-0-					-0-	
							4	4										
ROSA BENAVIDES 1450 EF				WELL #:		11H	RRCID ->	284299	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL	DEPTH	10790	PERF.10878 - 18609				
12	13919	X	12100	-0-	-1819	-0-	12100	3			N	-0-					-0-	
01	15524	X	15524	-0-	-0-	-0-	15524	3			N	-0-					-0-	
02	13915	X	13915	-0-	-0-	-0-	13915	3			N	-0-					-0-	
03	14261	X	14261	-0-	-0-	-0-	14261	3			N	-0-					-0-	
04	15030	X	13447	-0-	-1583	-0-	13447	3			N	-0-					-0-	
05	15531	X	13607	-0-	-1924	-0-	13607	3			N	-0-					-0-	
LM 1870				WELL #:		3H	RRCID ->	284487	COMPL. DATE	09/06/2017	TOTAL	DEPTH	12992	PERF.13007 - 18462				
12	4030	X	3363	-0-	-667	-0-	3363	3			Y	-0-					-0-	
01	4030	X	2584	-0-	-1446	-0-	2584	3			Y	-0-					-0-	
02	3388	X	3118	-0-	-270	-0-	2	1	3115	3	Y	-0-					-0-	
							1	4										
03	3751	X	2788	-0-	-963	-0-	2	1	2786	3	Y	-0-					-0-	
04	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2	1	3003	3	Y	-0-					-0-	
							1	4										
05	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2	1	2522	3	Y	-0-					-0-	
							1	4										
BFMT EAST				WELL #:		B 22H	RRCID ->	284723	COMPL. DATE	10/20/2018	TOTAL	DEPTH	10506	PERF.10855 - 18379				
12	18476	X	13557	-0-	-4919	-0-	13557	3			N	-0-					-0-	
01	18595	X	18595	-0-	-0-	-0-	18595	3			N	-0-					-0-	
02	15456	X	14893	-0-	-563	-0-	14893	3			N	-0-					-0-	
03	17969	X	17969	-0-	-0-	-0-	17969	3			N	-0-					-0-	
04	18000	X	16302	-0-	-1698	-0-	16302	3			N	-0-					-0-	
05	18600	X	14430	-0-	-4170	-0-	14430	3			N	-0-					-0-	
BFMT EAST				WELL #:		B 23H	RRCID ->	284725	COMPL. DATE	10/20/2018	TOTAL	DEPTH	10524	PERF.10914 - 18590				
12	16438	X	16438	-0-	-0-	-0-	16438	3			N	-0-					-0-	
01	16154	X	16154	-0-	-0-	-0-	16154	3			N	-0-					-0-	
02	13860	X	13527	-0-	-333	-0-	13527	3			N	-0-					-0-	
03	16430	X	14638	-0-	-1792	-0-	14638	3			N	-0-					-0-	
04	15900	X	13411	-0-	-2489	-0-	13411	3			N	-0-					-0-	
05	16430	X	11254	-0-	-5176	-0-	11254	3			N	-0-					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE	
EOG RESOURCES, INC.														
G-B MINERALS														
WELL #: 5H RRCID -> 287852 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 13246 PERF.13207 - 18822														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	13166 X	13166	-0-	-0-	-0-	1337	1	11828	3	N	-0-		-0-	
01	13836 X	13836	-0-	-0-	-0-	1371	1	12443	3	N	-0-		-0-	
02	12263 X	12263	-0-	-0-	-0-	1591	1	10657	3	N	-0-		-0-	
03	10641 X	10641	-0-	-0-	-0-	1639	1	8973	3	N	-0-		-0-	
04	13868 X	13868	-0-	-0-	-0-	3257	1	10588	3	N	-0-		-0-	
05	12096 X	12096	-0-	-0-	-0-	2167	1	9893	3	N	-0-		-0-	
						36	4							
G-B MINERALS														
WELL #: 7H RRCID -> 288032 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13571 - 20647														
12	25057 X	25057	-0-	-0-	-0-	25054	3	3	4	N	-0-		-0-	
01	37045 X	24399	-0-	-12646	-0-	1563	1	22827	3	N	-0-		-0-	
02	33460 X	19362	-0-	-14098	-0-	1958	1	17373	3	N	-0-		-0-	
03	37045 X	8600	-0-	-28445	-0-	187	1	8405	3	N	-0-		-0-	
04	33840 X	21327	-0-	-12513	-0-	1990	1	19329	3	N	-0-		-0-	
05	25048 X	19834	-0-	-5214	-0-	2444	1	17317	3	N	-0-		-0-	
						73	4							
BFMT EAST														
WELL #: 100H RRCID -> 288974 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11503 - 19537														
12	26753 X	23303	-0-	-3450	-0-	1283	1	22019	3	N	-0-		-0-	
01	26753 X	20634	-0-	-6119	-0-	1135	1	19496	3	N	-0-		-0-	
02	24164 X	20689	-0-	-3475	-0-	1119	1	19567	3	N	-0-		-0-	
03	26722 X	21692	-0-	-5030	-0-	1220	1	20461	3	N	-0-		-0-	
04	25860 X	19578	-0-	-6282	-0-	1058	1	18507	3	N	-0-		-0-	
05	23312 X	21449	-0-	-1863	-0-	1137	1	20306	3	N	-0-		-0-	
						6	4							
BFMT EAST														
WELL #: 101H RRCID -> 288976 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11337 - 19375														
12	25570 X	25570	-0-	-0-	-0-	1408	1	24161	3	N	-0-		-0-	
01	28427 X	24158	-0-	-4269	-0-	1329	1	22826	3	N	-0-		-0-	
02	25676 X	21146	-0-	-4530	-0-	1143	1	20000	3	N	-0-		-0-	
03	28427 X	22793	-0-	-5634	-0-	1282	1	21500	3	N	-0-		-0-	
04	24750 X	21756	-0-	-2994	-0-	1176	1	20565	3	N	-0-		-0-	
05	25575 X	21553	-0-	-4022	-0-	1142	1	20405	3	N	-0-		-0-	
						6	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
BFMT EAST WELL #: 103H RRCID -> 288977 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11545 - 19609														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	26969 X	26969	-0-	-0-	-0-	1485	1	25483	3	N	-0-			-0-
01	26261 X	26261	-0-	-0-	-0-	1445	1	24812	3	N	-0-			-0-
02	23015 X	23015	-0-	-0-	-0-	1244	1	21768	3	N	-0-			-0-
03	26970 X	24787	-0-	-2183	-0-	1394	1	23381	3	N	-0-			-0-
04	26100 X	22583	-0-	-3517	-0-	1221	1	21347	3	N	-0-			-0-
05	26970 X	21288	-0-	-5682	-0-	1128	1	20154	3	N	-0-			-0-
						6	4							
BFMT WEST WELL #: 503H RRCID -> 288979 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10639 - 18832														
12	37448 X	32904	-0-	-4544	-0-	32903	3	1	4	N	-0-			-0-
01	37448 X	32140	-0-	-5308	-0-	32140	3			N	-0-			-0-
02	31640 X	29409	-0-	-2231	-0-	29409	3			N	-0-			-0-
03	33759 X	32348	-0-	-1411	-0-	32348	3			N	-0-			-0-
04	32670 X	30854	-0-	-1816	-0-	30853	3	1	4	N	-0-			-0-
05	32891 X	31640	-0-	-1251	-0-	31640	3			N	-0-			-0-
BFMT WEST WELL #: 500H RRCID -> 289107 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10696 - 19079														
12	38006 X	34439	-0-	-3567	-0-	34438	3	1	4	N	-0-			-0-
01	37820 X	32575	-0-	-5245	-0-	32575	3			N	-0-			-0-
02	32228 X	29824	-0-	-2404	-0-	29824	3			N	-0-			-0-
03	34937 X	32311	-0-	-2626	-0-	32311	3			N	-0-			-0-
04	33810 X	31139	-0-	-2671	-0-	31138	3	1	4	N	-0-			-0-
05	34441 X	33222	-0-	-1219	-0-	33222	3			N	-0-			-0-
BFMT WEST WELL #: 502H RRCID -> 289108 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10590 - 18577														
12	36146 X	31717	-0-	-4429	-0-	31716	3	1	4	N	-0-			-0-
01	35991 X	30818	-0-	-5173	-0-	30818	3			N	-0-			-0-
02	30548 X	27994	-0-	-2554	-0-	27994	3			N	-0-			-0-
03	32581 X	31747	-0-	-834	-0-	31747	3			N	-0-			-0-
04	31530 X	15531	-0-	-15999	-0-	15531	3			N	-0-			-0-
05	31713 X	-0-	-0-	-31713	-0-					N	-0-			-0-
SAN ROMAN 1508 WELL #: 102H RRCID -> 289876 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12302 - 20231														
12	31734 X	31734	-0-	-0-	-0-	31733	3	1	4	N	-0-			-0-
01	28427 X	28284	-0-	-143	-0-	28284	3			N	-0-			-0-
02	25288 X	25288	-0-	-0-	-0-	25284	3	4	4	N	-0-			-0-
03	31744 X	27476	-0-	-4268	-0-	27472	3	4	4	N	-0-			-0-
04	30720 X	24525	-0-	-6195	-0-	24520	3	5	4	N	-0-			-0-
05	31744 X	24063	-0-	-7681	-0-	24057	3	6	4	N	-0-			-0-
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 104H RRCID -> 289886 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11367 - 19341														
12	36456 X	30743	-0-	-5713	-0-	1693	1	29050	3	N	-0-			-0-
01	31186 X	29078	-0-	-2108	-0-	1600	1	27478	3	N	-0-			-0-
02	28168 X	25282	-0-	-2886	-0-	1367	1	23915	3	N	-0-			-0-
03	31186 X	25374	-0-	-5812	-0-	1428	1	23946	3	N	-0-			-0-
04	29760 X	24437	-0-	-5323	-0-	1322	1	23115	3	N	-0-			-0-
05	30752 X	27605	-0-	-3147	-0-	1463	1	26142	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) EOG RESOURCES, INC. WNH JR LAND CO LTD												CNTY: LA SALLE			
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 253162															
WELL #: 100H RRCID -> 289890 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12840 - 20390															
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
12	27962 X	27639	-0-	-323	-0-	1396 5 4	26238 3	N	-0-	-0-	-0-				
01	27280 X	26014	-0-	-1266	-0-	1112 12 4	24890 3	N	-0-	-0-	-0-				
02	24640 X	23468	-0-	-1172	-0-	1138 5 4	22325 3	N	-0-	-0-	-0-				
03	27652 X	25115	-0-	-2537	-0-	1265 8 4	23842 3	N	-0-	-0-	-0-				
04	26760 X	24055	-0-	-2705	-0-	1290 5 4	22760 3	N	-0-	-0-	-0-				
05	27652 X	24102	-0-	-3550	-0-	1266 2 4	22834 3	N	-0-	-0-	-0-				
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 101H RRCID -> 289891 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12677 - 20328															
12	25296 X	23362	-0-	-1934	-0-	1180 4 4	22178 3	N	-0-	-0-	-0-				
01	23963 X	22306	-0-	-1657	-0-	954 10 4	21342 3	N	-0-	-0-	-0-				
02	21588 X	19721	-0-	-1867	-0-	957 4 4	18760 3	N	-0-	-0-	-0-				
03	23374 X	20794	-0-	-2580	-0-	1047 7 4	19740 3	N	-0-	-0-	-0-				
04	22620 X	20543	-0-	-2077	-0-	1101 4 4	19438 3	N	-0-	-0-	-0-				
05	23374 X	19978	-0-	-3396	-0-	1050 1 4	18927 3	N	-0-	-0-	-0-				
G-B MINERALS WELL #: 1M RRCID -> 292420 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 13282 PERF. N/A															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-				
G-B MINERALS WELL #: 11H RRCID -> 292446 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13110 PERF.13016 - 24224															
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-				
G-B MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 292550 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13211 PERF.13052 - 24083															
12	61504 X	54357	-0-	-7147	-0-	3116 1 4	51240 3	N	-0-	-0-	-0-				
01	58683 X	53753	-0-	-4930	-0-	2797 15 4	50941 3	N	-0-	-0-	-0-				
02	52696 X	47623	-0-	-5073	-0-	2841 8 4	44774 3	N	-0-	-0-	-0-				
03	57009 X	44165	-0-	-12844	-0-	2795 11 4	41359 3	N	-0-	-0-	-0-				
04	53820 X	43511	-0-	-10309	-0-	2585 18 4	40908 3	N	-0-	-0-	-0-				
05	54343 X	52717	-0-	-1626	-0-	2921 34 4	49762 3	N	-0-	-0-	-0-				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162											
BFMT EAST WELL #: 1P RRCID -> 292563 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11916 PERF. N/A											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
OCHO WELL #: 100H RRCID -> 292638 COMPL. DATE 04/18/2022 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12417 - 22304											
12	12927 X	12053	-0-	-874	-0-	12053	3		N	-0-	-0-
01	12927 X	11943	-0-	-984	-0-	11943	3		N	-0-	-0-
02	11676 X	10595	-0-	-1081	-0-	10595	3		N	-0-	-0-
03	12524 X	12060	-0-	-464	-0-	12060	3		N	-0-	-0-
04	12120 X	11095	-0-	-1025	-0-	11095	3		N	-0-	-0-
05	12110 X	12110	-0-	-0-	-0-	12106	3	4 4	N	-0-	-0-
LUNA PSA WELL #: 101H RRCID -> 292646 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 11826 PERF.11889 - 21585											
12	77841 X	22680	-0-	-55161	-0-	46	1	22634 3	N	-0-	-0-
01	35650 X	27938	-0-	-7712	-0-	1092	1	26846 3	N	-0-	-0-
02	24537 X	24537	-0-	-0-	-0-	899	1	23638 3	N	-0-	-0-
03	27497 X	27497	-0-	-0-	-0-	1005	1	26491 3	N	-0-	-0-
						1	4				
04	27030 X	26760	-0-	-270	-0-	1045	1	25711 3	N	-0-	-0-
						4	4				
05	27931 X	23924	-0-	-4007	-0-	871	1	23029 3	N	-0-	-0-
						24	4				
LUNA PSA WELL #: 100H RRCID -> 292796 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 11862 PERF.12000 - 23084											
12	56110 X	49451	-0-	-6659	-0-	100	1	49351 3	N	-0-	-0-
01	51305 X	46407	-0-	-4898	-0-	1815	1	44592 3	N	-0-	-0-
02	46340 X	42547	-0-	-3793	-0-	1560	1	40987 3	N	-0-	-0-
03	51305 X	46366	-0-	-4939	-0-	1696	1	44669 3	N	-0-	-0-
						1	4				
04	49560 X	43052	-0-	-6508	-0-	1682	1	41363 3	N	-0-	-0-
						7	4				
05	49445 X	46578	-0-	-2867	-0-	1697	1	44834 3	N	-0-	-0-
						47	4				
MIL-MAR-COX WELL #: 102H RRCID -> 293795 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 11996 PERF.13291 - 23537											
12	42881 X	42881	-0-	-0-	-0-	1160	1	41721 3	N	-0-	-0-
01	41261 X	34481	-0-	-6780	-0-	1066	1	33415 3	N	-0-	-0-
02	37744 X	29478	-0-	-8266	-0-	758	1	28719 3	N	-0-	-0-
						1	4				
03	42873 X	34870	-0-	-8003	-0-	634	1	34226 3	N	-0-	-0-
						10	4				
04	41490 X	37273	-0-	-4217	-0-	984	1	36283 3	N	-0-	-0-
						6	4				
05	42873 X	31317	-0-	-11556	-0-	821	1	30477 3	N	-0-	-0-
						19	4				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
MIL-MAR-COX WELL #: 101H RRCID -> 293796 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12118 - 23153														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
12	56182 X	56182	-0-	-0-	-0-	1520	1	54662	3	N	-0-		-0-	
01	54312 X	46700	-0-	-7612	-0-	1444	1	45256	3	N	-0-		-0-	
02	49616 X	41760	-0-	-7856	-0-	1073	1	40686	3	N	-0-		-0-	
						1	4							
03	56172 X	47412	-0-	-8760	-0-	863	1	46535	3	N	-0-		-0-	
						14	4							
04	54360 X	48158	-0-	-6202	-0-	1271	1	46879	3	N	-0-		-0-	
						8	4							
05	56172 X	42766	-0-	-13406	-0-	1121	1	41619	3	N	-0-		-0-	
						26	4							
MIL-MAR-COX WELL #: 100H RRCID -> 293797 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11900 - 23117														
12	48949 X	47923	-0-	-1026	-0-	1296	1	46627	3	N	-0-		-0-	
01	47151 X	40023	-0-	-7128	-0-	1237	1	38786	3	N	-0-		-0-	
02	42420 X	34640	-0-	-7780	-0-	890	1	33749	3	N	-0-		-0-	
						1	4							
03	47926 X	39634	-0-	-8292	-0-	721	1	38902	3	N	-0-		-0-	
						11	4							
04	46380 X	41779	-0-	-4601	-0-	1103	1	40669	3	N	-0-		-0-	
						7	4							
05	47926 X	35557	-0-	-12369	-0-	932	1	34604	3	N	-0-		-0-	
						21	4							
ROSA B WELL #: 1H RRCID -> 294026 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 10996 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
CALLAGHAN RANCH WELL #: 2P RRCID -> 294176 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 14625 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
WNH-LM 1870 PSA WELL #: 100H RRCID -> 294283 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12919 - 20872														
12	51181 X	45797	-0-	-5384	-0-	2203	1	43592	3	N	-0-		-0-	
						2	4							
01	49476 X	43419	-0-	-6057	-0-	2050	1	41363	3	N	-0-		-0-	
						6	4							
02	43512 X	37164	-0-	-6348	-0-	1807	1	35346	3	N	-0-		-0-	
						11	4							
03	46531 X	39951	-0-	-6580	-0-	2106	1	37834	3	N	-0-		-0-	
						11	4							
04	44310 X	28691	-0-	-15619	-0-	1491	1	27192	3	N	-0-		-0-	
						8	4							
05	45787 X	43470	-0-	-2317	-0-	2189	1	41262	3	N	-0-		-0-	
						19	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) EOG RESOURCES, INC. WNH-LM 1870 PSA												//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: LA SALLE															
												//CONT.// 253162																			
												WELL #: 103H				RRCID -> 294293				COMPL. DATE 12/22/2022				TOTAL DEPTH 12936				PERF.13040 - 24485			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE							
12	3906	X	-0-	-0-		-3906	-0-								N		-0-						-0-								
01	124	X	1	-0-		-123	-0-				1	3			N		-0-						-0-								
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-						-0-								
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-						-0-								
04	1	X	-0-	-0-		-1	-0-								N		-0-						-0-								
05	1	X	-0-	-0-		-1	-0-								N		-0-						-0-								
G-B MINERALS- G-B AMI												WELL #: 13H				RRCID -> 294536				COMPL. DATE 02/12/2023				TOTAL DEPTH 13391				PERF.13250 - 24311			
12	39268	X	39268	-0-		-0-	-0-				2544	1	36723	3	N		-0-						-0-								
											1	4																			
01	30997	X	30997	-0-		-0-	-0-				1850	1	29137	3	N		-0-						-0-								
											10	4																			
02	26320	X	24827	-0-		-1493	-0-				1205	1	23618	3	N		-0-						-0-								
											4	4																			
03	39277	X	25893	-0-		-13384	-0-				2898	1	22986	3	N		-0-						-0-								
											9	4																			
04	38010	X	23414	-0-		-14596	-0-				1246	1	22165	3	N		-0-						-0-								
											3	4																			
05	39277	X	23395	-0-		-15882	-0-				1384	1	21975	3	N		-0-						-0-								
											36	4																			
G-B MINERALS - G-B AMI												WELL #: 15H				RRCID -> 294543				COMPL. DATE 02/12/2023				TOTAL DEPTH 13336				PERF.14080 - 23606			
12	58125	X	857	-0-		-57268	-0-				56	1	801	3	N		-0-						-0-								
01	58125	X	6384	-0-		-51741	-0-				381	1	6001	3	N		-0-						-0-								
											2	4																			
02	64281	X	64281	-0-		-0-	-0-				3120	1	61150	3	N		-0-						-0-								
											11	4																			
03	23998	X	23998	-0-		-0-	-0-				2686	1	21304	3	N		-0-						-0-								
											8	4																			
04	52122	X	52122	-0-		-0-	-0-				2775	1	49341	3	N		-0-						-0-								
											6	4																			
05	64976	X	50085	-0-		-14891	-0-				2964	1	47044	3	N		-0-						-0-								
											77	4																			
M-B MINERALS												WELL #: 1P				RRCID -> 294771				COMPL. DATE 03/14/2023				TOTAL DEPTH 12205				PERF. N/A			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO RPT						-0-								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO RPT						-0-								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO RPT						-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO RPT						-0-								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO RPT						-0-								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO RPT						-0-								
MARTIN												WELL #: 1P				RRCID -> 294788				COMPL. DATE 05/12/2023				TOTAL DEPTH 12300				PERF. N/A			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO RPT						-0-								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO RPT						-0-								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO RPT						-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO RPT						-0-								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO RPT						-0-								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO RPT						-0-								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
BFMT WEST WELL #: 513H RRCID -> 294826 COMPL. DATE 03/31/2023 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 9823 - 19910															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	58745 X	55160	-0-	-3585	-0-		55160	3			N	-0-			-0-
01	58962 X	53710	-0-	-5252	-0-		53710	3			N	-0-			-0-
02	53536 X	50016	-0-	-3520	-0-		50016	3			N	-0-			-0-
03	59272 X	53905	-0-	-5367	-0-		5	1	53900	3	N	-0-			-0-
04	57360 X	53879	-0-	-3481	-0-		2	1	53877	3	N	-0-			-0-
05	56074 X	56074	-0-	-0-	-0-		56074	3			N	-0-			-0-

OCHO WELL #: 101H RRCID -> 294855 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 12129 PERF. 12213 - 23190															
12	48670 X	41334	-0-	-7336	-0-		495	1	40837	3	N	-0-			-0-
							2	4							
01	48670 X	42386	-0-	-6284	-0-		1404	1	40980	3	N	-0-			-0-
							2	4							
02	42868 X	36470	-0-	-6398	-0-		1108	1	35352	3	N	-0-			-0-
							10	4							
03	44361 X	42383	-0-	-1978	-0-		1469	1	40875	3	N	-0-			-0-
							39	4							
04	41880 X	37905	-0-	-3975	-0-		1373	1	36497	3	N	-0-			-0-
							35	4							
05	42706 X	42706	-0-	-0-	-0-		1632	1	41047	3	N	-0-			-0-
							27	4							

OCHO-COX WELL #: 102H RRCID -> 294856 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 12093 PERF. 12234 - 22574															
12	46841 X	42838	-0-	-4003	-0-		514	1	42322	3	N	-0-			-0-
							2	4							
01	46841 X	43230	-0-	-3611	-0-		1432	1	41796	3	N	-0-			-0-
							2	4							
02	41356 X	37802	-0-	-3554	-0-		1148	1	36644	3	N	-0-			-0-
							10	4							
03	45787 X	44113	-0-	-1674	-0-		1529	1	42543	3	N	-0-			-0-
							41	4							
04	43590 X	40400	-0-	-3190	-0-		1463	1	38900	3	N	-0-			-0-
							37	4							
05	45060 X	45060	-0-	-0-	-0-		1721	1	43311	3	N	-0-			-0-
							28	4							

G-B MINERALS WELL #: 21H RRCID -> 295137 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 13193 PERF. 13175 - 23650															
12	96379 X	79639	-0-	-16740	-0-		36	1	79600	3	N	-0-			-0-
							3	4							
01	96379 X	75750	-0-	-20629	-0-		70	1	75677	3	N	-0-			-0-
							3	4							
02	82124 X	66004	-0-	-16120	-0-		69	1	65932	3	N	-0-			-0-
							3	4							
03	86335 X	70655	-0-	-15680	-0-		85	1	70567	3	N	-0-			-0-
							3	4							
04	79740 X	68955	-0-	-10785	-0-		8	1	68945	3	N	-0-			-0-
							2	4							
05	79639 X	69933	-0-	-9706	-0-		9	1	69921	3	N	-0-			-0-
							3	4							

07/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1554

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) EOG RESOURCES, INC. G-B MINERALS				//CONT.// 253162	39744 500 18H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE						
				WELL #:	18H	RRCID ->	295148	COMPL. DATE	02/13/2024	TOTAL	DEPTH	13201	PERF.	13181	-	24205			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	64139	X	41081	-0-	-23058	-0-			18	1 1 4	41062	3	N	-0-					-0-
01	53289	X	37668	-0-	-15621	-0-			35	1 1 4	37632	3	N	-0-					-0-
02	43904	X	31569	-0-	-12335	-0-			33	1 1 4	31535	3	N	-0-					-0-
03	45632	X	29439	-0-	-16193	-0-			35	1 1 4	29403	3	N	-0-					-0-
04	41550	X	34674	-0-	-6876	-0-			4	1 1 4	34669	3	N	-0-					-0-
05	41075	X	30636	-0-	-10439	-0-			4	1 1 4	30631	3	N	-0-					-0-
G-B MINERALS					WELL #:	20H	RRCID ->	295152	COMPL. DATE	02/13/2024	TOTAL	DEPTH	13254	PERF.	13149	-	24466		
12	49197	X	40891	-0-	-8306	-0-			18	1 1 4	40872	3	N	-0-					-0-
01	49197	X	38280	-0-	-10917	-0-			35	1 1 4	38244	3	N	-0-					-0-
02	42504	X	32648	-0-	-9856	-0-			34	1 2 4	32612	3	N	-0-					-0-
03	45818	X	33874	-0-	-11944	-0-			41	1 1 4	33832	3	N	-0-					-0-
04	41730	X	32762	-0-	-8968	-0-			4	1 1 4	32757	3	N	-0-					-0-
05	40889	X	31813	-0-	-9076	-0-			1	4 1 4	31808	3	N	-0-					-0-
LM 1870 - WNH B					WELL #:	105H	RRCID ->	295603	COMPL. DATE	07/19/2023	TOTAL	DEPTH	12853	PERF.	13016	-	24800		
12	85777	X	76758	-0-	-9019	-0-			76755	3	3	4	N	-0-					-0-
01	84258	X	71566	-0-	-12692	-0-			71563	3	3	4	N	-0-					-0-
02	74452	X	61487	-0-	-12965	-0-			61485	3	2	4	N	-0-					-0-
03	78802	X	66419	-0-	-12383	-0-			1	1 3 4	66415	3	N	-0-					-0-
04	74280	X	62237	-0-	-12043	-0-			3	1 3 4	62231	3	N	-0-					-0-
05	76756	X	62572	-0-	-14184	-0-			62569	3	3	4	N	-0-					-0-
PINATA B					WELL #:	300H	RRCID ->	297494	COMPL. DATE	04/15/2024	TOTAL	DEPTH	13128	PERF.	13362	-	25860		
12	270351	X	123737	-0-	-146614	-0-			15	1 3 4	123719	3	N	-0-					-0-
01	270351	X	126051	-0-	-144300	-0-			11	1 3 4	126037	3	N	-0-					-0-
02	169624	X	64919	-0-	-104705	-0-			21	1 4 4	64894	3	N	-0-					-0-
03	134850	X	-0-	-0-	-134850	-0-							N	-0-					-0-
04	130500	X	101502	-0-	-28998	-0-			74	1 7 4	101421	3	N	-0-					-0-
05	126046	X	116731	-0-	-9315	-0-			54	1 8 4	116669	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162											
CHAMBERLAIN ST - HACHAR 1476 B WELL #: 300H RRCID -> 297603 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12369 - 21985											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	114576 X	94009	-0-	-20567	-0-	1 1	94005	3	Y	-0-	-0-
01	107353 X	90471	-0-	-16882	-0-	3 4	90468	3	Y	-0-	-0-
02	90972 X	78615	-0-	-12357	-0-	3 4	78611	3	Y	-0-	-0-
03	98735 X	83352	-0-	-15383	-0-	1 1	83348	3	Y	-0-	-0-
04	94110 X	79829	-0-	-14281	-0-	3 4	79825	3	Y	-0-	-0-
05	94023 X	79505	-0-	-14518	-0-	1 1	79502	3	Y	-0-	-0-
G-B MINERALS - G-B AMI D WELL #: 300H RRCID -> 297813 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13215 - 25056											
12	183768 X	127695	-0-	-56073	-0-	24 1	127669	3	N	-0-	-0-
01	168392 X	118806	-0-	-49586	-0-	2 4	118795	3	N	-0-	-0-
02	139048 X	100918	-0-	-38130	-0-	9 1	100884	3	N	-0-	-0-
03	146661 X	46720	-0-	-99941	-0-	2 4	46692	3	N	-0-	-0-
04	131700 X	91775	-0-	-39925	-0-	32 1	91762	3	N	-0-	-0-
05	127689 X	88069	-0-	-39620	-0-	2 4	88064	3	N	-0-	-0-
G-B MINERALS - G-B AMI E WELL #: 301H RRCID -> 297814 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13298 - 24313											
12	151714 X	107373	-0-	-44341	-0-	20 1	107351	3	N	-0-	-0-
01	140461 X	98536	-0-	-41925	-0-	2 4	98526	3	N	-0-	-0-
02	123396 X	82668	-0-	-40728	-0-	8 1	82641	3	N	-0-	-0-
03	123287 X	44863	-0-	-78424	-0-	2 4	44836	3	N	-0-	-0-
04	111000 X	96790	-0-	-14210	-0-	26 1	96775	3	N	-0-	-0-
05	107384 X	84944	-0-	-22440	-0-	1 4	84939	3	N	-0-	-0-
LM 1870 - WNH C WELL #: 300H RRCID -> 298047 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 12841 PERF.13216 - 25146											
12	120652 X	90539	-0-	-30113	-0-	1 1	90539	3	N	-0-	-0-
01	108996 X	80594	-0-	-28402	-0-	3 4	80594	3	N	-0-	-0-
02	92988 X	67047	-0-	-25941	-0-	1 1	67047	3	N	-0-	-0-
03	97123 X	71262	-0-	-25861	-0-	3 4	71261	3	N	-0-	-0-
04	87630 X	64738	-0-	-22892	-0-	1 1	64735	3	N	-0-	-0-
05	90551 X	62611	-0-	-27940	-0-	3 4	62611	3	N	-0-	-0-
TRP A WELL #: 300H RRCID -> 298082 COMPL. DATE 01/24/2025 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12699 - 24670											
12	576910 X	557341	-0-	-19569	-0-	133 1	557205	3	N	-0-	-0-
01	576910 X	563848	-0-	-13062	-0-	3 4	563693	3	N	-0-	-0-
02	522956 X	480738	-0-	-42218	-0-	152 1	480573	3	N	-0-	-0-
03	578987 X	476095	-0-	-102892	-0-	3 4	475928	3	N	-0-	-0-
04	560310 X	377457	-0-	-182853	-0-	162 1	377338	3	N	-0-	-0-
05	563859 X	360060	-0-	-203799	-0-	3 4	359950	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
BOTANZA ST B WELL #: 300H RRCID -> 298970 COMPL. DATE 04/09/2025 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12727 - 24090														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	487227 X	318763	-0-	-168464	-0-	135	1	318628	3	Y	-0-			-0-
01	487227 X	182431	-0-	-304796	-0-	50	1	182381	3	Y	-0-			-0-
02	440076 X	204822	-0-	-235254	-0-	101	1	204718	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
03	487227 X	105622	-0-	-381605	-0-	75	1	105319	3	Y	-0-			-0-
						228	4							
04	405000 X	3712	-0-	-401288	-0-	2	1	3710	3	Y	-0-			-0-
05	318773 X	660	-0-	-318113	-0-	451	3	209	4	Y	-0-			-0-
BFMT WEST				WELL #:	300H	RRCID -> 299145	COMPL. DATE 06/11/2025	TOTAL DEPTH 10466	PERF.10350	- 26221				
12	447981 X	366987	-0-	-80994	-0-	128	1	366859	3	N	-0-			-0-
01	447981 X	318473	-0-	-129508	-0-	112	1	318358	3	N	-0-			-0-
						3	4							
02	404628 X	255629	-0-	-148999	-0-	105	1	255521	3	N	-0-			-0-
						3	4							
03	447981 X	262611	-0-	-185370	-0-	117	1	262491	3	N	-0-			-0-
						3	4							
04	408930 X	224194	-0-	-184736	-0-	112	1	224079	3	N	-0-			-0-
						3	4							
05	366978 X	208201	-0-	-158777	-0-	76	1	208122	3	N	-0-			-0-
						3	4							
BFMT WEST				WELL #:	301H	RRCID -> 299194	COMPL. DATE 06/11/2025	TOTAL DEPTH 10423	PERF.10547	- 24845				
12	447981 X	392847	-0-	-55134	-0-	136	1	392711	3	N	-0-			-0-
01	447981 X	344708	-0-	-103273	-0-	122	1	344583	3	N	-0-			-0-
						3	4							
02	404628 X	296494	-0-	-108134	-0-	121	1	296370	3	N	-0-			-0-
						3	4							
03	447981 X	292606	-0-	-155375	-0-	131	1	292472	3	N	-0-			-0-
						3	4							
04	433530 X	258666	-0-	-174864	-0-	130	1	258533	3	N	-0-			-0-
						3	4							
05	392832 X	184583	-0-	-208249	-0-	67	1	184513	3	N	-0-			-0-
						3	4							
BOTANZA ST H				WELL #:	303H	RRCID -> 300650	COMPL. DATE 10/05/2025	TOTAL DEPTH 12766	PERF. N/A					
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BFMT EAST				WELL #:	300H	RRCID -> 300711	COMPL. DATE 09/22/2025	TOTAL DEPTH 11157	PERF.11152	- 24045				
12	678218 X	480819	-0-	-197399	-0-	215	1	480604	3	N	-0-			-0-
01	678218 X	449695	-0-	-228523	-0-	164	1	449530	3	N	-0-			-0-
						1	4							
02	612584 X	356521	-0-	-256063	-0-	147	1	356373	3	N	-0-			-0-
						1	4							
03	678218 X	347732	-0-	-330486	-0-	159	1	347572	3	N	-0-			-0-
						1	4							
04	546000 X	299579	-0-	-246421	-0-	135	1	299444	2	N	-0-			-0-
05	480810 X	286994	-0-	-193816	-0-	176	1	286817	3	N	-0-			-0-
						1	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
G-B AMI - G-B MINERALS G WELL #: 302H RRCID -> 300723 COMPL. DATE 08/29/2025 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13833 - 25529												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1816434 X	523902	-0-	-1292532	-0-	173 1	523729	3	N	-0-	-0-	-0-
01	449780 X	449780	-0-	-0-	-0-	167 1	449613	3	N	-0-	-0-	-0-
02	387576 X	312363	-0-	-75213	-0-	126 1	312233	3	N	-0-	-0-	-0-
						4 4						
03	429102 X	305545	-0-	-123557	-0-	139 1	305402	3	N	-0-	-0-	-0-
						4 4						
04	415260 X	179934	-0-	-235326	-0-	96 1	179836	3	N	-0-	-0-	-0-
						2 4						
05	429102 X	NO RPT	-0-	-429102	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
G-B AMI - G-B MINERALS J WELL #: 303H RRCID -> 300724 COMPL. DATE 08/29/2025 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13571 - 22864												
12	1708651 X	468887	-0-	-1239764	-0-	155 1	468732	3	N	-0-	-0-	-0-
01	557969 X	317151	-0-	-240818	-0-	117 1	317034	3	N	-0-	-0-	-0-
02	503972 X	207009	-0-	-296963	-0-	84 1	206922	3	N	-0-	-0-	-0-
						3 4						
03	557969 X	185421	-0-	-372548	-0-	85 1	185333	3	N	-0-	-0-	-0-
						3 4						
04	492390 X	122113	-0-	-370277	-0-	65 1	122046	3	N	-0-	-0-	-0-
						2 4						
05	468875 X	133222	-0-	-335653	-0-	92 1	133128	3	N	-0-	-0-	-0-
						2 4						
G-B AMI - G-B MINERALS L WELL #: 304H RRCID -> 300725 COMPL. DATE 08/29/2025 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13635 - 20466												
12	1596950 X	377504	-0-	-1219446	-0-	125 1	377379	3	N	-0-	-0-	-0-
01	636616 X	249613	-0-	-387003	-0-	92 1	249521	3	N	-0-	-0-	-0-
02	575008 X	159996	-0-	-415012	-0-	65 1	159929	3	N	-0-	-0-	-0-
						2 4						
03	636616 X	134585	-0-	-502031	-0-	61 1	134522	3	N	-0-	-0-	-0-
						2 4						
04	468540 X	90346	-0-	-378194	-0-	48 1	90297	3	N	-0-	-0-	-0-
						1 4						
05	377518 X	106860	-0-	-270658	-0-	74 1	106784	3	N	-0-	-0-	-0-
						2 4						
BOTANZA ST D WELL #: 301H RRCID -> 300748 COMPL. DATE 08/24/2025 TOTAL DEPTH 12757 PERF. N/A												
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
BOTANZA ST F WELL #: 302H RRCID -> 300749 COMPL. DATE 09/13/2025 TOTAL DEPTH 12783 PERF. N/A												
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) EOG RESOURCES, INC. BFMT EAST														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 253162														
WELL #: 301H RRCID -> 300806 COMPL. DATE 09/22/2025 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10998 - 21992														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
12	622511 X	445767	-0-	-176744	-0-	199	1	445568	3	N	-0-		-0-	
01	622511 X	368676	-0-	-253835	-0-	135	1	368540	3	N	-0-		-0-	
						1	4							
02	562268 X	282377	-0-	-279891	-0-	116	1	282261	3	N	-0-		-0-	
03	622511 X	270403	-0-	-352108	-0-	123	1	270280	3	N	-0-		-0-	
04	531600 X	234079	-0-	-297521	-0-	106	1	233973	2	N	-0-		-0-	
05	445780 X	204721	-0-	-241059	-0-	125	1	204596	3	N	-0-		-0-	
G-B STATE A WELL #: 300H RRCID -> 300896 COMPL. DATE 04/14/2026 TOTAL DEPTH 12976 PERF.12958 - 23298														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	278797	-0-	278797	278797	172	1	278622	3	N	-0-		-0-	
						3	4							
05	SHUT IN	336255	-0-	336255	615052	114	1	336138	3	N	-0-		-0-	
						3	4							
G-B STATE C WELL #: 301H RRCID -> 300897 COMPL. DATE 04/14/2026 TOTAL DEPTH 13018 PERF.12912 - 23286														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	79492	-0-	79492	79492	49	1	79442	3	N	-0-		-0-	
						1	4							
05	SHUT IN	315345	-0-	315345	394837	107	1	315236	3	N	-0-		-0-	
						2	4							
PINATA C WELL #: 301H RRCID -> 300989 COMPL. DATE 04/01/2026 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13221 - 25835														
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	108469	-0-	108469	108469	79	1	108390	3	N	-0-		-0-	
05	711605 X	447104	-0-	-264501	-0-	209	1	446895	3	N	-0-		-0-	
PINATA E WELL #: 302H RRCID -> 301009 COMPL. DATE 04/01/2026 TOTAL DEPTH 13061 PERF.13360 - 23778														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	332134	-0-	332134	332134	242	1	331892	3	N	-0-		-0-	
05	755965 X	423831	-0-	-332134	-0-	198	1	423633	3	N	-0-		-0-	
BFMT WEST WELL #: 302H RRCID -> 301294 COMPL. DATE 03/04/2026 TOTAL DEPTH 10376 PERF. N/A														
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
BFMT WEST WELL #: 303H RRCID -> 301295 COMPL. DATE 02/01/2026 TOTAL DEPTH 10564 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)											
EOG RESOURCES, INC.											
HACHAR 'A'											
WELL #: 300H RRCID -> 301564 COMPL. DATE 04/19/2026 TOTAL DEPTH 13491 PERF. N/A											
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HACHAR 'A'											
WELL #: 301H RRCID -> 301614 COMPL. DATE 03/29/2026 TOTAL DEPTH 13494 PERF. N/A											
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC											
MATRIX LAND CO											
WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 11622 PERF.17019 - 17295											
12	4503	X	4503	-0-	-0-	313	1	4190	2	N	-0-
01	3975	X	3975	-0-	-0-	282	1	3693	2	N	-0-
02	3681	X	3681	-0-	-0-	245	1	3436	2	N	-0-
03	4250	X	4250	-0-	-0-	289	1	3961	2	N	-0-
04	4021	X	4021	-0-	-0-	277	1	3744	2	N	-0-
05	4257	X	4257	-0-	-0-	301	1	3956	2	N	-0-
SPRINGER RANCH NO 2											
WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584											
12	145	X	145	-0-	-0-	36	1	109	2	N	-0-
01	256	X	256	-0-	-0-	256	2			N	-0-
02	395	X	395	-0-	-0-	160	1	235	2	N	-0-
03	577	X	577	-0-	-0-	512	1	65	2	N	-0-
04	706	X	706	-0-	-0-	367	1	339	2	N	-0-
05	758	X	758	-0-	-0-	249	1	509	2	N	-0-
CERRITO STATE											
WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400											
12	10436	X	10436	-0-	-0-	495	1	9941	2	N	-0-
01	10416	X	10176	-0-	-240	486	1	9690	2	N	-0-
02	9408	X	9065	-0-	-343	438	1	8627	2	N	-0-
03	10447	X	9461	-0-	-986	482	1	8979	2	N	-0-
04	10110	X	9150	-0-	-960	473	1	8677	2	N	-0-
05	10447	X	9855	-0-	-592	519	1	9336	2	N	-0-
CERRITO STATE G											
WELL #: 51H RRCID -> 291850 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 11769 PERF.12351 - 22370											
12	29728	X	29728	-0-	-0-	29728	2			N	-0-
01	27466	X	27466	-0-	-0-	27466	2			N	-0-
02	23469	X	23469	-0-	-0-	23469	2			N	-0-
03	29729	X	26265	-0-	-3464	26262	2	3	9	N	-0-
04	28770	X	21692	-0-	-7078	21688	2	4	9	N	-0-
05	29729	X	11295	-0-	-18434	11295	2			N	-0-
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.											
LA MESA STATE											
WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620											
12	23095	X	20338	-0-	-2757	587	1	19751	2	N	-0-
01	23095	X	19067	-0-	-4028	535	1	18532	2	N	-0-
02	20059	X	20059	-0-	-0-	582	1	19477	2	N	-0-
03	21700	X	18787	-0-	-2913	638	1	18149	2	N	-0-
04	21000	X	15324	-0-	-5676	15324	2			N	-0-
05	22196	X	19009	-0-	-3187	19009	2			N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696														
LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	17267 X	12042	-0-	-5225	-0-	355	1	11687	2	N	-0-			-0-
01	17267 X	14695	-0-	-2572	-0-	421	1	14274	2	N	-0-			-0-
02	13185 X	13185	-0-	-0-	-0-	390	1	12795	2	N	-0-			-0-
03	13660 X	13660	-0-	-0-	-0-	474	1	13186	2	N	-0-			-0-
04	14220 X	9367	-0-	-4853	-0-	9367	2			N	-0-			-0-
05	14694 X	14567	-0-	-127	-0-	14567	2			N	-0-			-0-
LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241														
12	17670 X	15796	-0-	-1874	-0-	453	1	15343	2	N	-0-			-0-
01	18086 X	18086	-0-	-0-	-0-	504	1	17582	2	N	-0-			-0-
02	15615 X	15615	-0-	-0-	-0-	450	1	15165	2	N	-0-			-0-
03	16508 X	16508	-0-	-0-	-0-	557	1	15951	2	N	-0-			-0-
04	17490 X	13526	-0-	-3964	-0-	13526	2			N	-0-			-0-
05	18073 X	16327	-0-	-1746	-0-	16327	2			N	-0-			-0-
GULFTEX ENERGY, LLC 338751 SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171														
12	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2371	2	69	9	N	63	198	1	114
01	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1021	2	45	9	N	41			155
02	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2007	2	67	9	N	61	19	1	197
03	3069 X	1853	-0-	-1216	-0-	1841	2	12	9	N	11	160	1	48
04	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT			48
05	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT			48
WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 13579 - 18712														
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			63
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			63
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63
SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187														
12	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1074	1	855	2	Y	64	67	1	63
						70	9							
01	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1034	1	820	2	Y	62	63	1	62
						68	9							
02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	654	1	774	2	Y	29	64	1	27
						32	9							
03	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	1123	1	807	2	Y	107	72	1	62
						118	9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			62
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			62
SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286														
12	1953 X	556	-0-	-1397	-0-	492	2	64	9	Y	58	2	1	102
01	868 X	446	-0-	-422	-0-	446	2			Y	-0-			102
02	588 X	469	-0-	-119	-0-	414	2	55	9	Y	50			150
03	713 X	459	-0-	-254	-0-	415	2	44	9	Y	40	170	1	20
04	690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT			20
05	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			20

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
GULFTEX ENERGY, LLC //CONT.// 338751														
CCW K WELL #: 11H RRCID -> 294690 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13375 - 24004														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	51615 X	7947	-0-	-43668	-0-	166 7 4	7544 230 9	2	9	N	209	133 1		126
01	46631 X	46631	-0-	-0-	-0-	168 75 4	46015 373 9	2	9	N	339	258 1		207
02	85183 X	85183	-0-	-0-	-0-	168 119 4	84502 394 9	2	9	N	358	402 1		163
03	84216 X	84216	-0-	-0-	-0-	142 113 4	83651 310 9	2	9	N	282	390 1		55
04	11100 X	NO RPT	-0-	-11100	-0-					N	NO RPT			55
05	46624 X	NO RPT	-0-	-46624	-0-					N	NO RPT			55
CCW N WELL #: 14H RRCID -> 295109 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 13405 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CCW U WELL #: 21H RRCID -> 295443 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 13012 PERF.13120 - 19507														
12	64532 X	64532	-0-	-0-	-0-	2202 55 4	61776 499 9	2	9	Y	454	444 1		68
01	59609 X	59609	-0-	-0-	-0-	1385 22 4	57789 413 9	2	9	Y	375	403 1		40
02	50389 X	50389	-0-	-0-	-0-	1123 13 4	49033 220 9	2	9	Y	200	184 1		56
03	52777 X	52777	-0-	-0-	-0-	2116 47 4	50355 259 9	2	9	Y	235	237 1		54
04	62460 X	NO RPT	-0-	-62460	-0-					Y	NO RPT			54
05	64542 X	NO RPT	-0-	-64542	-0-					Y	NO RPT			54
CCW Y WELL #: 26H RRCID -> 295521 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13186 - 19659														
12	82491 X	75387	-0-	-7104	-0-	2202 63 4	72978 144 9	2	9	Y	131	121 1		68
01	77779 X	69306	-0-	-8473	-0-	1385 27 4	67756 138 9	2	9	Y	125	153 1		40
02	60681 X	60681	-0-	-0-	-0-	1122 16 4	59394 149 9	2	9	Y	135	120 1		55
03	81592 X	64257	-0-	-17335	-0-	2116 59 4	61975 107 9	2	9	Y	97	99 1		53
04	77130 X	NO RPT	-0-	-77130	-0-					Y	NO RPT			53
05	75392 X	NO RPT	-0-	-75392	-0-					Y	NO RPT			53
CCW B WELL #: 28H RRCID -> 298984 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13870 - 24183														
12	214303 X	147761	-0-	-66542	-0-	2201 109 4	145251 200 9	2	9	Y	182	172 1		68
01	188976 X	132891	-0-	-56085	-0-	1385 53 4	131244 209 9	2	9	Y	190	218 1		40
02	112070 X	112070	-0-	-0-	-0-	1122 30 4	110764 154 9	2	9	Y	140	125 1		55
03	174065 X	113499	-0-	-60566	-0-	2116 106 4	111117 160 9	2	9	Y	145	147 1		53
04	155730 X	NO RPT	-0-	-155730	-0-					Y	NO RPT			53
05	147746 X	NO RPT	-0-	-147746	-0-					Y	NO RPT			53

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															CNTY: LA SALLE																								
GULFTEX ENERGY, LLC																																							
CCW A																																							
WELL #: 27H															RRCID -> 299029					COMPL. DATE 09/14/2024					TOTAL DEPTH 13552					PERF.13370 - 23722									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																	
12	243350 X	194177	-0-		-49173	-0-			2202	1	191584	2		Y	227		217	1				68																	
									141	4	250	9																											
01	217310 X	173471	-0-		-43839	-0-			1385	1	171819	2		Y	180		208	1				40																	
									69	4	198	9																											
02	147985 X	147985	-0-		-0-	-0-			1123	1	146647	2		Y	159		144	1				55																	
									40	4	175	9																											
03	237274 X	153263	-0-		-84011	-0-			2116	1	150798	2		Y	185		187	1				53																	
									145	4	204	9																											
04	204660 X	NO RPT	-0-		-204660	-0-								Y	NO RPT							53																	
05	194184 X	NO RPT	-0-		-194184	-0-								Y	NO RPT							53																	
CCW I															WELL #: 9H					RRCID -> 301025					COMPL. DATE 11/10/2025					TOTAL DEPTH 13472					PERF.13350 - 27195				
12	0	556126	-0-		556126		820468		167	1	553199	2		N	2169		2094	1				126																	
									374	4	2386	9																											
01	DELQ PR	565559	-0-		565559		1386027		169	1	561918	2		N	2188		2106	1				208																	
									1065	4	2407	9																											
02	1902614 X	516587	-0-		-1386027	-0-			169	1	513764	2		N	1757		1801	1				164																	
									721	4	1933	9																											
03	649233 X	511324	-0-		-137909	-0-			142	1	508574	2		N	1745		1853	1		1 8		55																	
									688	4	1920	9																											
04	538200 X	NO RPT	-0-		-538200	-0-								N	NO RPT							55																	
05	556140 X	NO RPT	-0-		-556140	-0-								N	NO RPT							55																	
CCW V															WELL #: 22H					RRCID -> 301026					COMPL. DATE 11/10/2025					TOTAL DEPTH 13565					PERF.13350 - 24208				
12	0	494355	-0-		494355		736014		166	1	492389	2		N	1331		1256	1				126																	
									336	4	1464	9																											
01	DELQ PR	497296	-0-		497296		1233310		168	1	494759	2		N	1320		1239	1				207																	
									917	4	1452	9																											
02	1669996 X	436686	-0-		-1233310	-0-			168	1	434774	2		N	1031		1075	1				163																	
									610	4	1134	9																											
03	522102 X	442544	-0-		-79558	-0-			141	1	440714	2		N	994		1103	1				54																	
									596	4	1093	9																											
04	478410 X	NO RPT	-0-		-478410	-0-								N	NO RPT							54																	
05	494357 X	NO RPT	-0-		-494357	-0-								N	NO RPT							54																	
CCW J															WELL #: 10H					RRCID -> 301138					COMPL. DATE 11/11/2025					TOTAL DEPTH 13493					PERF.13300 - 24688				
12	0	464889	-0-		464889		717746		166	1	462550	2		N	1688		1612	1				126																	
									316	4	1857	9																											
01	1169066 X	451320	-0-		-717746	-0-			168	1	448611	2		N	1558		1477	1				207																	
									827	4	1714	9																											
02	496468 X	399744	-0-		-96724	-0-			168	1	397711	2		N	1188		1232	1				163																	
									558	4	1307	9																											
03	549661 X	407553	-0-		-142108	-0-			141	1	405584	2		N	1164		1273	1				54																	
									548	4	1280	9																											
04	531930 X	NO RPT	-0-		-531930	-0-								N	NO RPT							54																	
05	549661 X	NO RPT	-0-		-549661	-0-								N	NO RPT							54																	
KILLAM OIL CO., LTD.															460054																								
NIDO RANCH															WELL #: 1H					RRCID -> 288864					COMPL. DATE 12/01/2019					TOTAL DEPTH 11214					PERF.11647 - 18537				
12	42191 X	17450	-0-		-24741	-0-			5	1	17445	3		N	-0-							-0-																	
01	25885 X	5547	-0-		-20338	-0-			1	1	5546	3		N	-0-							-0-																	
02	23409 X	23409	-0-		-0-	-0-			7	1	23402	3		N	-0-							-0-																	
03	21371 X	21371	-0-		-0-	-0-			7	1	21364	3		N	-0-							-0-																	
04	16890 X	12214	-0-		-4676	-0-			4	1	12210	3		N	-0-							-0-																	
05	25916 X	23134	-0-		-2782	-0-			9	1	23125	3		N	-0-							-0-																	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE		
KILLAM OIL CO., LTD.															
NIDO RANCH															
WELL #: 4H RRCID -> 290351													COMPL. DATE 11/17/2020		
TOTAL DEPTH 11400 PERF.11500 - 18726															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	56482 X	21693	-0-	-34789	-0-	6	1	21687	3	N	-0-		-0-		
01	50313 X	-0-	-0-	-50313	-0-					N	-0-		-0-		
02	42476 X	-0-	-0-	-42476	-0-					N	-0-		-0-		
03	68831 X	68831	-0-	-0-	-0-	22	1	68809	3	N	-0-		-0-		
04	42720 X	41486	-0-	-1234	-0-	14	1	41472	3	N	-0-		-0-		
05	36090 X	36090	-0-	-0-	-0-	13	1	36077	3	N	-0-		-0-		
NIDO RANCH													WELL #: 3H RRCID -> 290356		
COMPL. DATE 11/11/2020													TOTAL DEPTH 11366 PERF.11550 - 18790		
12	50623 X	21791	-0-	-28832	-0-	6	1	21785	3	N	-0-		-0-		
01	50623 X	-0-	-0-	-50623	-0-					N	-0-		-0-		
02	42532 X	-0-	-0-	-42532	-0-					N	-0-		-0-		
03	65898 X	65898	-0-	-0-	-0-	21	1	65877	3	N	-0-		-0-		
04	41160 X	40066	-0-	-1094	-0-	14	1	40052	3	N	-0-		-0-		
05	36465 X	36465	-0-	-0-	-0-	13	1	36452	3	N	-0-		-0-		
NIDO RANCH													WELL #: 5H RRCID -> 291402		
COMPL. DATE 07/21/2021													TOTAL DEPTH 11534 PERF.11539 - 20598		
12	60977 X	9919	-0-	-51058	-0-	3	1	9916	3	N	-0-		-0-		
01	24118 X	-0-	-0-	-24118	-0-					N	-0-		-0-		
02	23884 X	-0-	-0-	-23884	-0-					N	-0-		-0-		
03	26443 X	6622	-0-	-19821	-0-	2	1	6620	3	N	-0-		-0-		
04	25590 X	263	-0-	-25327	-0-	263	3			N	-0-		-0-		
05	9920 X	1108	-0-	-8812	-0-	1108	3			N	-0-		-0-		
STATE OF TEXAS RAFTER 0 UNIT A													WELL #: 1H RRCID -> 292131		
COMPL. DATE 01/31/2022													TOTAL DEPTH 11895 PERF.12120 - 19147		
12	43617 X	19906	-0-	-23711	-0-	19906	3			N	-0-		-0-		
01	43617 X	30490	-0-	-13127	-0-	30490	3			N	-0-		-0-		
02	39396 X	20421	-0-	-18975	-0-	20421	3			N	-0-		-0-		
03	38223 X	26589	-0-	-11634	-0-	26589	3			N	-0-		-0-		
04	36990 X	12490	-0-	-24500	-0-	12490	3			N	-0-		-0-		
05	62973 X	62973	-0-	-0-	-0-	16	1	62957	3	N	-0-		-0-		
STATE OF TEXAS RAFTER 0 UNIT B													WELL #: 2H RRCID -> 292622		
COMPL. DATE 01/31/2022													TOTAL DEPTH 11932 PERF.12130 - 19814		
12	43214 X	36643	-0-	-6571	-0-	36643	3			N	-0-		-0-		
01	43214 X	20977	-0-	-22237	-0-	20977	3			N	-0-		-0-		
02	37604 X	19107	-0-	-18497	-0-	19107	3			N	-0-		-0-		
03	42100 X	42100	-0-	-0-	-0-	1	1	42099	3	N	-0-		-0-		
04	35460 X	1299	-0-	-34161	-0-	1299	3			N	-0-		-0-		
05	36642 X	14254	-0-	-22388	-0-	4	1	14250	3	N	-0-		-0-		
NIDO RANCH													WELL #: 12H RRCID -> 295419		
COMPL. DATE 04/03/2023													TOTAL DEPTH 11481 PERF.11473 - 20916		
12	94240 X	46247	-0-	-47993	-0-	13	1	46234	3	N	-0-		-0-		
01	86862 X	42091	-0-	-44771	-0-	10	1	42081	3	N	-0-		-0-		
02	71540 X	62586	-0-	-8954	-0-	19	1	62567	3	N	-0-		-0-		
03	73439 X	59603	-0-	-13836	-0-	19	1	59584	3	N	-0-		-0-		
04	71070 X	34270	-0-	-36800	-0-	12	1	34258	3	N	-0-		-0-		
05	69285 X	39774	-0-	-29511	-0-	15	1	39759	3	N	-0-		-0-		
STATE OF TEXAS RAFTER 0 UNIT C													WELL #: 5H RRCID -> 295525		
COMPL. DATE 06/14/2023													TOTAL DEPTH 11897 PERF.12139 - 19184		
12	93837 X	68041	-0-	-25796	-0-	68041	3			N	-0-		-0-		
01	84320 X	55174	-0-	-29146	-0-	1	1	55173	3	N	-0-		-0-		
02	76160 X	40900	-0-	-35260	-0-	1	1	40899	3	N	-0-		-0-		
03	80104 X	75900	-0-	-4204	-0-	1	1	75899	3	N	-0-		-0-		
04	73620 X	61103	-0-	-12517	-0-	2	1	61101	3	N	-0-		-0-		
05	68045 X	58383	-0-	-9662	-0-	15	1	58368	3	N	-0-		-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054														
STATE OF TEXAS RAFTER 0 EAST WELL #: 1H RRCID -> 295703 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 11698 PERF.11867 - 19094														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	58900 X	15428	-0-	-43472	-0-	15428 3		N	-0-				-0-	
01	54095 X	25234	-0-	-28861	-0-	25234 3		N	-0-				-0-	
02	47404 X	25807	-0-	-21597	-0-	1 1	25806 3	N	-0-				-0-	
03	52483 X	47032	-0-	-5451	-0-	1 1	47031 3	N	-0-				-0-	
04	50790 X	46509	-0-	-4281	-0-	1 1	46508 3	N	-0-				-0-	
05	39328 X	39328	-0-	-0-	-0-	10 1	39318 3	N	-0-				-0-	
NIDO RANCH WELL #: 19H RRCID -> 296972 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11568 - 21545														
12	98859 X	30804	-0-	-68055	-0-	8 1	30796 3	N	-0-				-0-	
01	98859 X	49611	-0-	-49248	-0-	12 1	49599 3	N	-0-				-0-	
02	89292 X	9942	-0-	-79350	-0-	3 1	9939 3	N	-0-				-0-	
03	100420 X	100420	-0-	-0-	-0-	32 1	100388 3	N	-0-				-0-	
04	66210 X	60325	-0-	-5885	-0-	21 1	60304 3	N	-0-				-0-	
05	56892 X	56892	-0-	-0-	-0-	21 1	56871 3	N	-0-				-0-	
STATE OF TEXAS RAFTER 0 WEST WELL #: 1H RRCID -> 297387 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11618 - 23548														
12	111941 X	46045	-0-	-65896	-0-	46045 3		N	-0-				-0-	
01	101711 X	-0-	-0-	-101711	-0-			N	-0-				-0-	
02	86576 X	-0-	-0-	-86576	-0-			N	-0-				-0-	
03	119480 X	119480	-0-	-0-	-0-	1 1	119479 3	N	-0-				-0-	
04	79316 X	79316	-0-	-0-	-0-	2 1	79314 3	N	-0-				-0-	
05	68695 X	68695	-0-	-0-	-0-	17 1	68678 3	N	-0-				-0-	
NIDO RANCH WELL #: 23H RRCID -> 298237 COMPL. DATE 11/12/2025 TOTAL DEPTH 11325 PERF.11573 - 20411														
12	488274 X	315172	-0-	-173102	-0-	86 1	315086 3	N	-0-				-0-	
01	348688 X	252462	-0-	-96226	-0-	60 1	252402 3	N	-0-				-0-	
02	314944 X	191052	-0-	-123892	-0-	57 1	190995 3	N	-0-				-0-	
03	315177 X	181354	-0-	-133823	-0-	58 1	181296 3	N	-0-				-0-	
04	305010 X	148376	-0-	-156634	-0-	51 1	148325 3	N	-0-				-0-	
05	315177 X	132075	-0-	-183102	-0-	49 1	132026 3	N	-0-				-0-	
NIDO RANCH WELL #: 26H RRCID -> 299141 COMPL. DATE 10/03/2024 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11556 - 20999														
12	187147 X	135524	-0-	-51623	-0-	37 1	135487 3	N	-0-				-0-	
01	177599 X	125449	-0-	-52150	-0-	30 1	125419 3	N	-0-				-0-	
02	147252 X	104374	-0-	-42878	-0-	31 1	104343 3	N	-0-				-0-	
03	141391 X	106257	-0-	-35134	-0-	34 1	106223 3	N	-0-				-0-	
04	136830 X	96869	-0-	-39961	-0-	33 1	96836 3	N	-0-				-0-	
05	135532 X	94824	-0-	-40708	-0-	35 1	94789 3	N	-0-				-0-	
NIDO RANCH WELL #: 13H RRCID -> 299288 COMPL. DATE 02/14/2025 TOTAL DEPTH 11485 PERF.11742 - 20436														
12	189565 X	66996	-0-	-122569	-0-	18 1	66978 3	N	-0-				-0-	
01	176390 X	61490	-0-	-114900	-0-	15 1	61475 3	N	-0-				-0-	
02	144620 X	118543	-0-	-26077	-0-	35 1	118508 3	N	-0-				-0-	
03	142135 X	108153	-0-	-33982	-0-	34 1	108119 3	N	-0-				-0-	
04	126180 X	92281	-0-	-33899	-0-	31 1	92250 3	N	-0-				-0-	
05	131254 X	86286	-0-	-44968	-0-	32 1	86254 3	N	-0-				-0-	
NIDO RANCH WELL #: 24H RRCID -> 299923 COMPL. DATE 11/12/2025 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11369 - 19607														
12	460953 X	302225	-0-	-158728	-0-	82 1	302143 3	N	-0-				-0-	
01	316510 X	246578	-0-	-69932	-0-	59 1	246519 3	N	-0-				-0-	
02	285880 X	222097	-0-	-63783	-0-	66 1	222031 3	N	-0-				-0-	
03	302219 X	212177	-0-	-90042	-0-	67 1	212110 3	N	-0-				-0-	
04	292470 X	160048	-0-	-132422	-0-	55 1	159993 3	N	-0-				-0-	
05	302219 X	140142	-0-	-162077	-0-	52 1	140090 3	N	-0-				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978														
HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14643														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2449 X	168	-0-	-2281	-0-	8	1	160	3	N	-0-			21
01	2449 X	294	-0-	-2155	-0-	15	1	279	3	N	-0-			21
02	2212 X	1914	-0-	-298	-0-	100	1	1814	3	N	-0-			21
03	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	71	1	1314	3	N	-0-			21
04	840 X	500	-0-	-340	-0-	27	1	473	3	N	-0-			21
*05	2108 X	1374	-0-	-734	-0-	85	1	1289	3	N	-0-			21
DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340														
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940														
12	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	256	1	5203	3	N	-0-			18
01	599 X	599	-0-	-0-	-0-	30	1	569	3	N	-0-			18
02	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	256	1	4635	3	N	-0-			18
03	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	52	1	960	3	N	-0-			18
04	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	62	1	1073	3	N	-0-			18
*05	8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	514	1	7831	3	N	-0-			18
STOREY 138 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316														
12	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3048	1	862	3	Y	69	151	1	127
						76	9							
01	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	2777	1	700	3	Y	150	243	1	34
						165	9							
02	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	2200	1	1272	3	Y	57	82	1	9
						63	9							
03	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	1574	1	1530	3	Y	286	264	1	31
						315	9							
04	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	1120	1	1919	3	Y	4			35
						4	9							
*05	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	2469	1	1050	3	Y	-0-			35
GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182														
12	682 N	328	-0-	-354	-0-	328	2			Y	-0-			28
01	682 N	99	-0-	-583	-0-	99	2			Y	-0-			28
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-			28
03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1503	2	10	9	Y	9	37	1	-0-
04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	27	1	842	2	Y	-0-			-0-
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														//CONT.// 499978											
DORA MARTIN B														WELL #:		2H	RRCID -> 254843		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 11530		PERF.11332 - 16391		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
02	70 X	-0-	70	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	66	3	N	-0-					-0-						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
04	120 X	-0-	120	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	113	3	N	-0-					-0-						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						

STOREY 151														WELL #:		2H	RRCID -> 255180		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 10973		PERF.11230 - 15413		
12	5 X	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	1	3	N	-0-					88						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88						
03	5 X	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	2	3	N	-0-					88						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88						
*05	5 X	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	2	3	N	-0-					88						

GOLLA 7														WELL #:		7H	RRCID -> 255730		COMPL. DATE 12/29/2009		TOTAL DEPTH 10875		PERF.11132 - 14814		
12	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	1268	3	N	-0-					-0-						
01	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	1188	3	N	-0-					-0-						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
05	7 X	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1			N	-0-					-0-						

HENDERSON-CENIZO														WELL #:		3H	RRCID -> 255994		COMPL. DATE 04/01/2024		TOTAL DEPTH 11386		PERF.11446 - 15850		
12	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		170	1	3465	3	N	-0-					23						
01	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		277	1	5276	3	N	-0-					23						
02	13829 X	13829	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		723	1	13106	3	N	-0-					23						
03	14951 X	14951	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		761	1	14190	3	N	-0-					23						
04	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		104	1	1792	3	N	-0-					23						
*05	620 X	620	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	582	3	N	-0-					23						

APPLING 716														WELL #:		1H	RRCID -> 256452		COMPL. DATE 01/08/2011		TOTAL DEPTH 10981		PERF.11533 - 15510		
12	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	4378	3	N	-0-					-0-						
01	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	4325	3	N	-0-					-0-						
02	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	3827	3	N	-0-					-0-						
03	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	3516	3	N	-0-					-0-						
04	4230 X	3764	-0-	-466	-0-	-0-	-0-		24	1	3740	3	N	-0-					-0-						
05	4371 X	3157	-0-	-1214	-0-	-0-	-0-		24	1	3133	3	N	-0-					-0-						

PALAFOX -H-														WELL #:		1	RRCID -> 256576		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						

RETTIG, MABEL														WELL #:		L 58H	RRCID -> 256578		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 9729		PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978									
JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90 2	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 11504 - 16141									
12	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1	1	1416 2	-0-
01	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	6	1	1004 2	-0-
02	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	12	1	1225 2	-0-
03	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	19	1	1313 2	-0-
04	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	12	1	1144 2	-0-
05	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	17	1	1110 2	-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229									
12	2139 N	1836	-0-	-303	-0-	1836	2		15
01	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2		15
02	1764 N	1161	-0-	-603	-0-	1161	2		15
03	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2		15
04	2160 N	1252	-0-	-908	-0-	37	1	1160 2	15
						55	9		
05	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2		15
DORA MARTIN B WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 11436 - 15972									
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	11 X	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10 3	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	58 X	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55 3	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
DORA MARTIN A-JC MARTIN SA2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF. 11617 - 16867									
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-				-0-
01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-				-0-
02	476 X	12	-0-	-464	-0-	1	1	11 3	-0-
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-				-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59 3	-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				-0-
APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF. 11220 - 15167									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149 3	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
12	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			N	-0-			-0-
01	3131 X	2599	-0-	-532	-0-	2599	2			N	-0-			-0-
02	2828 X	2038	-0-	-790	-0-	2038	2			N	-0-			-0-
03	3131 X	2658	-0-	-473	-0-	2658	2			N	-0-			-0-
04	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	99	1	3080	2	N	-0-			-0-
05	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-			-0-
NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF. 11297 - 16093														
12	3875 X	2376	-0-	-1499	-0-	20	1	2356	3	Y	-0-			-0-
01	3875 X	2704	-0-	-1171	-0-	29	1	2675	3	Y	-0-			-0-
02	3500 X	2481	-0-	-1019	-0-	31	1	2450	3	Y	-0-			-0-
03	3596 X	2243	-0-	-1353	-0-	28	1	2215	3	Y	-0-			-0-
04	3330 X	3305	-0-	-25	-0-	43	1	3262	3	Y	-0-			-0-
05	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	41	1	3080	3	Y	-0-			-0-
GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652														
12	4557 X	4267	-0-	-290	-0-	4239	2	28	9	Y	25	32	1	-0-
01	4557 X	1549	-0-	-3008	-0-	1549	2			Y	-0-			-0-
02	4116 X	284	-0-	-3832	-0-	284	2			Y	-0-			-0-
03	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	7405	2	69	9	Y	63	47	1	16
04	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	154	1	4810	2	Y	1	14	1	3
05	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	1	9							
						4560	2	26	9	Y	24	17	1	10
DORA MARTIN B WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 11251 - 16222														
12	49216 X	49216	-0-	-0-	-0-	2305	1	46911	3	N	-0-			-0-
01	44051 X	44051	-0-	-0-	-0-	2200	1	41851	3	N	-0-			-0-
02	41581 X	41581	-0-	-0-	-0-	2173	1	39408	3	N	-0-			-0-
03	44752 X	44752	-0-	-0-	-0-	2279	1	42473	3	N	-0-			-0-
04	22969 X	22969	-0-	-0-	-0-	1260	1	21709	3	N	-0-			-0-
05	33026 X	33026	-0-	-0-	-0-	2033	1	30993	3	N	-0-			-0-
DORA MARTIN A-JC MARTIN SA1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 11453 - 16859														
12	684 X	684	-0-	-0-	-0-	32	1	652	3	N	-0-			-0-
01	144 X	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-			-0-
02	790 X	790	-0-	-0-	-0-	41	1	749	3	N	-0-			-0-
03	954 X	954	-0-	-0-	-0-	49	1	905	3	N	-0-			-0-
04	65 X	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-			-0-
05	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 11299 - 15758														
12	91 X	91	-0-	-0-	-0-	55	1	15	3	Y	19	40	1	37
						21	9							
01	108 X	108	-0-	-0-	-0-	50	1	13	3	Y	41	65	1	13
						45	9							
02	145 X	145	-0-	-0-	-0-	81	1	46	3	Y	16	23	1	6
						18	9							
03	150 X	150	-0-	-0-	-0-	31	1	31	3	Y	80	75	1	11
						88	9							
04	85 X	85	-0-	-0-	-0-	31	1	53	3	Y	1			12
						1	9							
*05	112 X	112	-0-	-0-	-0-	79	1	33	3	Y	-0-			12

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821												
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
01	62 X	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-	-0-
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-	-0-
03	62 X	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-	-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527												
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369	3	N	-0-	-0-
01	372 N	233	-0-	-139	-0-	12	1	221	3	N	-0-	-0-
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	33	1	596	3	N	-0-	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
04	240 N	7	-0-	-233	-0-	7	3			N	-0-	-0-
05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	61	1	936	3	N	-0-	-0-
TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710												
12	744 N	4	-0-	-740	-0-	4	2			N	-0-	-0-
01	589 N	7	-0-	-582	-0-	7	2			N	-0-	-0-
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-	-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	-0-
GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437												
12	23157 X	18924	-0-	-4233	-0-	18924	2			Y	-0-	-0-
01	21297 X	18549	-0-	-2748	-0-	18549	2			Y	-0-	-0-
02	19236 X	16932	-0-	-2304	-0-	16932	2			Y	-0-	-0-
03	20863 X	14492	-0-	-6371	-0-	14492	2			Y	-0-	-0-
04	19200 X	18763	-0-	-437	-0-	584	1	18179	2	Y	-0-	-0-
05	18910 X	18576	-0-	-334	-0-	18576	2			Y	-0-	-0-
HENDERSON-CENIZO 19560B WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11766 PERF.11828 - 18237												
12	18260 X	18260	-0-	-0-	-0-	855	1	17405	3	N	-0-	-0-
01	17026 X	17026	-0-	-0-	-0-	850	1	16176	3	N	-0-	-0-
02	14295 X	14295	-0-	-0-	-0-	747	1	13548	3	N	-0-	-0-
03	14807 X	14807	-0-	-0-	-0-	754	1	14053	3	N	-0-	-0-
04	13586 X	13586	-0-	-0-	-0-	745	1	12841	3	N	-0-	-0-
05	13357 X	13357	-0-	-0-	-0-	822	1	12535	3	N	-0-	-0-
STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033												
12	402 X	402	-0-	-0-	-0-	313	1	89	3	Y	-0-	91
01	646 X	646	-0-	-0-	-0-	461	1	116	3	Y	63	62
						69	9					
02	564 X	564	-0-	-0-	-0-	357	1	207	3	Y	-0-	62
03	25 X	25	-0-	-0-	-0-	13	1	12	3	Y	-0-	62
04	889 X	889	-0-	-0-	-0-	328	1	561	3	Y	-0-	62
*05	60 X	60	-0-	-0-	-0-	42	1	18	3	Y	-0-	62

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-			-0-
01		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948															
12		115 X	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-			-0-
01		128 X	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-			-0-
02		122 X	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-			-0-
03		106 X	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-			-0-
04		125 X	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-			-0-
05		1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	115	1	1747	3	N	-0-			-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593															
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-			-0-
01		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	-0-			1
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-			1
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-			-0-
CHALOS MINERALS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704															
12		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	140	1	2842	3	N	-0-			-0-
01		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	190	1	3608	3	N	-0-			-0-
02		6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	365	1	6628	3	N	-0-			-0-
03		7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	389	1	7243	3	N	-0-			-0-
04		7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	412	1	7090	3	N	-0-			-0-
05		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	281	1	4282	3	N	-0-			-0-
SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315															
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
02		28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-			-0-
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728															
12		33 X	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-
01		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
02		24 X	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
03		30 X	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
04		17 X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695															
12		5084 X	4880	-0-	-204	-0-	460	1	4420	3	Y	-0-			-0-
01		5084 X	4898	-0-	-186	-0-	230	1	4668	3	Y	-0-			-0-
02		4592 X	4304	-0-	-288	-0-	349	1	3955	3	Y	-0-			-0-
03		5084 X	4425	-0-	-659	-0-	431	1	3994	3	Y	-0-			-0-
04		4740 X	4144	-0-	-596	-0-	457	1	3687	3	Y	-0-			-0-
05		4898 X	3950	-0-	-948	-0-	454	1	3496	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										BALANCE
12	11346 X	9647	-0-	-1699	-0-	80	1	9567	3	Y	-0-		-0-
01	11346 X	7043	-0-	-4303	-0-	76	1	6967	3	Y	-0-		-0-
02	10248 X	8373	-0-	-1875	-0-	105	1	8268	3	Y	-0-		-0-
03	12241 X	12241	-0-	-0-	-0-	153	1	12088	3	Y	-0-		-0-
04	9878 X	9878	-0-	-0-	-0-	129	1	9749	3	Y	-0-		-0-
05	9641 X	9553	-0-	-88	-0-	126	1	9427	3	Y	-0-		-0-
GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415													
12	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			Y	-0-		-0-
01	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			Y	-0-		-0-
02	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			Y	-0-		-0-
03	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			Y	-0-		-0-
04	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	137	1	4258	2	Y	-0-		-0-
05	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			Y	-0-		-0-
GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 10374 - 13583													
12	2542 X	2117	-0-	-425	-0-	18	1	2099	3	N	-0-		-0-
01	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	30	1	2731	3	N	-0-		-0-
02	2296 X	1885	-0-	-411	-0-	24	1	1861	3	N	-0-		-0-
03	1829 X	1664	-0-	-165	-0-	21	1	1643	3	N	-0-		-0-
04	2670 X	1424	-0-	-1246	-0-	19	1	1405	3	N	-0-		-0-
05	2759 X	1572	-0-	-1187	-0-	21	1	1551	3	N	-0-		-0-
MALTSBERGER, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF. 10638 - 15000													
12	5983 X	4980	-0-	-1003	-0-	469	1	4511	3	Y	-0-		-0-
01	5983 X	4867	-0-	-1116	-0-	228	1	4639	3	Y	-0-		-0-
02	5180 X	4550	-0-	-630	-0-	369	1	4181	3	Y	-0-		-0-
03	5735 X	4979	-0-	-756	-0-	485	1	4494	3	Y	-0-		-0-
04	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	544	1	4391	3	Y	-0-		-0-
05	5053 X	5017	-0-	-36	-0-	577	1	4440	3	Y	-0-		-0-
LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 10793 - 15045													
12	7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	747	1	7173	3	Y	-0-		-0-
01	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	348	1	7067	3	Y	-0-		-0-
02	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	501	1	5672	3	Y	-0-		-0-
03	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	490	1	4545	3	Y	-0-		-0-
04	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	721	1	5818	3	Y	-0-		-0-
05	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	706	1	5438	3	Y	-0-		-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 11355 - 16391													
12	62 N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	3	N	-0-		-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-		-0-
02	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	137	1	2481	3	N	-0-		-0-
03	3100 N	4280	-0-	-1180	-0-	218	1	4062	3	N	-0-		-0-
04	3000 N	2136	-0-	-864	-0-	117	1	2019	3	N	-0-		-0-
05	1865 N	1549	-0-	-316	-0-	95	1	1454	3	N	-0-		-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 11313 - 16654													
12	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	2			Y	-0-		-0-
01	124 N	15	-0-	-109	-0-	15	2			Y	-0-		-0-
02	84 N	17	-0-	-67	-0-	17	2			Y	-0-		-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-		-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-		-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12		12 X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		152 X	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		258 X	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	N	-0-	-0-
STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614													
12		279 N	6	-0-	-273	-0-	5	1	1	3	Y	-0-	70
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	54	49
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-	49
03		367 N	367	-0-	-0-	-0-	186	1	181	3	Y	-0-	49
04		327 N	327	-0-	-0-	-0-	121	1	206	3	Y	-0-	49
*05		81 N	81	-0-	-0-	-0-	57	1	24	3	Y	-0-	49
FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251													
12		7099 X	6156	-0-	-943	-0-	51	1	6105	3	N	-0-	-0-
01		6696 X	4824	-0-	-1872	-0-	52	1	4772	3	N	-0-	-0-
02		6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	77	1	6034	3	N	-0-	-0-
03		9394 X	9394	-0-	-0-	-0-	118	1	9276	3	N	-0-	-0-
04		8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	116	1	8768	3	N	-0-	-0-
05		8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	115	1	8584	3	N	-0-	-0-
ROBERT GUTIERREZ GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11144 PERF.11262 - 16213													
12		1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	51	1	1044	3	N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	159	1	2889	3	N	-0-	-0-
03		175 X	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	N	-0-	-0-
04		18 X	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-	-0-
05		2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	163	1	2488	3	N	-0-	-0-
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525													
12		6913 X	6510	-0-	-403	-0-	54	1	6456	3	Y	-0-	-0-
01		8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	88	1	8107	3	Y	-0-	-0-
02		7896 X	5681	-0-	-2215	-0-	71	1	5610	3	Y	-0-	-0-
03		8742 X	5813	-0-	-2929	-0-	73	1	5740	3	Y	-0-	-0-
04		8460 X	5736	-0-	-2724	-0-	75	1	5661	3	Y	-0-	-0-
05		8184 X	5964	-0-	-2220	-0-	79	1	5885	3	Y	-0-	-0-
ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958													
12		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	-0-
01		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-	-0-
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-	-0-
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-	-0-
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	-0-
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-	-0-
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492													
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	40
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	40
02		28 N	3	-0-	-25	-0-	3	1			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																				
CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074																				
12	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	687	1	6600	3	Y	-0-							-0-
01	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	288	1	5863	3	Y	-0-							-0-
02	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	557	1	6309	3	Y	-0-							-0-
03	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	587	1	5441	3	Y	-0-							-0-
04	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	662	1	5345	3	Y	-0-							-0-
05	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	702	1	5402	3	Y	-0-							-0-

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810																				
12	4247 X	3116	-0-	-1131	-0-	-0-	-0-	355	1	2761	3	N	-0-							-0-
01	4247 X	3853	-0-	-394	-0-	-0-	-0-	346	1	3507	3	N	-0-							-0-
02	3836 X	3607	-0-	-229	-0-	-0-	-0-	408	1	3199	3	N	-0-							-0-
03	4247 X	3823	-0-	-424	-0-	-0-	-0-	382	1	3441	3	N	-0-							-0-
04	4110 X	2011	-0-	-2099	-0-	-0-	-0-	224	1	1787	3	N	-0-							-0-
05	3999 X	3216	-0-	-783	-0-	-0-	-0-	387	1	2829	3	N	-0-							-0-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403																				
12	9176 X	6797	-0-	-2379	-0-	-0-	-0-	6797	2			Y	-0-							-0-
01	9517 X	5634	-0-	-3883	-0-	-0-	-0-	5634	2			Y	-0-							-0-
02	8596 X	4730	-0-	-3866	-0-	-0-	-0-	4730	2			Y	-0-							-0-
03	9517 X	8291	-0-	-1226	-0-	-0-	-0-	8291	2			Y	-0-							-0-
04	9789 X	9789	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	305	1	9484	2	Y	-0-							-0-
05	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7328	2			Y	-0-							-0-

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751																				
12	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	5374	3	Y	-0-							-0-
01	5394 X	4453	-0-	-941	-0-	-0-	-0-	48	1	4405	3	Y	-0-							-0-
02	5432 X	4282	-0-	-1150	-0-	-0-	-0-	54	1	4228	3	Y	-0-							-0-
03	6014 X	4303	-0-	-1711	-0-	-0-	-0-	54	1	4249	3	Y	-0-							-0-
04	5820 X	4381	-0-	-1439	-0-	-0-	-0-	57	1	4324	3	Y	-0-							-0-
05	5425 X	4079	-0-	-1346	-0-	-0-	-0-	54	1	4025	3	Y	-0-							-0-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392																				
12	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	213	1	1753	3	N	-0-							-0-
01	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	318	1	1578	3	N	-0-							-0-
02	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-							-0-
03	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-							-0-
04	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1853	3	N	-0-							-0-
05	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	1713	3	N	-0-							-0-

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466																				
12	942 X	942	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	934	3	Y	-0-							-0-
01	532 X	532	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	526	3	Y	-0-							-0-
02	951 X	951	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	939	3	Y	-0-							-0-
03	622 X	622	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	614	3	Y	-0-							-0-
04	239 X	239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	236	3	Y	-0-							-0-
05	190 X	190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	187	3	Y	-0-							-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011										TOTAL	DEPTH 10791	PERF.11108	- 15205
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	4309 X	3079	-0-	-1230	-0-	26	1	3053	3	Y	-0-		-0-
01	4309 X	3801	-0-	-508	-0-	41	1	3760	3	Y	-0-		-0-
02	3892 X	3321	-0-	-571	-0-	42	1	3279	3	Y	-0-		-0-
03	4092 X	2722	-0-	-1370	-0-	34	1	2688	3	Y	-0-		-0-
04	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	53	1	4008	3	Y	-0-		-0-
05	3813 X	3610	-0-	-203	-0-	48	1	3562	3	Y	-0-		-0-
WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011										TOTAL	DEPTH 10742	PERF.11167	- 15974
12	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	137 X	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-		-0-
JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010										TOTAL	DEPTH 10726	PERF.10400	- 15869
12	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	33	1	3963	3	N	-0-		-0-
01	4092 X	3312	-0-	-780	-0-	36	1	3276	3	N	-0-		-0-
02	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	48	1	3816	3	N	-0-		-0-
03	4123 X	3822	-0-	-301	-0-	48	1	3774	3	N	-0-		-0-
04	3990 X	3214	-0-	-776	-0-	42	1	3172	3	N	-0-		-0-
05	4278 X	3712	-0-	-566	-0-	49	1	3663	3	N	-0-		-0-
RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011										TOTAL	DEPTH 11781	PERF.11961	- 16599
12	682 N	375	-0-	-307	-0-	3	1	372	3	Y	-0-		-0-
01	248 N	205	-0-	-43	-0-	2	1	203	3	Y	-0-		-0-
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	3	1	206	3	Y	-0-		-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	4	1	315	3	Y	-0-		-0-
04	210 N	176	-0-	-34	-0-	2	1	174	3	Y	-0-		-0-
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	6	1	468	3	Y	-0-		-0-
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 12/16/2010										TOTAL	DEPTH 10181	PERF.10516	- 13753
12	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	163	1	1562	3	Y	24	41	16
						26	9						
01	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	88	1	1779	3	Y	14		30
						15	9						
02	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	137	1	1550	3	Y	33	49	14
						36	9						
03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	108	1	1003	3	Y	33	26	21
						36	9						
04	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	199	1	1606	3	Y	31	32	20
						34	9						
05	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	214	1	1650	3	Y	23	38	5
						25	9						
YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011										TOTAL	DEPTH 10868	PERF.11160	- 15528
12	2852 X	1938	-0-	-914	-0-	183	1	1755	3	N	-0-		-0-
01	2852 X	1906	-0-	-946	-0-	89	1	1817	3	N	-0-		-0-
02	2576 X	1814	-0-	-762	-0-	147	1	1667	3	N	-0-		-0-
03	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	284	1	2634	3	N	-0-		-0-
04	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	265	1	2138	3	N	-0-		-0-
05	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	310	1	2386	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	5735 X	5643	-0-	-92	-0-	5643	2			N	-0-			-0-
01	5735 X	4679	-0-	-1056	-0-	4679	2			N	-0-			-0-
02	5180 X	4415	-0-	-765	-0-	4415	2			N	-0-			-0-
03	5735 X	3477	-0-	-2258	-0-	3477	2			N	-0-			-0-
04	5550 X	4824	-0-	-726	-0-	150	1	4674	2	N	-0-			-0-
05	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-			-0-
MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095														
12	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	71	1	1433	3	Y	-0-			14
01	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	70	1	1604	3	Y	-0-			15
						1	9							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
05	658 X	658	-0-	-0-	-0-	9	1	649	3	Y	-0-			15
WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249														
12	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1059	1	299	3	N	88			168
						97	9							
01	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	1065	1	269	3	N	98	192	1	74
						108	9							
02	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	793	1	459	3	N	80	84	1	70
						88	9							
03	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	665	1	647	3	N	184	160	1	94
						202	9							
04	881 X	881	-0-	-0-	-0-	302	1	517	3	N	56	94	1	56
						62	9							
*05	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	932	1	396	3	N	-0-			56
CHALOS MINERALS UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288														
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	47	1	966	3	N	-0-			-0-
01	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	80	1	1524	3	N	-0-			-0-
02	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	90	1	1632	3	N	-0-			-0-
03	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	85	1	1578	3	N	-0-			-0-
04	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	84	1	1449	3	N	-0-			-0-
05	901 X	901	-0-	-0-	-0-	55	1	846	3	N	-0-			-0-
COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297														
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	9	1	1091	3	N	-0-			-0-
01	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	15	1	1389	3	N	-0-			-0-
02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	14	1	1116	3	N	-0-			-0-
03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	13	1	1041	3	N	-0-			-0-
04	1350 N	1009	-0-	-341	-0-	13	1	996	3	N	-0-			-0-
05	1240 N	1094	-0-	-146	-0-	14	1	1080	3	N	-0-			-0-
SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	341	3	Y	-0-		-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	348	3	Y	-0-		-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	269	3	Y	-0-		-0-
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	304	3	Y	-0-		-0-
04	360 N	198	-0-	-162	-0-	-0-	22	1	176	3	Y	-0-		-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559														
12	1891 N	1763	-0-	-128	-0-	-0-	1761	2	2	9	N	2		52
01	1891 N	1709	-0-	-182	-0-	-0-	1709	2			N	-0-		52
02	1428 N	1265	-0-	-163	-0-	-0-	1265	2			N	-0-		52
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-		52
04	1650 N	1202	-0-	-448	-0-	-0-	37	1	1165	2	N	-0-		52
05	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-		52

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406														
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-		-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	-0-	4	2			Y	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-		-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ROBERT GUTIERREZ GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744														
12	55 X	55	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-		-0-
01	39 X	39	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-		-0-
02	73 X	73	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-		-0-
03	67 X	67	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-		-0-
04	65 X	65	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137														
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	948	3	N	-0-		-0-
01	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	995	3	N	-0-		-0-
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	929	3	N	-0-		-0-
03	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	2129	3	N	-0-		-0-
04	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	1476	3	N	-0-		-0-
05	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	-0-	14	1	1023	3	N	-0-		-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962														
12	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	1477	3	N	46		58
							51	9						
01	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1095	3	N	5		63
							6	9						
02	660 X	660	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	606	3	N	-0-		63
03	934 X	934	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	822	3	N	21	69 1	15
							23	9						
04	693 X	693	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	580	3	N	37		52
							41	9						
05	456 X	456	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	386	3	N	18		70
							20	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834													
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	11	196 1		121
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			121
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	10			131
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	196	185 1		142
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			145
*05	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3			Y	-0-			145
STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121													
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3			Y	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 3		Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 1		-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	1 1	20 3		Y	-0-			-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 3		Y	-0-			-0-
WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693													
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10 1	178 3		N	-0-			-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	24 3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	124 N	4	-0-	-120	-0-	4 3			N	-0-			-0-
STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	177 1		245
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	36			281
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			281
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			281
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			294
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11353 - 17423													
12	95 X	95	-0-	-0-	-0-	4 1	91 3		N	-0-			-0-
01	188 X	188	-0-	-0-	-0-	9 1	179 3		N	-0-			-0-
02	137 X	137	-0-	-0-	-0-	7 1	130 3		N	-0-			-0-
03	91 X	91	-0-	-0-	-0-	5 1	86 3		N	-0-			-0-
04	132 X	132	-0-	-0-	-0-	7 1	125 3		N	-0-			-0-
05	775 X	775	-0-	-0-	-0-	48 1	727 3		N	-0-			-0-
PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232													
12	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	32 1	3798 3		N	-0-			-0-
01	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	38 1	3539 3		N	-0-			-0-
02	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	58 1	4561 3		N	-0-			-0-
03	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	59 1	4638 3		N	-0-			-0-
04	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	58 1	4347 3		N	-0-			-0-
05	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	59 1	4399 3		N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-			28	1	567	3	N	9					135
								10	9									
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-							N	99					234
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-							N	31	190	1			75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	191	191	1			75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	13					88
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					88

GALVAN RANCH														WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685				
12	5580 X	4957	-0-	-623	-0-	4957	2					Y	-0-					-0-
01	5580 X	4968	-0-	-612	-0-	4968	2					Y	-0-					-0-
02	4872 X	4443	-0-	-429	-0-	4443	2					Y	-0-					-0-
03	5394 X	4804	-0-	-590	-0-	4804	2					Y	-0-					-0-
04	9254 X	9254	-0-	-0-	-0-	288	1	8966	2			Y	-0-					-0-
05	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	2					Y	-0-					-0-

MARTIN, R. J.														WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702				
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	6	1	767	3			N	-0-					-0-
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	7	1	647	3			N	-0-					-0-
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	10	1	756	3			N	-0-					-0-
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	10	1	774	3			N	-0-					-0-
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	10	1	744	3			N	-0-					-0-
05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	11	1	848	3			N	-0-					-0-

MARTIN FAMILY														WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165				
12	794 X	794	-0-	-0-	-0-	38	1	756	3			Y	-0-					18
01	747 X	747	-0-	-0-	-0-	31	1	715	3			Y	1					19
						1	9											
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					19
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					19
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					19
05	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	18	1	1342	3			Y	-0-					19

MARTIN FAMILY														WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511				
12	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	52	1	1046	3			Y	-0-					10
01	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	43	1	993	3			Y	1					11
						1	9											
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					11
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					11
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					11
05	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	26	1	1925	3			Y	-0-					11

AUSTIN STATE A														WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703				
12	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	169	1	1623	3			N	-0-					-0-
01	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	61	1	1250	3			N	-0-					-0-
02	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	147	1	1662	3			N	-0-					-0-
03	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	127	1	1176	3			N	-0-					-0-
04	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	169	1	1368	3			N	-0-					-0-
05	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	155	1	1196	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	947 X	947	-0-	-0-	-0-	1	1	946	3	N	-0-		-0-
01	212 X	212	-0-	-0-	-0-	1	1	211	3	N	-0-		-0-
02	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	12	1	1500	3	N	-0-		-0-
03	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	11	1	1746	3	N	-0-		-0-
04	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	11	1	1744	3	N	-0-		-0-
05	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	14	1	1816	3	N	-0-		-0-
WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856													
12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	33	1	670	3	Y	3	109 1	75
						3	9						
01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	50	1	950	3	Y	29		104
						32	9						
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	17	1	318	3	Y	96	194 1	6
						106	9						
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	Y	188	178 1	16
						207	9						
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	10	1	166	3	Y	117	90 1	43
						129	9						
05	248 N	79	-0-	-169	-0-	5	1	74	3	Y	-0-		-0-
WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854													
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	2	81 1	59
						2	9						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33		92
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	109	190 1	11
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	Y	212	200 1	23
						233	9						
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	127	98 1	52
						140	9						
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-		-0-
LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698													
12	2666 X	2126	-0-	-540	-0-	200	1	1926	3	N	-0-		-0-
01	2666 X	2302	-0-	-364	-0-	108	1	2194	3	N	-0-		-0-
02	2408 X	1739	-0-	-669	-0-	141	1	1598	3	N	-0-		-0-
03	2480 X	2041	-0-	-439	-0-	199	1	1842	3	N	-0-		-0-
04	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	377	1	3045	3	N	-0-		-0-
05	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	300	1	2309	3	N	-0-		-0-
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882													
12	2945 X	729	-0-	-2216	-0-	6	1	723	3	Y	-0-		-0-
01	2480 X	630	-0-	-1850	-0-	7	1	623	3	Y	-0-		-0-
02	1764 X	1712	-0-	-52	-0-	21	1	1691	3	Y	-0-		-0-
03	1953 X	1137	-0-	-816	-0-	14	1	1123	3	Y	-0-		-0-
04	930 X	684	-0-	-246	-0-	9	1	675	3	Y	-0-		-0-
05	1891 X	649	-0-	-1242	-0-	9	1	640	3	Y	-0-		-0-
TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750													
12	2883 X	1589	-0-	-1294	-0-	1589	2			N	-0-		-0-
01	2294 X	1617	-0-	-677	-0-	1617	2			N	-0-		-0-
02	1736 X	1436	-0-	-300	-0-	1436	2			N	-0-		-0-
03	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-		-0-
04	1650 X	1306	-0-	-344	-0-	41	1	1265	2	N	-0-		-0-
05	1612 X	802	-0-	-810	-0-	802	2			N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978											
HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-
WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865											
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-
02	128 X	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	54 X	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	-0-
WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973											
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	480 X	480	-0-	-0-	-0-	25	1	455	3	Y	-0-
03	162 X	162	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	Y	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-
05	60 X	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-
WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369											
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-
03	46 X	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-
04	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272											
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	7 X	3	-0-	-4	-0-	3	3			Y	-0-
03	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-
ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593											
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
12	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2		N	-0-				-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				-0-

COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406														
12	3875 X	1964	-0-	-1911	-0-	2	1	1962	2	N	-0-			-0-
01	3875 X	2449	-0-	-1426	-0-	13	1	2436	2	N	-0-			-0-
02	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	49	1	5022	2	N	-0-			-0-
03	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	43	1	2966	2	N	-0-			-0-
04	2370 X	1309	-0-	-1061	-0-	14	1	1295	2	N	-0-			-0-
05	3875 X	1420	-0-	-2455	-0-	21	1	1399	2	N	-0-			-0-

SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035														
12	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-			-0-
01	1302 X	11	-0-	-1291	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
02	1232 X	504	-0-	-728	-0-	26	1	478	3	Y	-0-			-0-
03	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-			-0-
04	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
05	558 N	2	-0-	-556	-0-	2	3			Y	-0-			-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498														
12	527 X	393	-0-	-134	-0-	3	1	390	3	Y	-0-			-0-
01	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	32	1	2909	3	Y	-0-			-0-
02	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	38	1	3019	3	Y	-0-			-0-
03	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	37	1	2907	3	Y	-0-			-0-
04	2850 X	2778	-0-	-72	-0-	36	1	2742	3	Y	-0-			-0-
05	3379 X	2644	-0-	-735	-0-	35	1	2609	3	Y	-0-			-0-

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556														
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	134	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	1	1	122	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	2	1	128	3	Y	-0-			-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	73	-0-	-47	-0-	1	1	72	3	Y	-0-			-0-
05	155 N	94	-0-	-61	-0-	1	1	93	3	Y	-0-			-0-

COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340														
12	4185 X	2646	-0-	-1539	-0-	22	1	2624	3	N	-0-			-0-
01	4185 X	2130	-0-	-2055	-0-	23	1	2107	3	N	-0-			-0-
02	3052 X	2237	-0-	-815	-0-	28	1	2209	3	N	-0-			-0-
03	3069 X	1999	-0-	-1070	-0-	25	1	1974	3	N	-0-			-0-
04	2970 X	2359	-0-	-611	-0-	31	1	2328	3	N	-0-			-0-
05	2635 X	1923	-0-	-712	-0-	25	1	1898	3	N	-0-			-0-

F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263														
12	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	46	1	5479	3	N	-0-			-0-
01	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	55	1	5077	3	N	-0-			-0-
02	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	37	1	2879	3	N	-0-			-0-
03	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	38	1	3026	3	N	-0-			-0-
04	4830 X	3060	-0-	-1770	-0-	40	1	3020	3	N	-0-			-0-
05	4991 X	3323	-0-	-1668	-0-	44	1	3279	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
12	3038 X	2017	-0-	-1021	-0-	188	1	1805	3	Y	22	46	1	16
01	3038 X	1743	-0-	-1295	-0-	24	9	1648	3	Y	13			29
02	2744 X	2558	-0-	-186	-0-	81	1	2312	3	Y	38	53	1	14
03	3038 X	2326	-0-	-712	-0-	14	9	2051	3	Y	49	36	1	27
04	2940 X	2682	-0-	-258	-0-	204	1	2341	3	Y	46	47	1	26
05	2821 X	2535	-0-	-286	-0-	42	9	2217	3	Y	27	48	1	5
						221	1							
						54	9							
						290	1							
						51	9							
						288	1							
						30	9							
RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683														
12	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	22	1	2580	3	Y	-0-			-0-
01	2449 X	1757	-0-	-692	-0-	19	1	1738	3	Y	-0-			-0-
02	2856 X	2355	-0-	-501	-0-	30	1	2325	3	Y	-0-			-0-
03	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	46	1	3615	3	Y	-0-			-0-
04	3060 X	1081	-0-	-1979	-0-	14	1	1067	3	Y	-0-			-0-
05	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	56	1	4216	3	Y	-0-			-0-
FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799														
12	5487 X	4265	-0-	-1222	-0-	4265	2			Y	-0-			-0-
01	4929 X	4449	-0-	-480	-0-	4449	2			Y	-0-			-0-
02	4452 X	4033	-0-	-419	-0-	4033	2			Y	-0-			-0-
03	4929 X	3954	-0-	-975	-0-	3954	2			Y	-0-			-0-
04	4620 X	4215	-0-	-405	-0-	131	1	4084	2	Y	-0-			-0-
05	4464 X	4417	-0-	-47	-0-	4417	2			Y	-0-			-0-
FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290														
12	6169 X	5087	-0-	-1082	-0-	5087	2			Y	-0-			-0-
01	6169 X	5068	-0-	-1101	-0-	5068	2			Y	-0-			-0-
02	5404 X	4595	-0-	-809	-0-	4595	2			Y	-0-			-0-
03	5673 X	4326	-0-	-1347	-0-	4326	2			Y	-0-			-0-
04	5340 X	4244	-0-	-1096	-0-	132	1	4112	2	Y	-0-			-0-
05	5084 X	3489	-0-	-1595	-0-	3489	2			Y	-0-			-0-
FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972														
12	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	37	1	4428	3	Y	-0-			-0-
01	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	44	1	4063	3	Y	-0-			-0-
02	3668 X	3092	-0-	-576	-0-	39	1	3053	3	Y	-0-			-0-
03	4061 X	3284	-0-	-777	-0-	41	1	3243	3	Y	-0-			-0-
04	4170 X	2833	-0-	-1337	-0-	37	1	2796	3	Y	-0-			-0-
05	4309 X	3111	-0-	-1198	-0-	41	1	3070	3	Y	-0-			-0-
WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567														
12	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
02	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
03	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
ROBERT GUTIERREZ GU 2 WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10949 - 16786														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1953	X	76	-0-	-1877	-0-	4 1	72 3	N	-0-				-0-
01	1953	X	468	-0-	-1485	-0-	23 1	445 3	N	-0-				-0-
02	1764	X	1550	-0-	-214	-0-	81 1	1469 3	N	-0-				-0-
03	84	X	84	-0-	-0-	-0-	4 1	80 3	N	-0-				-0-
04	450	X	4	-0-	-446	-0-	4 3		N	-0-				-0-
05	1705	X	890	-0-	-815	-0-	55 1	835 3	N	-0-				-0-
MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878														
12	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	38 1	4549 3	Y	-0-				-0-
01	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	47 1	4365 3	Y	-0-				-0-
02	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	50 1	3909 3	Y	-0-				-0-
03	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	53 1	4214 3	Y	-0-				-0-
04	4140	X	3581	-0-	-559	-0-	47 1	3534 3	Y	-0-				-0-
05	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	62 1	4637 3	Y	-0-				-0-
FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431														
12	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	26 1	3161 3	Y	-0-				-0-
01	3658	X	2205	-0-	-1453	-0-	24 1	2181 3	Y	-0-				-0-
02	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	42 1	3300 3	Y	-0-				-0-
03	3658	X	3313	-0-	-345	-0-	42 1	3271 3	Y	-0-				-0-
04	3480	X	3069	-0-	-411	-0-	40 1	3029 3	Y	-0-				-0-
05	3689	X	3392	-0-	-297	-0-	45 1	3347 3	Y	-0-				-0-
RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123														
12	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	31 1	3667 3	Y	-0-				-0-
01	3317	X	2720	-0-	-597	-0-	29 1	2691 3	Y	-0-				-0-
02	3612	X	3379	-0-	-233	-0-	42 1	3337 3	Y	-0-				-0-
03	3999	X	2362	-0-	-1637	-0-	30 1	2332 3	Y	-0-				-0-
04	3870	X	1507	-0-	-2363	-0-	20 1	1487 3	Y	-0-				-0-
05	3751	X	2785	-0-	-966	-0-	37 1	2748 3	Y	-0-				-0-
PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831														
12	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	21 1	2542 3	Y	-0-				-0-
01	2976	X	2827	-0-	-149	-0-	30 1	2797 3	Y	-0-				-0-
02	2688	X	2549	-0-	-139	-0-	32 1	2517 3	Y	-0-				-0-
03	2976	X	2136	-0-	-840	-0-	27 1	2109 3	Y	-0-				-0-
04	2730	N	1903	-0-	-827	-0-	25 1	1878 3	Y	-0-				-0-
05	2821	N	1631	-0-	-1190	-0-	22 1	1609 3	Y	-0-				-0-
MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886														
12	6634	X	6116	-0-	-518	-0-	51 1	6065 3	Y	-0-				-0-
01	6634	X	5521	-0-	-1113	-0-	59 1	5462 3	Y	-0-				-0-
02	5600	X	5217	-0-	-383	-0-	65 1	5152 3	Y	-0-				-0-
03	6138	X	5706	-0-	-432	-0-	71 1	5635 3	Y	-0-				-0-
04	5910	X	5074	-0-	-836	-0-	66 1	5008 3	Y	-0-				-0-
05	6107	X	5946	-0-	-161	-0-	78 1	5868 3	Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	3689 X	3225	-0-	-464	-0-	3224	2	1	9	Y	1			4	
01	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			Y	-0-			4	
02	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			Y	-0-			4	
03	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			Y	-0-			4	
04	3210 X	3146	-0-	-64	-0-	98	1	3039	2	Y	8	7 1		5	
						9	9								
05	3596 X	3280	-0-	-316	-0-	3280	2			Y	-0-			5	

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053															
12	682 N	159	-0-	-523	-0-	1	1	158	3	Y	-0-			-0-	
01	682 N	666	-0-	-16	-0-	7	1	659	3	Y	-0-			-0-	
02	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	19	1	1468	3	Y	-0-			-0-	
03	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	18	1	1423	3	Y	-0-			-0-	
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	17	1	1311	3	Y	-0-			-0-	
05	1147 N	873	-0-	-274	-0-	12	1	861	3	Y	-0-			-0-	

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767															
12	217 N	191	-0-	-26	-0-	2	1	189	3	Y	-0-			-0-	
01	248 N	182	-0-	-66	-0-	2	1	180	3	Y	-0-			-0-	
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	2	1	172	3	Y	-0-			-0-	
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	3	1	204	3	Y	-0-			-0-	
04	180 N	145	-0-	-35	-0-	2	1	143	3	Y	-0-			-0-	
05	186 N	129	-0-	-57	-0-	2	1	127	3	Y	-0-			-0-	

MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424															
12	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	137	1	2757	3	Y	-0-			21	
01	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	109	1	2511	3	Y	2			23	
						2	9								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23	
05	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	19	1	1380	3	Y	-0-			23	

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10063 - 16271															
12	1209 X	410	-0-	-799	-0-	3	1	407	3	Y	-0-			-0-	
01	868 X	571	-0-	-297	-0-	6	1	565	3	Y	-0-			-0-	
02	521 X	521	-0-	-0-	-0-	7	1	514	3	Y	-0-			-0-	
03	372 X	372	-0-	-0-	-0-	5	1	367	3	Y	-0-			-0-	
04	540 N	244	-0-	-296	-0-	3	1	241	3	Y	-0-			-0-	
05	589 N	192	-0-	-397	-0-	3	1	189	3	Y	-0-			-0-	

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065															
12	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	15	1	1767	3	Y	-0-			-0-	
01	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	16	1	1496	3	Y	-0-			-0-	
02	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	23	1	1847	3	Y	-0-			-0-	
03	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	25	1	1956	3	Y	-0-			-0-	
04	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	23	1	1771	3	Y	-0-			-0-	
05	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	22	1	1656	3	Y	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10157 - 14798												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	11160 X	5563	-0-	-5597	-0-	46 1	5517 3	N	-0-			-0-
01	9672 X	6814	-0-	-2858	-0-	73 1	6741 3	N	-0-			-0-
02	9212 X	9010	-0-	-202	-0-	113 1	8897 3	N	-0-			-0-
03	10199 X	9428	-0-	-771	-0-	118 1	9310 3	N	-0-			-0-
04	9870 X	7599	-0-	-2271	-0-	100 1	7499 3	N	-0-			-0-
05	9982 X	8940	-0-	-1042	-0-	118 1	8822 3	N	-0-			-0-
FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160												
12	7533 X	6909	-0-	-624	-0-	57 1	6852 3	Y	-0-			-0-
01	7533 X	5008	-0-	-2525	-0-	54 1	4954 3	Y	-0-			-0-
02	6580 X	6479	-0-	-101	-0-	81 1	6398 3	Y	-0-			-0-
03	7161 X	6587	-0-	-574	-0-	83 1	6504 3	Y	-0-			-0-
04	6930 X	6674	-0-	-256	-0-	87 1	6587 3	Y	-0-			-0-
05	7161 X	6429	-0-	-732	-0-	85 1	6344 3	Y	-0-			-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387												
12	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	47 1	5623 3	Y	-0-			-0-
01	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	35 1	3248 3	Y	-0-			-0-
02	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	70 1	5514 3	Y	-0-			-0-
03	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	67 1	5260 3	Y	-0-			-0-
04	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	57 1	4282 3	Y	-0-			-0-
05	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	60 1	4461 3	Y	-0-			-0-
APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882												
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13 2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	21 1	1377 2	N	-0-			-0-
MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650												
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731												
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
04	8 N	2	-0-	-6	-0-	2 2		N	-0-			-0-
05	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2		N	-0-			-0-
FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854												
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	1 1	92 3	Y	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	1 1	65 3	Y	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	1 1	112 3	Y	-0-			-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	1 1	107 3	Y	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	1 1	100 3	Y	-0-			-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	1 1	108 3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM
												BALANCE
12	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-			46	1	1774	3	-0-
01	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-			82	1	1630	3	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
SAUNDERS-PALAFIX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039												
12	5239 X	5030	-0-	-209	-0-			5030	2			-0-
01	6479 X	4409	-0-	-2070	-0-			4409	2			-0-
02	5852 X	4744	-0-	-1108	-0-			4744	2			-0-
03	6479 X	4526	-0-	-1953	-0-			4526	2			-0-
04	5580 X	4619	-0-	-961	-0-			144	1	4475	2	-0-
05	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-			5930	2			-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244												
12	992 X	-0-	-0-	-992	-0-							-0-
01	992 X	-0-	-0-	-992	-0-							-0-
02	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-			139	1	2514	3	-0-
03	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-			66	1	1229	3	-0-
04	992 X	992	-0-	-0-	-0-			54	1	938	3	-0-
05	2945 X	1029	-0-	-1916	-0-			63	1	966	3	-0-
SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666												
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-							5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							5
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2	3			5
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3	3			5
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							5
*05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-							5
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296												
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-			8	1	898	3	-0-
01	713 N	557	-0-	-156	-0-			6	1	551	3	-0-
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-			12	1	941	3	-0-
03	935 N	935	-0-	-0-	-0-			12	1	923	3	-0-
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-			12	1	889	3	-0-
05	924 N	924	-0-	-0-	-0-			12	1	912	3	-0-
FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117												
12	4836 X	3266	-0-	-1570	-0-			27	1	3239	3	-0-
01	3782 X	2611	-0-	-1171	-0-			28	1	2583	3	-0-
02	3416 X	2568	-0-	-848	-0-			32	1	2536	3	-0-
03	3410 X	2900	-0-	-510	-0-			36	1	2864	3	-0-
04	3300 X	2111	-0-	-1189	-0-			28	1	2083	3	-0-
05	3255 X	1950	-0-	-1305	-0-			26	1	1924	3	-0-
LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601												
12	9066 X	9066	-0-	-0-	-0-			75	1	8991	3	-0-
01	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-			80	1	7377	3	-0-
02	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-			78	1	6168	3	-0-
03	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-			79	1	6214	3	-0-
04	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-			77	1	5764	3	-0-
05	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-			72	1	5357	3	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	6045 X	5414	-0-	-631	-0-	45	1	5369	3	N	-0-		-0-	
01	8091 X	6099	-0-	-1992	-0-	65	1	6034	3	N	-0-		-0-	
02	7308 X	5581	-0-	-1727	-0-	70	1	5511	3	N	-0-		-0-	
03	8091 X	5256	-0-	-2835	-0-	66	1	5190	3	N	-0-		-0-	
04	5910 X	4549	-0-	-1361	-0-	60	1	4489	3	N	-0-		-0-	
05	6169 X	4644	-0-	-1525	-0-	61	1	4583	3	N	-0-		-0-	
SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356														
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-		-0-	
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-		-0-	
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-		-0-	
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-		-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-	
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-		-0-	
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200														
12	15698 X	15698	-0-	-0-	-0-	1476	1	14183	3	Y	35		66	
						39	9							
01	13795 X	8601	-0-	-5194	-0-	403	1	8196	3	Y	2	50 1	18	
						2	9							
02	12460 X	8237	-0-	-4223	-0-	662	1	7500	3	Y	68	73 1	13	
						75	9							
03	11439 X	1104	-0-	-10335	-0-	107	1	997	3	Y	-0-		13	
04	13350 X	11603	-0-	-1747	-0-	1278	1	10323	3	Y	2		15	
						2	9							
05	13795 X	7125	-0-	-6670	-0-	818	1	6296	3	Y	10	5 1	20	
						11	9							
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 04/15/2026 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640														
12	5704 X	3724	-0-	-1980	-0-	349	1	3350	3	Y	23		45	
						25	9							
01	5084 X	3816	-0-	-1268	-0-	179	1	3634	3	Y	3	38 1	10	
						3	9							
02	4592 X	3408	-0-	-1184	-0-	272	1	3084	3	Y	47	52 1	5	
						52	9							
03	5084 X	495	-0-	-4589	-0-	48	1	447	3	Y	-0-		5	
04	3690 X	2819	-0-	-871	-0-	311	1	2508	3	Y	-0-		5	
05	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	569	1	4383	3	Y	-0-	5 1	-0-	
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809														
12	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	364	1	3496	3	Y	33		76	
						36	9							
01	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	174	1	3534	3	Y	3	58 1	21	
						3	9							
02	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	280	1	3173	3	Y	49	60 1	10	
						54	9							
03	376 X	376	-0-	-0-	-0-	37	1	339	3	Y	-0-		10	
04	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	419	1	3383	3	Y	1		11	
						1	9							
05	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	415	1	3195	3	Y	15	5 1	21	
						17	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2139 X	129	-0-	-2010	-0-	10 23	1 9	96	3	Y	21	48	1		13
01	2139 X	115	-0-	-2024	-0-	5 18	1 9	92	3	Y	16				29
02	1932 X	94	-0-	-1838	-0-	5 34	1 9	55	3	Y	31	50	1		10
03	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	302 78	1 9	2803	3	Y	71	49	1		32
04	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	211 36	1 9	1705	3	Y	33	44	1		21
05	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	119 50	1 9	918	3	Y	45	64	1		2
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800															
12	14926 X	14926	-0-	-0-	-0-	1404 29	1 9	13493	3	Y	26				50
01	13795 X	12792	-0-	-1003	-0-	600 3	1 9	12189	3	Y	3	37	1		16
02	12460 X	10240	-0-	-2220	-0-	824 83	1 9	9333	3	Y	75	75	1		16
03	13051 X	1209	-0-	-11842	-0-	118 1	1 9	1090	3	Y	1				17
04	13350 X	8701	-0-	-4649	-0-	959	1	7742	3	Y	-0-				17
05	13795 X	8997	-0-	-4798	-0-	1035	1	7962	3	Y	-0-	17	1		-0-
DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041															
12	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-				6
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
02	45625 X	45625	-0-	-0-	-0-	2384	1	43241	3	Y	-0-				6
03	175474 X	175474	-0-	-0-	-0-	8936	1	166538	3	Y	-0-				6
04	165088 X	165088	-0-	-0-	-0-	9056	1	156032	3	Y	-0-				6
*05	159256 X	159256	-0-	-0-	-0-	9803	1	149453	3	Y	-0-				6
DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238															
12	1736 X	1463	-0-	-273	-0-	69	1	1394	3	Y	-0-				6
01	1736 X	280	-0-	-1456	-0-	14	1	266	3	Y	-0-				6
02	1456 X	-0-	-0-	-1456	-0-					Y	-0-				6
03	1519 X	114	-0-	-1405	-0-	6	1	108	3	Y	-0-				6
04	1470 X	7	-0-	-1463	-0-	7	3			Y	-0-				6
05	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-				-0-
WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 05/11/2025 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10800 - 15327															
12	138322 X	99286	-0-	-39036	-0-	4650	1	94636	3	Y	-0-				-0-
01	127782 X	93285	-0-	-34497	-0-	4658	1	88627	3	Y	-0-				-0-
02	108164 X	79704	-0-	-28460	-0-	4164	1	75540	3	Y	-0-				-0-
03	110825 X	83211	-0-	-27614	-0-	4238	1	78973	3	Y	-0-				-0-
04	101940 X	77582	-0-	-24358	-0-	4256	1	73326	3	Y	-0-				-0-
05	99293 X	73676	-0-	-25617	-0-	4535	1	69141	3	Y	-0-				-0-
LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304															
12	397 X	397	-0-	-0-	-0-	19	1	378	3	N	-0-				-0-
01	56 X	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-				-0-
02	224 X	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	N	-0-				-0-
03	248 X	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	N	-0-				-0-
04	240 X	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	3	N	-0-				-0-
05	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	249	1	3799	3	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																				
HENDERSON-CENIZO WELL #: 801H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 04/01/2024													TOTAL	DEPTH	11212	PERF.11515	-	16494		
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	2821	X	2765	-0-	-56	-0-			130	1	2635	3	N	-0-					23	
01	3317	X	2725	-0-	-592	-0-			136	1	2589	3	N	-0-					23	
02	3192	X	2006	-0-	-1186	-0-			105	1	1901	3	N	-0-					23	
03	3534	X	2376	-0-	-1158	-0-			121	1	2255	3	N	-0-					23	
04	3420	X	2541	-0-	-879	-0-			139	1	2402	3	N	-0-					23	
*05	2759	X	1880	-0-	-879	-0-			116	1	1764	3	N	-0-					23	
DORA MARTIN A					WELL #:	17H	RRCID ->	270979	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL	DEPTH	11004	PERF.10960	-	17031				
12	13	N	9	-0-	-4	-0-			9	3			Y	-0-					3	
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-							Y	-0-					3	
02	8	N	1	-0-	-7	-0-			1	3			Y	-0-					3	
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-			9	1	170	3	Y	-0-					3	
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-			5	1	94	3	Y	-0-					3	
*05	214	N	214	-0-	-0-	-0-			13	1	201	3	Y	-0-					3	
DORA MARTIN 1716					WELL #:	3H	RRCID ->	271159	COMPL. DATE	05/27/2013	TOTAL	DEPTH	10285	PERF.10937	-	15400				
12	5	X	5	-0-	-0-	-0-			5	3			Y	-0-					-0-	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	37	X	37	-0-	-0-	-0-			2	1	35	3	Y	-0-					-0-	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
DORA MARTIN 1716					WELL #:	2H	RRCID ->	271160	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.11175	-	17356				
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-			14	1	292	3	Y	-0-					34	
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-			16	1	295	3	Y	-0-					34	
02	28	N	17	-0-	-11	-0-			1	1	16	3	Y	-0-			34	1	-0-	
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-			106	1	1971	3	Y	-0-					-0-	
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-			51	1	886	3	Y	-0-					-0-	
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-					-0-	
WK UNIT 14					WELL #:	1H	RRCID ->	271202	COMPL. DATE	06/30/2013	TOTAL	DEPTH	10083	PERF.10405	-	15007				
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-							N	52					162	
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-							N	188	323	1			27	
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-			8	1	138	3	N	70	70	1			27	
									77	9										
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-			6	1	113	3	N	238	135	1			130	
									262	9										
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	96	166	1			60	
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-							N	-0-					-0-	
VOLZ-STATE 1592 G. U.					WELL #:	7H	RRCID ->	271398	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL	DEPTH	10410	PERF.10975	-	14905				
12	4278	X	876	-0-	-3402	-0-			7	1	869	3	N	-0-					-0-	
01	3379	X	1833	-0-	-1546	-0-			20	1	1813	3	N	-0-					-0-	
02	2184	X	2145	-0-	-39	-0-			27	1	2118	3	N	-0-					-0-	
03	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-			42	1	3273	3	N	-0-					-0-	
04	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-			32	1	2399	3	N	-0-					-0-	
05	2387	X	1728	-0-	-659	-0-			23	1	1705	3	N	-0-					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
DAMMIER STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	271663	COMPL. DATE	06/07/2016	TOTAL	DEPTH	10066	PERF.10508 - 14658	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3		N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H		WELL #:		68U	RRCID ->	271819	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL	DEPTH	9467	PERF. 9889 - 14923	
12	2821 X	2802	-0-	-19	-0-	2802	2		Y	-0-			7
01	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2		Y	-0-			7
02	2492 X	1694	-0-	-798	-0-	1694	2		Y	-0-			7
03	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2		Y	-0-			7
04	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	150	1	4662 2	Y	43	28 1		22
						47	9						
05	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2		Y	-0-			22

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #:		2H	RRCID ->	272495	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL	DEPTH	9348	PERF. 9843 - 16084	
12	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	15	1	1842 3	Y	-0-			-0-
01	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	17	1	1570 3	Y	-0-			-0-
02	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	32	1	2521 3	Y	-0-			-0-
03	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	53	1	4217 3	Y	-0-			-0-
04	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	29	1	2170 3	Y	-0-			-0-
05	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	39	1	2942 3	Y	-0-			-0-

CRAFT		WELL #:		2H	RRCID ->	273434	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL	DEPTH	10929	PERF.11123 - 15964	
12	651 N	306	-0-	-345	-0-	14	1	292 3	N	-0-			-0-
01	341 N	9	-0-	-332	-0-	9	3		N	-0-			-0-
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-				N	-0-			-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302 3	N	-0-			-0-
04	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	3		N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-

HEIM		WELL #:		4H	RRCID ->	273515	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL	DEPTH	10940	PERF.10873 - 16411	
12	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	308	1	6269 3	N	-0-			-0-
01	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	245	1	4653 3	N	-0-			-0-
02	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	348	1	6308 3	N	-0-			-0-
03	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	148	1	2752 3	N	-0-			-0-
04	10878 X	10878	-0-	-0-	-0-	597	1	10281 3	N	-0-			-0-
05	10386 X	10386	-0-	-0-	-0-	639	1	9747 3	N	-0-			-0-

STOREY 267		WELL #:		4H	RRCID ->	273546	COMPL. DATE	03/31/2013	TOTAL	DEPTH	10613	PERF.11087 - 15742	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			97
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
03	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	360	1	350 3	N	277	278 1		96
						305	9						
04	120 X	120	-0-	-0-	-0-	44	1	76 3	N	-0-			96
05	12 X	12	-0-	-0-	-0-	8	1	4 3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388																	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
01	3 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725																	
12	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	8598	3	N	-0-					-0-
01	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	6365	3	N	-0-					-0-
02	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	7637	3	N	-0-					-0-
03	7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	7689	3	N	-0-					-0-
04	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	7170	3	N	-0-					-0-
05	7842 X	7842	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	7739	3	N	-0-					-0-
FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138																	
12	11098 X	8701	-0-	-2397	-0-	-0-	8701	2			Y	-0-					-0-
01	14012 X	9084	-0-	-4928	-0-	-0-	9084	2			Y	-0-					-0-
02	12656 X	7311	-0-	-5345	-0-	-0-	7311	2			Y	-0-					-0-
03	14012 X	9164	-0-	-4848	-0-	-0-	9164	2			Y	-0-					-0-
04	13550 X	13550	-0-	-0-	-0-	-0-	422	1	13128	2	Y	-0-					-0-
05	9083 X	4049	-0-	-5034	-0-	-0-	4049	2			Y	-0-					-0-
DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123																	
12	457 X	457	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	436	3	N	-0-					-0-
01	154 X	154	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	967 X	967	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	918	3	N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520																	
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	60 N	18	-0-	-42	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	62 N	21	-0-	-41	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410																	
12	31217 X	29288	-0-	-1929	-0-	-0-	2755	1	26466	3	Y	61	55	1			20
							67	9									
01	30473 X	28948	-0-	-1525	-0-	-0-	1354	1	27533	3	Y	55	69	1			6
							61	9									
02	27132 X	25890	-0-	-1242	-0-	-0-	2097	1	23747	3	Y	42	39	1			9
							46	9									
03	29729 X	28393	-0-	-1336	-0-	-0-	2758	1	25565	3	Y	64	65	1			8
							70	9									
*04	28620 X	27768	-0-	-852	-0-	-0-	3052	1	24643	3	Y	66	52	1			22
							73	9									
05	29295 X	28366	-0-	-929	-0-	-0-	3256	1	25057	3	Y	48	65	1			5
							53	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978											
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10121 - 14911											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	19623 X	13822	-0-	-5801	-0-	115 1	13707 3	Y	-0-		-0-
01	17918 X	10234	-0-	-7684	-0-	110 1	10124 3	Y	-0-		-0-
02	14506 X	14506	-0-	-0-	-0-	182 1	14324 3	Y	-0-		-0-
03	16689 X	16689	-0-	-0-	-0-	209 1	16480 3	Y	-0-		-0-
04	16259 X	16259	-0-	-0-	-0-	213 1	16046 3	Y	-0-		-0-
05	16151 X	16151	-0-	-0-	-0-	213 1	15938 3	Y	-0-		-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9846 PERF.10263 - 14808											
12	3410 X	2744	-0-	-666	-0-	23 1	2721 3	Y	-0-		-0-
01	3410 X	2438	-0-	-972	-0-	26 1	2412 3	Y	-0-		-0-
02	2940 X	1989	-0-	-951	-0-	25 1	1964 3	Y	-0-		-0-
03	3255 X	2404	-0-	-851	-0-	30 1	2374 3	Y	-0-		-0-
04	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	42 1	3197 3	Y	-0-		-0-
05	2759 X	2640	-0-	-119	-0-	35 1	2605 3	Y	-0-		-0-
FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200											
12	28148 X	22149	-0-	-5999	-0-	184 1	21965 3	Y	-0-		-0-
01	28148 X	16313	-0-	-11835	-0-	175 1	16138 3	Y	-0-		-0-
02	23884 X	21750	-0-	-2134	-0-	273 1	21477 3	Y	-0-		-0-
03	24924 X	22545	-0-	-2379	-0-	283 1	22262 3	Y	-0-		-0-
04	24120 X	22405	-0-	-1715	-0-	294 1	22111 3	Y	-0-		-0-
05	24087 X	18013	-0-	-6074	-0-	238 1	17775 3	Y	-0-		-0-
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701											
12	11831 X	11831	-0-	-0-	-0-	98 1	11733 3	Y	-0-		-0-
01	7929 X	7929	-0-	-0-	-0-	85 1	7844 3	Y	-0-		-0-
02	13355 X	13355	-0-	-0-	-0-	167 1	13188 3	Y	-0-		-0-
03	12544 X	12544	-0-	-0-	-0-	157 1	12387 3	Y	-0-		-0-
04	10726 X	10726	-0-	-0-	-0-	141 1	10585 3	Y	-0-		-0-
05	11201 X	11201	-0-	-0-	-0-	148 1	11053 3	Y	-0-		-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014											
12	10974 X	2658	-0-	-8316	-0-	2 1	2656 2	Y	-0-		-0-
01	10819 X	1827	-0-	-8992	-0-	10 1	1817 2	Y	-0-		-0-
02	9772 X	1144	-0-	-8628	-0-	11 1	1133 2	Y	-0-		-0-
03	10819 X	7744	-0-	-3075	-0-	109 1	7635 2	Y	-0-		-0-
04	9240 X	6077	-0-	-3163	-0-	65 1	6012 2	Y	-0-		-0-
05	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	95 1	6255 2	Y	-0-		-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893											
12	7068 X	5839	-0-	-1229	-0-	48 1	5791 3	Y	-0-		-0-
01	6851 X	4241	-0-	-2610	-0-	45 1	4196 3	Y	-0-		-0-
02	6076 X	6029	-0-	-47	-0-	76 1	5953 3	Y	-0-		-0-
03	6572 X	6197	-0-	-375	-0-	78 1	6119 3	Y	-0-		-0-
04	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	76 1	5696 3	Y	-0-		-0-
05	6665 X	6078	-0-	-587	-0-	80 1	5998 3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
12	16918 X	16918	-0-	-0-	-0-	1589	1	15271	3	Y	53	49	1			19	
01	16492 X	16310	-0-	-182	-0-	58	9	15472	3	Y	70	81	1			8	
02	15404 X	15404	-0-	-0-	-0-	761	1	14091	3	Y	63	57	1			14	
03	18262 X	18262	-0-	-0-	-0-	77	9	16429	3	Y	55	61	1			8	
*04	17083 X	17083	-0-	-0-	-0-	1244	1	15141	3	Y	61	48	1			21	
05	17050 X	14451	-0-	-2599	-0-	69	9	12742	3	Y	48	63	1			6	
						61	9										
						1875	1										
						67	9										
						1656	1										
						53	9										
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826																	
12	21545 X	18672	-0-	-2873	-0-	155	1	18517	3	Y	-0-					-0-	
01	21545 X	11365	-0-	-10180	-0-	122	1	11243	3	Y	-0-					-0-	
02	17982 X	17982	-0-	-0-	-0-	225	1	17757	3	Y	-0-					-0-	
03	19282 X	17508	-0-	-1774	-0-	219	1	17289	3	Y	-0-					-0-	
04	18660 X	18070	-0-	-590	-0-	237	1	17833	3	Y	-0-					-0-	
05	19902 X	12318	-0-	-7584	-0-	162	1	12156	3	Y	-0-					-0-	
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900																	
12	18387 X	18387	-0-	-0-	-0-	153	1	18234	3	N	-0-					-0-	
01	17918 X	10356	-0-	-7562	-0-	111	1	10245	3	N	-0-					-0-	
02	16380 X	15282	-0-	-1098	-0-	192	1	15090	3	N	-0-					-0-	
03	18135 X	18059	-0-	-76	-0-	226	1	17833	3	N	-0-					-0-	
04	17790 X	16301	-0-	-1489	-0-	214	1	16087	3	N	-0-					-0-	
05	18383 X	15576	-0-	-2807	-0-	205	1	15371	3	N	-0-					-0-	
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970																	
12	13446 X	13446	-0-	-0-	-0-	112	1	13334	3	Y	-0-					-0-	
01	8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	93	1	8602	3	Y	-0-					-0-	
02	15706 X	15706	-0-	-0-	-0-	197	1	15509	3	Y	-0-					-0-	
03	16525 X	16525	-0-	-0-	-0-	207	1	16318	3	Y	-0-					-0-	
04	15291 X	15291	-0-	-0-	-0-	200	1	15091	3	Y	-0-					-0-	
05	15557 X	15557	-0-	-0-	-0-	205	1	15352	3	Y	-0-					-0-	
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035																	
12	18321 X	12408	-0-	-5913	-0-	103	1	12305	3	Y	-0-					-0-	
01	17918 X	11311	-0-	-6607	-0-	121	1	11190	3	Y	-0-					-0-	
02	15568 X	9542	-0-	-6026	-0-	120	1	9422	3	Y	-0-					-0-	
03	17236 X	10731	-0-	-6505	-0-	134	1	10597	3	Y	-0-					-0-	
04	16650 X	10917	-0-	-5733	-0-	143	1	10774	3	Y	-0-					-0-	
05	12400 X	10089	-0-	-2311	-0-	133	1	9956	3	Y	-0-					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978											
BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	11067 X	8256	-0-	-2811	-0-	8255	2	1	9	Y	19
01	10850 X	4267	-0-	-6583	-0-	4267	2			Y	19
02	9800 X	4325	-0-	-5475	-0-	4324	2	1	9	Y	20
03	8711 X	4435	-0-	-4276	-0-	4435	2			Y	20
04	7980 X	7222	-0-	-758	-0-	222	1	6927	2	Y	41
						73	9				
05	8246 X	6964	-0-	-1282	-0-	6964	2			Y	41
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884											
12	25508 X	25508	-0-	-0-	-0-	212	1	25296	3	Y	-0-
01	23064 X	15889	-0-	-7175	-0-	170	1	15719	3	Y	-0-
02	21956 X	21956	-0-	-0-	-0-	275	1	21681	3	Y	-0-
03	23064 X	21431	-0-	-1633	-0-	269	1	21162	3	Y	-0-
04	24690 X	19898	-0-	-4792	-0-	261	1	19637	3	Y	-0-
05	25513 X	19870	-0-	-5643	-0-	262	1	19608	3	Y	-0-
FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625											
12	34844 X	24705	-0-	-10139	-0-	205	1	24500	3	Y	-0-
01	34844 X	15429	-0-	-19415	-0-	166	1	15263	3	Y	-0-
02	35357 X	35357	-0-	-0-	-0-	443	1	34914	3	Y	-0-
03	31961 X	29527	-0-	-2434	-0-	370	1	29157	3	Y	-0-
04	30720 X	27495	-0-	-3225	-0-	360	1	27135	3	Y	-0-
05	34844 X	28250	-0-	-6594	-0-	373	1	27877	3	Y	-0-
FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655											
12	8773 X	8403	-0-	-370	-0-	70	1	8333	3	Y	-0-
01	8773 X	5114	-0-	-3659	-0-	55	1	5059	3	Y	-0-
02	7924 X	3515	-0-	-4409	-0-	44	1	3471	3	Y	-0-
03	8587 X	3348	-0-	-5239	-0-	42	1	3306	3	Y	-0-
04	8310 X	8156	-0-	-154	-0-	107	1	8049	3	Y	-0-
05	8401 X	8185	-0-	-216	-0-	108	1	8077	3	Y	-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 10232 - 14905											
12	17445 X	17445	-0-	-0-	-0-	145	1	17300	3	Y	-0-
01	14702 X	14702	-0-	-0-	-0-	158	1	14544	3	Y	-0-
02	19974 X	19974	-0-	-0-	-0-	250	1	19724	3	Y	-0-
03	21477 X	21477	-0-	-0-	-0-	269	1	21208	3	Y	-0-
04	20871 X	20871	-0-	-0-	-0-	274	1	20597	3	Y	-0-
05	20869 X	20869	-0-	-0-	-0-	275	1	20594	3	Y	-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 10362 - 14245											
12	14601 X	9492	-0-	-5109	-0-	79	1	9413	3	Y	-0-
01	10323 X	9228	-0-	-1095	-0-	99	1	9129	3	Y	-0-
02	10752 X	7904	-0-	-2848	-0-	99	1	7805	3	Y	-0-
03	11904 X	10052	-0-	-1852	-0-	126	1	9926	3	Y	-0-
04	11520 X	10887	-0-	-633	-0-	143	1	10744	3	Y	-0-
05	12390 X	12390	-0-	-0-	-0-	163	1	12227	3	Y	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	18414	X	17346	-0-	-1068	-0-	17346	2		N	-0-			-0-
01	18972	X	16754	-0-	-2218	-0-	16754	2		N	-0-			-0-
02	17136	X	14516	-0-	-2620	-0-	14516	2		N	-0-			-0-
03	18972	X	13666	-0-	-5306	-0-	13666	2		N	-0-			-0-
04	16800	X	14478	-0-	-2322	-0-	451	1	14027	2	N	-0-		-0-
05	17360	X	15963	-0-	-1397	-0-	15963	2		N	-0-			-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10068 - 14300														
12	23839	X	10983	-0-	-12856	-0-	91	1	10892	3	Y	-0-		-0-
01	21824	X	16107	-0-	-5717	-0-	173	1	15934	3	Y	-0-		-0-
02	22999	X	22999	-0-	-0-	-0-	288	1	22711	3	Y	-0-		-0-
03	22475	X	17750	-0-	-4725	-0-	222	1	17528	3	Y	-0-		-0-
04	21750	X	20547	-0-	-1203	-0-	269	1	20278	3	Y	-0-		-0-
05	25451	X	17298	-0-	-8153	-0-	228	1	17070	3	Y	-0-		-0-
APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708														
12	22778	X	22778	-0-	-0-	-0-	13	1	22765	3	Y	-0-		-0-
01	21359	X	21359	-0-	-0-	-0-	61	1	21298	3	Y	-0-		-0-
02	18162	X	18162	-0-	-0-	-0-	140	1	18022	3	Y	-0-		-0-
03	18936	X	18936	-0-	-0-	-0-	122	1	18814	3	Y	-0-		-0-
04	17227	X	17227	-0-	-0-	-0-	108	1	17119	3	Y	-0-		-0-
05	15854	X	15854	-0-	-0-	-0-	120	1	15734	3	Y	-0-		-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10154 - 14945														
12	21421	X	10814	-0-	-10607	-0-	90	1	10724	3	Y	-0-		-0-
01	19313	X	17127	-0-	-2186	-0-	184	1	16943	3	Y	-0-		-0-
02	19116	X	19116	-0-	-0-	-0-	240	1	18876	3	Y	-0-		-0-
03	20832	X	18032	-0-	-2800	-0-	226	1	17806	3	Y	-0-		-0-
04	20160	X	16435	-0-	-3725	-0-	215	1	16220	3	Y	-0-		-0-
05	21173	X	18615	-0-	-2558	-0-	245	1	18370	3	Y	-0-		-0-
LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540														
12	10819	X	9739	-0-	-1080	-0-	918	1	8821	3	N	-0-		-0-
01	10819	X	9635	-0-	-1184	-0-	452	1	9183	3	N	-0-		-0-
02	9324	X	8550	-0-	-774	-0-	694	1	7856	3	N	-0-		-0-
03	10323	X	7625	-0-	-2698	-0-	742	1	6883	3	N	-0-		-0-
04	9420	X	9403	-0-	-17	-0-	1036	1	8367	3	N	-0-		-0-
05	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	1203	1	9259	3	N	-0-		-0-
STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715														
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 04/01/2026 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928														
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02	4	X	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03	4	X	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	141	1	13196	2	N	-0-		-0-
05	15665	X	15665	-0-	-0-	-0-	235	1	15430	2	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978															
FASKEN STATE 1613			WELL #:		28H		RRCID	->	278487	COMPL.	DATE	12/06/2014	TOTAL	DEPTH	9659	PERF.10029	-	14630		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	9641 X	7473	-0-		-2168	-0-				62	1	7411	3	Y	-0-					-0-
01	9641 X	5487	-0-		-4154	-0-				59	1	5428	3	Y	-0-					-0-
02	8680 X	7822	-0-		-858	-0-				98	1	7724	3	Y	-0-					-0-
03	9610 X	7892	-0-		-1718	-0-				99	1	7793	3	Y	-0-					-0-
04	9300 X	6425	-0-		-2875	-0-				84	1	6341	3	Y	-0-					-0-
05	8649 X	6679	-0-		-1970	-0-				88	1	6591	3	Y	-0-					-0-
MEADOR-MONNICH GU					WELL #:	1H	RRCID	->	278494	COMPL.	DATE	01/19/2015	TOTAL	DEPTH	9625	PERF.	9954	-	15355	
12	17205 X	13992	-0-		-3213	-0-				1314	1	12624	3	Y	49					59
01	16461 X	10879	-0-		-5582	-0-				54	9									
02	14868 X	14384	-0-		-484	-0-				508	1	10323	3	Y	44	91	1			12
03	14849 X	9892	-0-		-4957	-0-				48	9									
04	14370 X	20	-0-		-14350	-0-				1164	1	13184	3	Y	33					45
05	15934 X	5500	-0-		-10434	-0-				36	9									
										960	1	8900	3	Y	29	45	1			29
										32	9									
										2	1	18	3	Y	-0-	29	1			-0-
										627	1	4826	3	Y	43	11	1			32
										47	9									
BEASLEY-JOHNSON STATE GU					WELL #:	4H	RRCID	->	278554	COMPL.	DATE	01/21/2015	TOTAL	DEPTH	10108	PERF.10242	-	15645		
12	2986 X	2986	-0-		-0-	-0-				25	1	2961	3	N	-0-					-0-
01	2635 X	1580	-0-		-1055	-0-				17	1	1563	3	N	-0-					-0-
02	2436 X	2413	-0-		-23	-0-				30	1	2383	3	N	-0-					-0-
03	2699 X	2699	-0-		-0-	-0-				34	1	2665	3	N	-0-					-0-
04	2376 N	2376	-0-		-0-	-0-				31	1	2345	3	N	-0-					-0-
05	2666 N	2132	-0-		-534	-0-				28	1	2104	3	N	-0-					-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF					WELL #:	39H	RRCID	->	278637	COMPL.	DATE	01/30/2015	TOTAL	DEPTH	10819	PERF.11394	-	16865		
12	1911 N	1911	-0-		-0-	-0-				16	1	1895	3	Y	-0-					-0-
01	1418 N	1418	-0-		-0-	-0-				15	1	1403	3	Y	-0-					-0-
02	1686 N	1686	-0-		-0-	-0-				21	1	1665	3	Y	-0-					-0-
03	1686 N	1686	-0-		-0-	-0-				21	1	1665	3	Y	-0-					-0-
04	1651 N	1651	-0-		-0-	-0-				22	1	1629	3	Y	-0-					-0-
05	1626 N	1626	-0-		-0-	-0-				21	1	1605	3	Y	-0-					-0-
SLAUGHTER					WELL #:	13H	RRCID	->	278638	COMPL.	DATE	01/30/2015	TOTAL	DEPTH	10848	PERF.11629	-	17100		
12	13212 X	13212	-0-		-0-	-0-				110	1	13102	3	Y	-0-					-0-
01	9941 X	9941	-0-		-0-	-0-				107	1	9834	3	Y	-0-					-0-
02	11785 X	11785	-0-		-0-	-0-				148	1	11637	3	Y	-0-					-0-
03	10816 X	10816	-0-		-0-	-0-				136	1	10680	3	Y	-0-					-0-
04	12402 X	12402	-0-		-0-	-0-				163	1	12239	3	Y	-0-					-0-
05	12360 X	12360	-0-		-0-	-0-				163	1	12197	3	Y	-0-					-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF					WELL #:	38H	RRCID	->	278708	COMPL.	DATE	01/30/2015	TOTAL	DEPTH	10849	PERF.11524	-	16515		
12	13485 X	13338	-0-		-147	-0-				111	1	13227	3	Y	-0-					-0-
01	13671 X	10053	-0-		-3618	-0-				108	1	9945	3	Y	-0-					-0-
02	12348 X	11717	-0-		-631	-0-				147	1	11570	3	Y	-0-					-0-
03	13671 X	10607	-0-		-3064	-0-				133	1	10474	3	Y	-0-					-0-
04	12930 X	12236	-0-		-694	-0-				160	1	12076	3	Y	-0-					-0-
05	13330 X	11737	-0-		-1593	-0-				155	1	11582	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									BALANCE
12	50685 X	35351 -0-	-15334 -0-	293 1	35058 3	N	-0-					-0-
01	50685 X	31504 -0-	-19181 -0-	338 1	31166 3	N	-0-					-0-
02	42779 X	42779 -0-	-0- -0-	536 1	42243 3	N	-0-					-0-
03	42873 X	42873 -0-	-0- -0-	537 1	42336 3	N	-0-					-0-
04	40767 X	40767 -0-	-0- -0-	534 1	40233 3	N	-0-					-0-
05	47368 X	39709 -0-	-7659 -0-	524 1	39185 3	N	-0-					-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493												
12	13382 X	13382 -0-	-0- -0-	111 1	13271 3	Y	-0-					-0-
01	17994 X	17994 -0-	-0- -0-	193 1	17801 3	Y	-0-					-0-
02	7977 X	7977 -0-	-0- -0-	100 1	7877 3	Y	-0-					-0-
03	10251 X	10251 -0-	-0- -0-	128 1	10123 3	Y	-0-					-0-
04	8596 X	8596 -0-	-0- -0-	113 1	8483 3	Y	-0-					-0-
05	12056 X	12056 -0-	-0- -0-	159 1	11897 3	Y	-0-					-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825												
12	8290 X	8290 -0-	-0- -0-	69 1	8221 3	Y	-0-					-0-
01	10427 X	10427 -0-	-0- -0-	112 1	10315 3	Y	-0-					-0-
02	11330 X	11330 -0-	-0- -0-	142 1	11188 3	Y	-0-					-0-
03	11376 X	11376 -0-	-0- -0-	143 1	11233 3	Y	-0-					-0-
04	12089 X	12089 -0-	-0- -0-	158 1	11931 3	Y	-0-					-0-
05	6475 X	6475 -0-	-0- -0-	85 1	6390 3	Y	-0-					-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 16025												
12	8710 X	8710 -0-	-0- -0-	72 1	8638 3	Y	-0-					-0-
01	5609 X	5609 -0-	-0- -0-	60 1	5549 3	Y	-0-					-0-
02	7964 X	7964 -0-	-0- -0-	100 1	7864 3	Y	-0-					-0-
03	8528 X	8528 -0-	-0- -0-	107 1	8421 3	Y	-0-					-0-
04	6224 X	6224 -0-	-0- -0-	82 1	6142 3	Y	-0-					-0-
05	7992 X	7992 -0-	-0- -0-	105 1	7887 3	Y	-0-					-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116												
12	4103 X	4103 -0-	-0- -0-	34 1	4069 3	Y	-0-					-0-
01	4040 X	4040 -0-	-0- -0-	43 1	3997 3	Y	-0-					-0-
02	3415 X	3415 -0-	-0- -0-	43 1	3372 3	Y	-0-					-0-
03	3727 X	3727 -0-	-0- -0-	47 1	3680 3	Y	-0-					-0-
04	3646 X	3646 -0-	-0- -0-	48 1	3598 3	Y	-0-					-0-
05	3919 X	3919 -0-	-0- -0-	52 1	3867 3	Y	-0-					-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9407 PERF.10143 - 16474												
12	43340 X	43340 -0-	-0- -0-	360 1	42980 3	Y	-0-					-0-
01	49368 X	49368 -0-	-0- -0-	530 1	48838 3	Y	-0-					-0-
02	42763 X	42763 -0-	-0- -0-	536 1	42227 3	Y	-0-					-0-
03	43778 X	43778 -0-	-0- -0-	549 1	43229 3	Y	-0-					-0-
04	42632 X	42632 -0-	-0- -0-	559 1	42073 3	Y	-0-					-0-
05	42307 X	42307 -0-	-0- -0-	558 1	41749 3	Y	-0-					-0-
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315												
12	24087 X	21490 -0-	-2597 -0-	178 1	21312 3	Y	-0-					-0-
01	23498 X	11687 -0-	-11811 -0-	125 1	11562 3	Y	-0-					-0-
02	21530 X	21530 -0-	-0- -0-	270 1	21260 3	Y	-0-					-0-
03	23498 X	20882 -0-	-2616 -0-	262 1	20620 3	Y	-0-					-0-
04	22500 X	19773 -0-	-2727 -0-	259 1	19514 3	Y	-0-					-0-
05	23839 X	20167 -0-	-3672 -0-	266 1	19901 3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	16709 X	15220	-0-	-1489	-0-	126	1	15094	3	Y	-0-			-0-
01	16554 X	12332	-0-	-4222	-0-	132	1	12200	3	Y	-0-			-0-
02	14756 X	12621	-0-	-2135	-0-	158	1	12463	3	Y	-0-			-0-
03	16337 X	13323	-0-	-3014	-0-	167	1	13156	3	Y	-0-			-0-
04	15810 X	13441	-0-	-2369	-0-	176	1	13265	3	Y	-0-			-0-
05	15221 X	13946	-0-	-1275	-0-	184	1	13762	3	Y	-0-			-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942														
12	22258 X	11867	-0-	-10391	-0-	11	1	11856	2	Y	-0-			-0-
01	21080 X	14440	-0-	-6640	-0-	78	1	14362	2	Y	-0-			-0-
02	18172 X	11270	-0-	-6902	-0-	109	1	11161	2	Y	-0-			-0-
03	19902 X	13402	-0-	-6500	-0-	189	1	13213	2	Y	-0-			-0-
04	18690 X	12781	-0-	-5909	-0-	135	1	12646	2	Y	-0-			-0-
05	14446 X	12083	-0-	-2363	-0-	182	1	11901	2	Y	-0-			-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974														
12	17856 X	11693	-0-	-6163	-0-	10	1	11683	2	Y	-0-			-0-
01	17856 X	12444	-0-	-5412	-0-	67	1	12377	2	Y	-0-			-0-
02	16128 X	11592	-0-	-4536	-0-	112	1	11480	2	Y	-0-			-0-
03	17453 X	13547	-0-	-3906	-0-	191	1	13356	2	Y	-0-			-0-
04	16650 X	11854	-0-	-4796	-0-	126	1	11728	2	Y	-0-			-0-
05	12834 X	8723	-0-	-4111	-0-	131	1	8592	2	Y	-0-			-0-
JAMES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490														
12	12203 X	12203	-0-	-0-	-0-	1145	1	11000	3	Y	53	55	1	21
01	13959 X	13959	-0-	-0-	-0-	650	1	13224	3	Y	77	80	1	18
02	11629 X	11629	-0-	-0-	-0-	939	1	10632	3	Y	53	60	1	11
03	12172 X	12172	-0-	-0-	-0-	1180	1	10941	3	Y	46	44	1	13
*04	12846 X	12846	-0-	-0-	-0-	1409	1	11381	3	Y	51	59	1	5
05	12798 X	12798	-0-	-0-	-0-	1472	1	11326	3	Y	-0-	8	1	-0-
JAMES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560														
12	13144 X	12888	-0-	-256	-0-	1209	1	11614	3	Y	59	62	1	13
01	14203 X	14203	-0-	-0-	-0-	662	1	13461	3	Y	73	78	1	8
02	12824 X	11902	-0-	-922	-0-	960	1	10873	3	Y	63	68	1	3
03	14198 X	11234	-0-	-2964	-0-	1090	1	10100	3	Y	40	41	1	2
*04	15403 X	15403	-0-	-0-	-0-	1691	1	13651	3	Y	55	53	1	4
05	14198 X	13296	-0-	-902	-0-	1529	1	11765	3	Y	2	2	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	16430 X	15448	-0-	-982	-0-	1449	1	13920	3	Y	72	72	1	21
01	17441 X	17441	-0-	-0-	-0-	79	9	813	1	16536	3	Y	84	16
02	15462 X	15462	-0-	-0-	-0-	92	9	1249	1	14138	3	Y	68	9
*03	16771 X	14343	-0-	-2428	-0-	75	9	1390	1	12887	3	Y	60	20
*04	18165 X	18165	-0-	-0-	-0-	66	9	1990	1	16064	3	Y	101	9
05	17453 X	15693	-0-	-1760	-0-	111	9	1795	1	13815	3	Y	75	21
						83	9							
JAMES TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355														
12	10627 X	10627	-0-	-0-	-0-	996	1	9572	3	Y	54	51	1	17
01	10044 X	8920	-0-	-1124	-0-	59	9	415	1	8446	3	Y	54	12
02	9324 X	9104	-0-	-220	-0-	59	9	734	1	8316	3	Y	49	8
03	10323 X	8840	-0-	-1483	-0-	54	9	857	1	7943	3	Y	36	8
*04	10290 X	9815	-0-	-475	-0-	40	9	1068	1	8624	3	Y	112	9
05	10765 X	10765	-0-	-0-	-0-	123	9	1232	1	9479	3	Y	49	16
						54	9							
JAMES TRUST WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430														
12	12183 X	11717	-0-	-466	-0-	1099	1	10556	3	Y	56	58	1	18
01	12183 X	11366	-0-	-817	-0-	62	9	529	1	10756	3	Y	74	14
02	10584 X	9787	-0-	-797	-0-	81	9	790	1	8944	3	Y	48	7
03	11005 X	9328	-0-	-1677	-0-	53	9	905	1	8386	3	Y	34	7
*04	12367 X	12367	-0-	-0-	-0-	37	9	1351	1	10907	3	Y	99	8
05	11718 X	11612	-0-	-106	-0-	109	9	1331	1	10247	3	Y	31	12
						34	9							
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660														
12	9920 X	9462	-0-	-458	-0-	887	1	8519	3	Y	51	46	1	17
01	9734 X	9379	-0-	-355	-0-	56	9	437	1	8880	3	Y	56	5
02	8792 X	8459	-0-	-333	-0-	62	9	683	1	7732	3	Y	40	8
03	9517 X	9218	-0-	-299	-0-	44	9	893	1	8274	3	Y	46	6
*04	9180 X	8933	-0-	-247	-0-	51	9	978	1	7896	3	Y	54	18
05	9455 X	9243	-0-	-212	-0-	59	9	1056	1	8131	3	Y	51	6
						56	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
12	12245 X	9805	-0-	-2440	-0-	919	1	8833	3	Y	48	43	1	17
01	12245 X	10036	-0-	-2209	-0-	53	9	9513	3	Y	50	61	1	6
02	11060 X	8865	-0-	-2195	-0-	468	1	8098	3	Y	47	43	1	10
03	9920 X	8567	-0-	-1353	-0-	55	9	7686	3	Y	47	50	1	7
*04	9720 X	8285	-0-	-1435	-0-	715	1	7318	3	Y	55	43	1	19
05	10044 X	8826	-0-	-1218	-0-	52	9	7765	3	Y	47	61	1	5
						829	1							
						906	1							
						61	9							
						1009	1							
						52	9							
LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200														
12	7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	734	1	7048	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	361	1	7340	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	557	1	6309	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	730	1	6764	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	789	1	6368	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	750	1	5772	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10374 - 16360														
12	34993 X	34993	-0-	-0-	-0-	3299	1	31694	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	39029 X	33590	-0-	-5439	-0-	1575	1	32015	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	35252 X	29484	-0-	-5768	-0-	2392	1	27092	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	39029 X	35081	-0-	-3948	-0-	3416	1	31665	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	45844 X	45844	-0-	-0-	-0-	5052	1	40792	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	43398 X	43398	-0-	-0-	-0-	4990	1	38408	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197														
12	12803 X	10360	-0-	-2443	-0-	972	1	9336	3	Y	47	43	1	13
01	12152 X	10898	-0-	-1254	-0-	52	9	10337	3	Y	48	60	1	1
02	10976 X	9701	-0-	-1275	-0-	508	1	8870	3	Y	44	40	1	5
03	12152 X	10038	-0-	-2114	-0-	53	9	9022	3	Y	39	42	1	2
*04	11100 X	10521	-0-	-579	-0-	783	1	9311	3	Y	52	41	1	13
05	10912 X	10186	-0-	-726	-0-	48	9	8967	3	Y	49	61	1	1
						973	1							
						43	9							
						1153	1							
						57	9							
						1165	1							
						54	9							
JAMES TRUST WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465														
12	11594 X	10825	-0-	-769	-0-	1013	1	9729	3	Y	75	73	1	22
01	11594 X	10739	-0-	-855	-0-	83	9	10155	3	Y	76	83	1	15
02	10360 X	9802	-0-	-558	-0-	500	1	8940	3	Y	65	71	1	9
*03	11470 X	10501	-0-	-969	-0-	84	9	9413	3	Y	66	53	1	22
*04	10470 X	10367	-0-	-103	-0-	790	1	9150	3	Y	76	91	1	7
05	12153 X	12153	-0-	-0-	-0-	72	9	10710	3	Y	46	39	1	14
						1015	1							
						73	9							
						1133	1							
						84	9							
						1392	1							
						51	9							

07/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1601

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978															
LONG, J. S.				WELL #:	16H	RRCID	->	279149	COMPL.	DATE	03/03/2016	TOTAL	DEPTH	10909	PERF.	11266	-	16567		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	14681 X	14681	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1384	1	13297	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	13063 X	13063	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	612	1	12451	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	12248 X	12248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	994	1	11254	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	12982 X	12982	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1264	1	11718	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	9056 X	9056	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	998	1	8058	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	13802 X	13802	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1587	1	12215	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

MARTIN STATE A2736 GU				WELL #:	6H	RRCID	->	279203	COMPL.	DATE	04/19/2016	TOTAL	DEPTH	10157	PERF.	10464	-	15445		
12	16988 X	13207	-0-	-3781	-0-	-0-	-0-	110	1	13097	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	19747 X	10192	-0-	-9555	-0-	-0-	-0-	109	1	10083	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	17836 X	12058	-0-	-5778	-0-	-0-	-0-	151	1	11907	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	19747 X	10417	-0-	-9330	-0-	-0-	-0-	131	1	10286	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	17520 X	9131	-0-	-8389	-0-	-0-	-0-	120	1	9011	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	13361 X	10160	-0-	-3201	-0-	-0-	-0-	134	1	10026	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

MARTIN STATE A2736 GU				WELL #:	7H	RRCID	->	279205	COMPL.	DATE	04/20/2016	TOTAL	DEPTH	10187	PERF.	10519	-	15265		
12	13702 X	11223	-0-	-2479	-0-	-0-	-0-	93	1	11130	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	13702 X	13052	-0-	-650	-0-	-0-	-0-	140	1	12912	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	13608 X	12515	-0-	-1093	-0-	-0-	-0-	157	1	12358	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	15066 X	14107	-0-	-959	-0-	-0-	-0-	177	1	13930	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14580 X	9925	-0-	-4655	-0-	-0-	-0-	130	1	9795	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	13857 X	11374	-0-	-2483	-0-	-0-	-0-	150	1	11224	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

JAMES TRUST				WELL #:	4H	RRCID	->	279208	COMPL.	DATE	06/23/2015	TOTAL	DEPTH	10151	PERF.	10519	-	15355		
12	10602 X	9148	-0-	-1454	-0-	-0-	-0-	857	1	8237	3	Y	49	47	1				22	
								54	9											
01	10602 X	8317	-0-	-2285	-0-	-0-	-0-	387	1	7867	3	Y	57	60	1				19	
								63	9											
02	7980 X	7738	-0-	-242	-0-	-0-	-0-	624	1	7068	3	Y	42	47	1				14	
								46	9											
03	8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	859	1	7963	3	Y	39	37	1				16	
								43	9											
*04	9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	990	1	7992	3	Y	33	45	1				4	
								36	9											
05	9145 X	6772	-0-	-2373	-0-	-0-	-0-	775	1	5969	3	Y	25	21	1				16	
								28	9											

JAMES TRUST				WELL #:	11H	RRCID	->	279209	COMPL.	DATE	06/23/2015	TOTAL	DEPTH	9988	PERF.	10410	-	15230		
12	11811 X	10799	-0-	-1012	-0-	-0-	-0-	1011	1	9715	3	Y	66	61	1				14	
								73	9											
01	11811 X	9937	-0-	-1874	-0-	-0-	-0-	463	1	9416	3	Y	53	61	1				6	
								58	9											
02	9800 X	9793	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	789	1	8937	3	Y	61	64	1				3	
								67	9											
03	10850 X	8740	-0-	-2110	-0-	-0-	-0-	847	1	7851	3	Y	38	38	1				3	
								42	9											
*04	12127 X	12127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1328	1	10722	3	Y	70	68	1				5	
								77	9											
05	10850 X	9214	-0-	-1636	-0-	-0-	-0-	1056	1	8126	3	Y	29	25	1				4	
								32	9											

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	18510 X	18510	-0-	-0-	-0-	1737 1	16688 3	Y	77	76 1				23
01	17977 X	17977	-0-	-0-	-0-	85 9	17044 3	Y	86	92 1				17
02	16016 X	14921	-0-	-1095	-0-	95 9	13638 3	Y	72	79 1				10
*03	17732 X	15058	-0-	-2674	-0-	1204 1	13522 3	Y	70	56 1				24
*04	19831 X	19831	-0-	-0-	-0-	79 9	17549 3	Y	99	114 1				9
05	18373 X	18373	-0-	-0-	-0-	1459 1	16218 3	Y	44	40 1				14
						77 9								
						2173 1								
						109 9								
						2107 1								
						48 9								
VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036														
12	15097 X	11925	-0-	-3172	-0-	99 1	11826 3	N	-0-					-0-
01	13764 X	7339	-0-	-6425	-0-	79 1	7260 3	N	-0-					-0-
02	12422 X	12422	-0-	-0-	-0-	156 1	12266 3	N	-0-					-0-
03	13330 X	12303	-0-	-1027	-0-	154 1	12149 3	N	-0-					-0-
04	12900 X	11041	-0-	-1859	-0-	145 1	10896 3	N	-0-					-0-
05	13764 X	11556	-0-	-2208	-0-	152 1	11404 3	N	-0-					-0-
JAMES TRUST WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045														
12	11656 X	2468	-0-	-9188	-0-	230 1	2212 3	Y	24	30 1				6
01	11377 X	178	-0-	-11199	-0-	26 9	169 3	Y	1	7 1				-0-
02	9380 X	30	-0-	-9350	-0-	8 1	28 3	Y	-0-					-0-
*03	9517 X	6438	-0-	-3079	-0-	1 9	5793 3	Y	18	13 1				5
*04	10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	2 1	9659 3	Y	48	49 1				4
05	9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	625 1	8607 3	Y	3	5 1				2
						20 9								
						1196 1								
						53 9								
						1118 1								
						3 9								
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916														
12	21390 X	20863	-0-	-527	-0-	1960 1	18828 3	Y	68	60 1				41
01	21390 X	20590	-0-	-800	-0-	75 9	19564 3	Y	58	75 1				24
02	19180 X	18323	-0-	-857	-0-	962 1	16776 3	Y	60	54 1				30
03	20677 X	20205	-0-	-472	-0-	64 9	18176 3	Y	62	66 1				26
*04	20190 X	19471	-0-	-719	-0-	1481 1	17267 3	Y	60	63 1				23
05	20863 X	20231	-0-	-632	-0-	66 9	17859 3	Y	47	63 1				7
						1961 1								
						68 9								
						2138 1								
						66 9								
						2320 1								
						52 9								
LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251														
12	12372 X	12372	-0-	-0-	-0-	1166 1	11206 3	Y	-0-					-0-
01	12161 X	12161	-0-	-0-	-0-	570 1	11591 3	Y	-0-					-0-
02	10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	859 1	9724 3	Y	-0-					-0-
03	11237 X	11237	-0-	-0-	-0-	1094 1	10143 3	Y	-0-					-0-
04	10998 X	10998	-0-	-0-	-0-	1212 1	9786 3	Y	-0-					-0-
05	11233 X	11233	-0-	-0-	-0-	1292 1	9941 3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									BALANCE
12	9469 X	9469	-0-	-0-	-0-	893	1	8576	3	Y	-0-	-0-
01	9330 X	9330	-0-	-0-	-0-	437	1	8893	3	Y	-0-	-0-
02	8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	671	1	7595	3	Y	-0-	-0-
03	9198 X	9198	-0-	-0-	-0-	896	1	8302	3	Y	-0-	-0-
04	8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	922	1	7443	3	Y	-0-	-0-
05	8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	1010	1	7773	3	Y	-0-	-0-
LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023												
12	14070 X	14070	-0-	-0-	-0-	1326	1	12744	3	Y	-0-	-0-
01	8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	413	1	8387	3	Y	-0-	-0-
02	12544 X	12544	-0-	-0-	-0-	1018	1	11526	3	Y	-0-	-0-
03	10130 X	10130	-0-	-0-	-0-	986	1	9144	3	Y	-0-	-0-
04	11289 X	11289	-0-	-0-	-0-	1244	1	10045	3	Y	-0-	-0-
05	11099 X	11099	-0-	-0-	-0-	1276	1	9823	3	Y	-0-	-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095												
12	19313 X	14919	-0-	-4394	-0-	124	1	14795	3	Y	-0-	-0-
01	19158 X	16718	-0-	-2440	-0-	179	1	16539	3	Y	-0-	-0-
02	15344 X	14116	-0-	-1228	-0-	177	1	13939	3	Y	-0-	-0-
03	16988 X	10918	-0-	-6070	-0-	137	1	10781	3	Y	-0-	-0-
04	16170 X	6794	-0-	-9376	-0-	89	1	6705	3	Y	-0-	-0-
05	16709 X	7380	-0-	-9329	-0-	97	1	7283	3	Y	-0-	-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940												
12	12059 X	7973	-0-	-4086	-0-	66	1	7907	3	Y	-0-	-0-
01	10881 X	7894	-0-	-2987	-0-	85	1	7809	3	Y	-0-	-0-
02	9884 X	6884	-0-	-3000	-0-	86	1	6798	3	Y	-0-	-0-
03	10943 X	8139	-0-	-2804	-0-	102	1	8037	3	Y	-0-	-0-
04	10590 X	7326	-0-	-3264	-0-	96	1	7230	3	Y	-0-	-0-
05	7967 X	7290	-0-	-677	-0-	96	1	7194	3	Y	-0-	-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095												
12	22258 X	18650	-0-	-3608	-0-	155	1	18495	3	Y	-0-	-0-
01	22258 X	18738	-0-	-3520	-0-	201	1	18537	3	Y	-0-	-0-
02	19656 X	15774	-0-	-3882	-0-	198	1	15576	3	Y	-0-	-0-
03	21762 X	17586	-0-	-4176	-0-	220	1	17366	3	Y	-0-	-0-
04	18300 X	16151	-0-	-2149	-0-	212	1	15939	3	Y	-0-	-0-
05	18724 X	14997	-0-	-3727	-0-	198	1	14799	3	Y	-0-	-0-
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191												
12	18011 X	16458	-0-	-1553	-0-	137	1	16321	3	Y	-0-	-0-
01	15841 X	11014	-0-	-4827	-0-	118	1	10896	3	Y	-0-	-0-
02	15385 X	15385	-0-	-0-	-0-	193	1	15192	3	Y	-0-	-0-
03	16461 X	15778	-0-	-683	-0-	198	1	15580	3	Y	-0-	-0-
04	15930 X	14950	-0-	-980	-0-	196	1	14754	3	Y	-0-	-0-
05	17019 X	14250	-0-	-2769	-0-	188	1	14062	3	Y	-0-	-0-
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163												
12	17980 X	15370	-0-	-2610	-0-	128	1	15242	3	Y	-0-	-0-
01	17980 X	11113	-0-	-6867	-0-	119	1	10994	3	Y	-0-	-0-
02	15064 X	15064	-0-	-0-	-0-	189	1	14875	3	Y	-0-	-0-
03	15582 X	15582	-0-	-0-	-0-	195	1	15387	3	Y	-0-	-0-
04	15765 X	15765	-0-	-0-	-0-	207	1	15558	3	Y	-0-	-0-
05	17028 X	17028	-0-	-0-	-0-	225	1	16803	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 12/09/2025 TOTAL DEPTH 10223 PERF.10456 - 15190														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	21731 X	14474	-0-	-7257	-0-	120 1	14354 3	Y	-0-					-0-
01	18429 X	18429	-0-	-0-	-0-	198 1	18231 3	Y	-0-					-0-
02	16905 X	16905	-0-	-0-	-0-	212 1	16693 3	Y	-0-					-0-
03	16323 X	16323	-0-	-0-	-0-	205 1	16118 3	Y	-0-					-0-
04	17820 X	14731	-0-	-3089	-0-	193 1	14538 3	Y	-0-					-0-
05	18724 X	11971	-0-	-6753	-0-	158 1	11813 3	Y	-0-					-0-
M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10491 - 15225														
12	14198 X	13385	-0-	-813	-0-	111 1	13274 3	Y	-0-					-0-
01	14198 X	10098	-0-	-4100	-0-	108 1	9990 3	Y	-0-					-0-
02	13944 X	11144	-0-	-2800	-0-	140 1	11004 3	Y	-0-					-0-
03	15438 X	9942	-0-	-5496	-0-	125 1	9817 3	Y	-0-					-0-
04	14940 X	8467	-0-	-6473	-0-	111 1	8356 3	Y	-0-					-0-
05	13392 X	10207	-0-	-3185	-0-	135 1	10072 3	Y	-0-					-0-
DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224														
12	20460 X	12996	-0-	-7464	-0-	108 1	12888 3	Y	-0-					-0-
01	20460 X	9390	-0-	-11070	-0-	101 1	9289 3	Y	-0-					-0-
02	11760 X	9620	-0-	-2140	-0-	121 1	9499 3	Y	-0-					-0-
03	19569 X	19569	-0-	-0-	-0-	245 1	19324 3	Y	-0-					-0-
04	17331 X	17331	-0-	-0-	-0-	227 1	17104 3	Y	-0-					-0-
05	12989 X	9480	-0-	-3509	-0-	125 1	9355 3	Y	-0-					-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916														
12	20026 X	17009	-0-	-3017	-0-	1595 1	15326 3	Y	80	72	1			48
01	17856 X	17267	-0-	-589	-0-	806 1	16382 3	Y	72	92	1			28
02	16128 X	15535	-0-	-593	-0-	1254 1	14205 3	Y	69	63	1			34
03	17515 X	15410	-0-	-2105	-0-	1492 1	13835 3	Y	75	79	1			30
*04	17019 X	17019	-0-	-0-	-0-	1868 1	15085 3	Y	60	71	1			19
05	17267 X	10551	-0-	-6716	-0-	1207 1	9291 3	Y	48	64	1			3
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930														
12	13870 X	13870	-0-	-0-	-0-	115 1	13755 3	N	-0-					-0-
01	9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	99 1	9141 3	N	-0-					-0-
02	12806 X	12806	-0-	-0-	-0-	161 1	12645 3	N	-0-					-0-
03	12596 X	12596	-0-	-0-	-0-	158 1	12438 3	N	-0-					-0-
04	10831 X	10831	-0-	-0-	-0-	142 1	10689 3	N	-0-					-0-
05	12637 X	12637	-0-	-0-	-0-	167 1	12470 3	N	-0-					-0-
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806														
12	11780 X	8884	-0-	-2896	-0-	74 1	8810 3	Y	-0-					-0-
01	11780 X	9047	-0-	-2733	-0-	97 1	8950 3	Y	-0-					-0-
02	10640 X	7562	-0-	-3078	-0-	95 1	7467 3	Y	-0-					-0-
03	11315 X	10217	-0-	-1098	-0-	128 1	10089 3	Y	-0-					-0-
04	10950 X	8745	-0-	-2205	-0-	115 1	8630 3	Y	-0-					-0-
05	9052 X	7433	-0-	-1619	-0-	98 1	7335 3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		12555 X	9236	-0-	-3319	-0-	77 1	9159 3	Y	-0-				-0-
01		11501 X	8935	-0-	-2566	-0-	96 1	8839 3	Y	-0-				-0-
02		10388 X	10277	-0-	-111	-0-	129 1	10148 3	Y	-0-				-0-
03		11191 X	9064	-0-	-2127	-0-	114 1	8950 3	Y	-0-				-0-
04		10830 X	8757	-0-	-2073	-0-	115 1	8642 3	Y	-0-				-0-
05		11377 X	8365	-0-	-3012	-0-	110 1	8255 3	Y	-0-				-0-
MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076														
12		5704 X	4127	-0-	-1577	-0-	34 1	4093 3	N	-0-				-0-
01		4743 X	3072	-0-	-1671	-0-	33 1	3039 3	N	-0-				-0-
02		6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	83 1	6567 3	N	-0-				-0-
03		5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	75 1	5896 3	N	-0-				-0-
04		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	75 1	5657 3	N	-0-				-0-
05		5704 X	5288	-0-	-416	-0-	70 1	5218 3	N	-0-				-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10357 - 17009														
12		24676 X	18464	-0-	-6212	-0-	153 1	18311 3	Y	-0-				-0-
01		23312 X	19246	-0-	-4066	-0-	206 1	19040 3	Y	-0-				-0-
02		18760 X	17553	-0-	-1207	-0-	220 1	17333 3	Y	-0-				-0-
03		28251 X	28251	-0-	-0-	-0-	354 1	27897 3	Y	-0-				-0-
04		28385 X	28385	-0-	-0-	-0-	372 1	28013 3	Y	-0-				-0-
05		29166 X	29166	-0-	-0-	-0-	385 1	28781 3	Y	-0-				-0-
DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082														
12		26598 X	24672	-0-	-1926	-0-	205 1	24467 3	Y	-0-				-0-
01		27559 X	21807	-0-	-5752	-0-	234 1	21573 3	Y	-0-				-0-
02		24892 X	21260	-0-	-3632	-0-	267 1	20993 3	Y	-0-				-0-
03		27559 X	23827	-0-	-3732	-0-	299 1	23528 3	Y	-0-				-0-
04		24360 X	21742	-0-	-2618	-0-	285 1	21457 3	Y	-0-				-0-
05		24676 X	23159	-0-	-1517	-0-	305 1	22854 3	Y	-0-				-0-
M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179														
12		28923 X	24830	-0-	-4093	-0-	206 1	24624 3	Y	-0-				-0-
01		28923 X	24081	-0-	-4842	-0-	258 1	23823 3	Y	-0-				-0-
02		24164 X	21438	-0-	-2726	-0-	269 1	21169 3	Y	-0-				-0-
03		25916 X	23428	-0-	-2488	-0-	294 1	23134 3	Y	-0-				-0-
04		24480 X	21286	-0-	-3194	-0-	279 1	21007 3	Y	-0-				-0-
05		24831 X	20960	-0-	-3871	-0-	276 1	20684 3	Y	-0-				-0-
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 14813														
12		29419 X	27711	-0-	-1708	-0-	230 1	27481 3	Y	-0-				-0-
01		28055 X	22814	-0-	-5241	-0-	245 1	22569 3	Y	-0-				-0-
02		26348 X	23658	-0-	-2690	-0-	297 1	23361 3	Y	-0-				-0-
03		29171 X	27594	-0-	-1577	-0-	346 1	27248 3	Y	-0-				-0-
04		28230 X	25176	-0-	-3054	-0-	330 1	24846 3	Y	-0-				-0-
05		27714 X	17785	-0-	-9929	-0-	235 1	17550 3	Y	-0-				-0-
SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907														
12		15519 X	15519	-0-	-0-	-0-	129 1	15390 3	Y	-0-				-0-
01		9080 X	9080	-0-	-0-	-0-	97 1	8983 3	Y	-0-				-0-
02		16180 X	16180	-0-	-0-	-0-	203 1	15977 3	Y	-0-				-0-
03		13291 X	13291	-0-	-0-	-0-	167 1	13124 3	Y	-0-				-0-
04		13634 X	13634	-0-	-0-	-0-	179 1	13455 3	Y	-0-				-0-
05		13498 X	13498	-0-	-0-	-0-	178 1	13320 3	Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	19717 X	19717	-0-	-0-	-0-	-0-		164	1	19553	3	Y	-0-					-0-
01	16082 X	16082	-0-	-0-	-0-	-0-		172	1	15910	3	Y	-0-					-0-
02	17368 X	17368	-0-	-0-	-0-	-0-		218	1	17150	3	Y	-0-					-0-
03	18154 X	18154	-0-	-0-	-0-	-0-		227	1	17927	3	Y	-0-					-0-
04	16470 X	16470	-0-	-0-	-0-	-0-		216	1	16254	3	Y	-0-					-0-
05	17788 X	17788	-0-	-0-	-0-	-0-		235	1	17553	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY-STATE 1628														WELL #:	6H	RRCID -> 279449	COMPL. DATE 10/01/2015	TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880
12	21607 X	14981	-0-	-6626	-0-	-0-		124	1	14857	3	N	-0-					-0-
01	18786 X	10893	-0-	-7893	-0-	-0-		117	1	10776	3	N	-0-					-0-
02	15204 X	14678	-0-	-526	-0-	-0-		184	1	14494	3	N	-0-					-0-
03	16833 X	14399	-0-	-2434	-0-	-0-		180	1	14219	3	N	-0-					-0-
04	16290 X	13090	-0-	-3200	-0-	-0-		172	1	12918	3	N	-0-					-0-
05	16244 X	14164	-0-	-2080	-0-	-0-		187	1	13977	3	N	-0-					-0-

OWEN 1080 - 7														WELL #:	17H	RRCID -> 279450	COMPL. DATE 10/31/2025	TOTAL DEPTH 10767 PERF.11036 - 17272
12	3100 N	25697	-0-	22597	45838	213	1	25484	3	Y	-0-		-0-					-0-
01	3100 N	15630	-0-	12530	58368	168	1	15462	3	Y	-0-		-0-					-0-
02	79289 X	20921	-0-	-58368	-0-	262	1	20659	3	Y	-0-		-0-					-0-
03	19488 X	19488	-0-	-0-	-0-	244	1	19244	3	Y	-0-		-0-					-0-
04	18039 X	18039	-0-	-0-	-0-	236	1	17803	3	Y	-0-		-0-					-0-
05	18219 X	18219	-0-	-0-	-0-	240	1	17979	3	Y	-0-		-0-					-0-

JAMES TRUST														WELL #:	13H	RRCID -> 279454	COMPL. DATE 06/26/2025	TOTAL DEPTH 10214 PERF.10468 - 15435
12	11693 X	11693	-0-	-0-	-0-	1096	1	10534	3	Y	57	59	1					19
						63	9											
01	11596 X	11596	-0-	-0-	-0-	540	1	10971	3	Y	77	80	1					16
						85	9											
02	10250 X	10250	-0-	-0-	-0-	826	1	9357	3	Y	61	67	1					10
						67	9											
03	10996 X	10996	-0-	-0-	-0-	1066	1	9880	3	Y	45	45	1					10
						50	9											
*04	10721 X	10721	-0-	-0-	-0-	1152	1	9302	3	Y	243	234	1					19
						267	9											
05	10970 X	10970	-0-	-0-	-0-	1225	1	9427	3	Y	289	226	1					84
						318	9											

JAMES TRUST														WELL #:	9H	RRCID -> 279455	COMPL. DATE 07/01/2015	TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625
12	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	478	1	4592	3	Y	49	45	1					12
						54	9											
01	5735 X	4306	-0-	-1429	-0-	200	1	4065	3	Y	37	42	1					7
						41	9											
02	5180 X	3185	-0-	-1995	-0-	257	1	2913	3	Y	14	20	1					1
						15	9											
03	5735 X	5287	-0-	-448	-0-	512	1	4747	3	Y	25	23	1					3
						28	9											
*04	4950 X	3797	-0-	-1153	-0-	416	1	3358	3	Y	21	22	1					2
						23	9											
05	5115 X	4621	-0-	-494	-0-	531	1	4088	3	Y	2	2	1					-0-
						2	9											

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE											
12	8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	829 1	7966 3	Y	52	49 1				14
01	8959 X	8300	-0-	-659	-0-	57 9	387 1	7862 3	Y	46	52 1			8
02	8540 X	6997	-0-	-1543	-0-	51 9	564 1	6388 3	Y	41	44 1			5
*03	9455 X	6643	-0-	-2812	-0-	45 9	643 1	5964 3	Y	33	27 1			11
*04	9150 X	6518	-0-	-2632	-0-	36 9	715 1	5773 3	Y	27	35 1			3
05	8866 X	7784	-0-	-1082	-0-	30 9	894 1	6881 3	Y	8	8 1			2
						9 9								
FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 12/02/2025 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035														
12	37680 X	37680	-0-	-0-	-0-	313 1	37367 3	N	-0-					-0-
01	20656 X	20656	-0-	-0-	-0-	222 1	20434 3	N	-0-					-0-
02	34207 X	34207	-0-	-0-	-0-	429 1	33778 3	N	-0-					-0-
03	31090 X	31090	-0-	-0-	-0-	390 1	30700 3	N	-0-					-0-
04	32130 X	20460	-0-	-11670	-0-	268 1	20192 3	N	-0-					-0-
05	33201 X	25124	-0-	-8077	-0-	331 1	24793 3	N	-0-					-0-
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290														
12	16957 X	15002	-0-	-1955	-0-	125 1	14877 3	Y	-0-					-0-
01	15748 X	11031	-0-	-4717	-0-	118 1	10913 3	Y	-0-					-0-
02	14602 X	14602	-0-	-0-	-0-	183 1	14419 3	Y	-0-					-0-
03	15872 X	14802	-0-	-1070	-0-	185 1	14617 3	Y	-0-					-0-
04	15360 X	14307	-0-	-1053	-0-	188 1	14119 3	Y	-0-					-0-
05	16182 X	15163	-0-	-1019	-0-	200 1	14963 3	Y	-0-					-0-
WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615														
12	16999 X	16999	-0-	-0-	-0-	796 1	16203 3	Y	-0-					-0-
01	14290 X	14290	-0-	-0-	-0-	714 1	13576 3	Y	-0-					-0-
02	8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	418 1	7584 3	Y	-0-					-0-
03	7681 X	7681	-0-	-0-	-0-	391 1	7290 3	Y	-0-					-0-
04	22173 X	22173	-0-	-0-	-0-	1216 1	20957 3	Y	-0-					-0-
05	16215 X	16215	-0-	-0-	-0-	998 1	15217 3	Y	-0-					-0-
WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005														
12	13561 X	13561	-0-	-0-	-0-	635 1	12926 3	Y	-0-					-0-
01	8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	415 1	7887 3	Y	-0-					-0-
02	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	109 1	1977 3	Y	-0-					-0-
03	558 X	558	-0-	-0-	-0-	28 1	530 3	Y	-0-					-0-
04	9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	495 1	8523 3	Y	-0-					-0-
05	8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	506 1	7707 3	Y	-0-					-0-
WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929														
12	8924 X	8924	-0-	-0-	-0-	418 1	8506 3	Y	-0-					-0-
01	9482 X	9482	-0-	-0-	-0-	473 1	9009 3	Y	-0-					-0-
02	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	329 1	5976 3	Y	-0-					-0-
03	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	402 1	7498 3	Y	-0-					-0-
04	7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	405 1	6973 3	Y	-0-					-0-
05	11654 X	11654	-0-	-0-	-0-	717 1	10937 3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	11005 X	10378	-0-	-627	-0-	86	1	10292	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	11005 X	5755	-0-	-5250	-0-	62	1	5693	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	9940 X	6134	-0-	-3806	-0-	77	1	6057	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	10602 X	6714	-0-	-3888	-0-	84	1	6630	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	10050 X	8636	-0-	-1414	-0-	113	1	8523	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	10385 X	7846	-0-	-2539	-0-	103	1	7743	3	Y	-0-	-0-	-0-	
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605														
12	9765 X	9468	-0-	-297	-0-	79	1	9389	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	9703 X	6550	-0-	-3153	-0-	70	1	6480	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	8764 X	8446	-0-	-318	-0-	106	1	8340	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	9424 X	8429	-0-	-995	-0-	106	1	8323	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	9150 X	7825	-0-	-1325	-0-	103	1	7722	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	9455 X	8118	-0-	-1337	-0-	107	1	8011	3	Y	-0-	-0-	-0-	
SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505														
12	8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	74	1	8780	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	65	1	5976	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	106	1	8374	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	106	1	8355	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	96	1	7226	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	101	1	7568	3	Y	-0-	-0-	-0-	
DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405														
12	26195 X	23019	-0-	-3176	-0-	191	1	22828	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	26195 X	16596	-0-	-9599	-0-	178	1	16418	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	25312 X	18091	-0-	-7221	-0-	227	1	17864	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	28024 X	13194	-0-	-14830	-0-	165	1	13029	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	27120 X	8867	-0-	-18253	-0-	116	1	8751	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	23033 X	10978	-0-	-12055	-0-	145	1	10833	3	Y	-0-	-0-	-0-	
DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480														
12	24211 X	20341	-0-	-3870	-0-	169	1	20172	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	23777 X	14974	-0-	-8803	-0-	161	1	14813	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	21476 X	20269	-0-	-1207	-0-	254	1	20015	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	22878 X	20295	-0-	-2583	-0-	254	1	20041	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	22140 X	18416	-0-	-3724	-0-	241	1	18175	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	22444 X	19483	-0-	-2961	-0-	257	1	19226	3	Y	-0-	-0-	-0-	
APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851														
12	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	3	1	5386	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	13759 X	13759	-0-	-0-	-0-	39	1	13720	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	15701 X	15701	-0-	-0-	-0-	121	1	15580	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	18607 X	18607	-0-	-0-	-0-	120	1	18487	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	17668 X	17668	-0-	-0-	-0-	111	1	17557	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	19043 X	19043	-0-	-0-	-0-	144	1	18899	3	Y	-0-	-0-	-0-	
PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603														
12	10726 X	1576	-0-	-9150	-0-	13	1	1563	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	10726 X	972	-0-	-9754	-0-	10	1	962	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	9688 X	6947	-0-	-2741	-0-	87	1	6860	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	59389 X	59389	-0-	-0-	-0-	744	1	58645	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	73591 X	73591	-0-	-0-	-0-	965	1	72626	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	47866 X	47866	-0-	-0-	-0-	631	1	47235	3	N	-0-	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
12	20472	X	20472	-0-	-0-	-0-	170	1	20302	3	Y	-0-		-0-
01	14460	X	14460	-0-	-0-	-0-	155	1	14305	3	Y	-0-		-0-
02	17366	X	17366	-0-	-0-	-0-	218	1	17148	3	Y	-0-		-0-
03	18646	X	18646	-0-	-0-	-0-	234	1	18412	3	Y	-0-		-0-
04	18651	X	18651	-0-	-0-	-0-	244	1	18407	3	Y	-0-		-0-
05	18478	X	18478	-0-	-0-	-0-	244	1	18234	3	Y	-0-		-0-
OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856														
12	13541	X	13541	-0-	-0-	-0-	112	1	13429	3	Y	-0-		-0-
01	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	103	1	9475	3	Y	-0-		-0-
02	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	149	1	11764	3	Y	-0-		-0-
03	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	159	1	12498	3	Y	-0-		-0-
04	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	158	1	11900	3	Y	-0-		-0-
05	12143	X	12143	-0-	-0-	-0-	160	1	11983	3	Y	-0-		-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614														
12	23496	X	23496	-0-	-0-	-0-	195	1	23301	3	Y	-0-		-0-
01	33510	X	33510	-0-	-0-	-0-	359	1	33151	3	Y	-0-		-0-
02	24385	X	24385	-0-	-0-	-0-	306	1	24079	3	Y	-0-		-0-
03	27672	X	27672	-0-	-0-	-0-	347	1	27325	3	Y	-0-		-0-
04	23066	X	23066	-0-	-0-	-0-	302	1	22764	3	Y	-0-		-0-
05	32821	X	32821	-0-	-0-	-0-	433	1	32388	3	Y	-0-		-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998														
12	20408	X	20408	-0-	-0-	-0-	169	1	20239	3	Y	-0-		-0-
01	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	94	1	8629	3	Y	-0-		-0-
02	32123	X	32123	-0-	-0-	-0-	403	1	31720	3	Y	-0-		-0-
03	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	77	1	6035	3	Y	-0-		-0-
04	33122	X	33122	-0-	-0-	-0-	434	1	32688	3	Y	-0-		-0-
05	31148	X	31148	-0-	-0-	-0-	411	1	30737	3	Y	-0-		-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9590 - 16566														
12	23305	X	23305	-0-	-0-	-0-	193	1	23112	3	Y	-0-		-0-
01	26162	X	26162	-0-	-0-	-0-	281	1	25881	3	Y	-0-		-0-
02	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	72	1	5665	3	Y	-0-		-0-
03	29329	X	29329	-0-	-0-	-0-	368	1	28961	3	Y	-0-		-0-
04	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	60	1	4538	3	Y	-0-		-0-
05	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	49	1	3657	3	Y	-0-		-0-
SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11063 - 15758														
12	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	102	1	12148	3	Y	-0-		-0-
01	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	48	1	4456	3	Y	-0-		-0-
02	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	159	1	12533	3	Y	-0-		-0-
03	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	134	1	10586	3	Y	-0-		-0-
04	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-	153	1	11507	3	Y	-0-		-0-
05	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	142	1	10662	3	Y	-0-		-0-
SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11151 - 15809														
12	16018	X	16018	-0-	-0-	-0-	133	1	15885	3	Y	-0-		-0-
01	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	116	1	10718	3	Y	-0-		-0-
02	14630	X	14630	-0-	-0-	-0-	183	1	14447	3	Y	-0-		-0-
03	13804	X	13804	-0-	-0-	-0-	173	1	13631	3	Y	-0-		-0-
04	14076	X	14076	-0-	-0-	-0-	185	1	13891	3	Y	-0-		-0-
05	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	177	1	13281	3	Y	-0-		-0-

07/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1610

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978														
SLAUGHTER				WELL #:	18H	RRCID ->	280339	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL	DEPTH	11013	PERF.11130	- 18581					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	11630 X	11630	-0-	-0-	-0-	-0-		97	1	11533	3	Y	-0-						-0-
01	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	-0-		98	1	9060	3	Y	-0-						-0-
02	10944 X	10944	-0-	-0-	-0-	-0-		137	1	10807	3	Y	-0-						-0-
03	10630 X	10630	-0-	-0-	-0-	-0-		133	1	10497	3	Y	-0-						-0-
04	10612 X	10612	-0-	-0-	-0-	-0-		139	1	10473	3	Y	-0-						-0-
05	10491 X	10491	-0-	-0-	-0-	-0-		138	1	10353	3	Y	-0-						-0-

FASKEN STATE A2716 A				WELL #:	83H	RRCID ->	280361	COMPL. DATE	02/16/2019	TOTAL	DEPTH	10171	PERF.10474	- 16951					
12	12586 X	12078	-0-	-508	-0-	-0-		100	1	11978	3	Y	-0-						-0-
01	12586 X	11418	-0-	-1168	-0-	-0-		122	1	11296	3	Y	-0-						-0-
02	8708 X	6260	-0-	-2448	-0-	-0-		78	1	6182	3	Y	-0-						-0-
03	14604 X	14604	-0-	-0-	-0-	-0-		183	1	14421	3	Y	-0-						-0-
04	11700 X	7069	-0-	-4631	-0-	-0-		93	1	6976	3	Y	-0-						-0-
05	12090 X	7533	-0-	-4557	-0-	-0-		99	1	7434	3	Y	-0-						-0-

FASKEN STATE A2716 B				WELL #:	84H	RRCID ->	280362	COMPL. DATE	02/16/2019	TOTAL	DEPTH	10203	PERF.10305	- 16815					
12	15934 X	12786	-0-	-3148	-0-	-0-		106	1	12680	3	Y	-0-						-0-
01	15934 X	14123	-0-	-1811	-0-	-0-		151	1	13972	3	Y	-0-						-0-
02	13440 X	12496	-0-	-944	-0-	-0-		157	1	12339	3	Y	-0-						-0-
03	14880 X	13577	-0-	-1303	-0-	-0-		170	1	13407	3	Y	-0-						-0-
04	14400 X	12646	-0-	-1754	-0-	-0-		166	1	12480	3	Y	-0-						-0-
05	14136 X	9208	-0-	-4928	-0-	-0-		121	1	9087	3	Y	-0-						-0-

FASKEN STATE A2716 C				WELL #:	85H	RRCID ->	280363	COMPL. DATE	02/16/2019	TOTAL	DEPTH	10206	PERF.10423	- 17025					
12	11501 X	6680	-0-	-4821	-0-	-0-		55	1	6625	3	Y	-0-						-0-
01	11501 X	10602	-0-	-899	-0-	-0-		114	1	10488	3	Y	-0-						-0-
02	10401 X	10401	-0-	-0-	-0-	-0-		130	1	10271	3	Y	-0-						-0-
03	10524 X	10524	-0-	-0-	-0-	-0-		132	1	10392	3	Y	-0-						-0-
04	10260 X	8892	-0-	-1368	-0-	-0-		117	1	8775	3	Y	-0-						-0-
05	11501 X	10488	-0-	-1013	-0-	-0-		138	1	10350	3	Y	-0-						-0-

FASKEN STATE A2761-A2756				WELL #:	35H	RRCID ->	280403	COMPL. DATE	06/24/2017	TOTAL	DEPTH	9579	PERF. 9846	- 17723					
12	49321 X	34219	-0-	-15102	-0-	-0-		284	1	33935	3	Y	-0-						-0-
01	49321 X	33166	-0-	-16155	-0-	-0-		356	1	32810	3	Y	-0-						-0-
02	39349 X	39349	-0-	-0-	-0-	-0-		493	1	38856	3	Y	-0-						-0-
03	40765 X	38531	-0-	-2234	-0-	-0-		483	1	38048	3	Y	-0-						-0-
04	39450 X	36009	-0-	-3441	-0-	-0-		472	1	35537	3	Y	-0-						-0-
05	43555 X	37315	-0-	-6240	-0-	-0-		492	1	36823	3	Y	-0-						-0-

PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756				WELL #:	36H	RRCID ->	280412	COMPL. DATE	06/30/2017	TOTAL	DEPTH	9624	PERF. 9877	- 17853					
12	5828 X	3556	-0-	-2272	-0-	-0-		30	1	3526	3	Y	-0-						-0-
01	5487 X	3530	-0-	-1957	-0-	-0-		38	1	3492	3	Y	-0-						-0-
02	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	-0-		68	1	5345	3	Y	-0-						-0-
03	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	-0-		66	1	5184	3	Y	-0-						-0-
04	5010 X	3804	-0-	-1206	-0-	-0-		50	1	3754	3	Y	-0-						-0-
05	5983 X	2899	-0-	-3084	-0-	-0-		38	1	2861	3	Y	-0-						-0-

SLAUGHTER				WELL #:	21H	RRCID ->	280437	COMPL. DATE	05/27/2016	TOTAL	DEPTH	10614	PERF.10930	- 18351					
12	22259 X	22259	-0-	-0-	-0-	-0-		185	1	22074	3	Y	-0-						-0-
01	13291 X	13291	-0-	-0-	-0-	-0-		143	1	13148	3	Y	-0-						-0-
02	22413 X	22413	-0-	-0-	-0-	-0-		281	1	22132	3	Y	-0-						-0-
03	21440 X	21440	-0-	-0-	-0-	-0-		269	1	21171	3	Y	-0-						-0-
04	21850 X	21850	-0-	-0-	-0-	-0-		286	1	21564	3	Y	-0-						-0-
05	23182 X	23182	-0-	-0-	-0-	-0-		306	1	22876	3	Y	-0-						-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 01/31/2025 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11342 - 17837																	
12	27125	X	15117	-0-	-12008	-0-	14	1	15103	2	Y	-0-					-0-
01	27125	X	17154	-0-	-9971	-0-	93	1	17061	2	Y	-0-					-0-
02	24500	X	19954	-0-	-4546	-0-	192	1	19762	2	Y	-0-					-0-
03	27125	X	19820	-0-	-7305	-0-	279	1	19541	2	Y	-0-					-0-
04	26250	X	13339	-0-	-12911	-0-	141	1	13198	2	Y	-0-					-0-
05	22103	X	20364	-0-	-1739	-0-	306	1	20058	2	Y	-0-					-0-

M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10492 - 17823																	
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	6	1	692	3	N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	3	1	232	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545																	
12	40362	X	30380	-0-	-9982	-0-	252	1	30128	3	Y	-0-					-0-
01	38533	X	23837	-0-	-14696	-0-	256	1	23581	3	Y	-0-					-0-
02	29689	X	29689	-0-	-0-	-0-	372	1	29317	3	Y	-0-					-0-
03	30287	X	29335	-0-	-952	-0-	368	1	28967	3	Y	-0-					-0-
04	29400	X	29244	-0-	-156	-0-	383	1	28861	3	Y	-0-					-0-
05	32860	X	30245	-0-	-2615	-0-	399	1	29846	3	Y	-0-					-0-

DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208																	
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
01	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	27834 X	27834	-0-	-0-	-0-	231 1	27603 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	23188 X	15509	-0-	-7679	-0-	166 1	15343 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	24298 X	24298	-0-	-0-	-0-	305 1	23993 3	Y	-0-		-0-			-0-
03	26412 X	24210	-0-	-2202	-0-	303 1	23907 3	Y	-0-		-0-			-0-
04	26940 X	24499	-0-	-2441	-0-	321 1	24178 3	Y	-0-		-0-			-0-
05	27838 X	19950	-0-	-7888	-0-	263 1	19687 3	Y	-0-		-0-			-0-
APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797														
12	36596 X	36596	-0-	-0-	-0-	21 1	36575 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	35806 X	35806	-0-	-0-	-0-	102 1	35704 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	30190 X	30190	-0-	-0-	-0-	232 1	29958 3	Y	-0-		-0-			-0-
03	34497 X	34497	-0-	-0-	-0-	223 1	34274 3	Y	-0-		-0-			-0-
04	36370 X	36370	-0-	-0-	-0-	228 1	36142 3	Y	-0-		-0-			-0-
05	43596 X	43596	-0-	-0-	-0-	330 1	43266 3	Y	-0-		-0-			-0-
CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727														
12	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-		-0-			-0-
01	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
02	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-		-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
04	6 X	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
05	11 X	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 04/24/2026 TOTAL DEPTH 11165 PERF.11498 - 16781														
12	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	222 1	4528 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	269 1	5126 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	359 1	6518 3	Y	-0-		-0-			-0-
03	10034 X	10034	-0-	-0-	-0-	511 1	9523 3	Y	-0-		-0-			-0-
04	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	82 1	1405 3	Y	-0-		-0-			-0-
05	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	116 1	1771 3	Y	-0-		-0-			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 05/18/2026 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11404 - 16630														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	10073	-0-	10073	10073	620 1	9453 3	Y	-0-		-0-			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642														
12	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	405 1	8234 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	387 1	7373 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	347 1	6294 3	Y	-0-		-0-			-0-
03	10989 X	10989	-0-	-0-	-0-	560 1	10429 3	Y	-0-		-0-			-0-
04	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	385 1	6640 3	Y	-0-		-0-			-0-
05	8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	534 1	8139 3	Y	-0-		-0-			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890														
12	14572 X	14572	-0-	-0-	-0-	683 1	13889 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	14325 X	14325	-0-	-0-	-0-	715 1	13610 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	194 X	194	-0-	-0-	-0-	10 1	184 3	Y	-0-		-0-			-0-
03	44 X	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 3	Y	-0-		-0-			-0-
04	74 X	74	-0-	-0-	-0-	4 1	70 3	Y	-0-		-0-			-0-
05	65 X	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 3	Y	-0-		-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	17617 X	17617	-0-	-0-	-0-	146 1	17471 3	Y	-0-		-0-		-0-
01	16306 X	10785	-0-	-5521	-0-	116 1	10669 3	Y	-0-		-0-		-0-
02	16280 X	16280	-0-	-0-	-0-	204 1	16076 3	Y	-0-		-0-		-0-
03	16036 X	16036	-0-	-0-	-0-	201 1	15835 3	Y	-0-		-0-		-0-
04	17040 X	15295	-0-	-1745	-0-	201 1	15094 3	Y	-0-		-0-		-0-
05	18011 X	14438	-0-	-3573	-0-	190 1	14248 3	Y	-0-		-0-		-0-
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10515 - 16074													
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3 1	25 3	Y	-0-		-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7 1	85 3	Y	-0-		-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	17 1	134 3	Y	-0-		-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10889 - 18106													
12	9951 X	9621	-0-	-330	-0-	907 1	8714 3	Y	-0-		-0-		-0-
01	9920 X	9496	-0-	-424	-0-	445 1	9051 3	Y	-0-		-0-		-0-
02	8904 X	8525	-0-	-379	-0-	692 1	7833 3	Y	-0-		-0-		-0-
03	9796 X	9348	-0-	-448	-0-	910 1	8438 3	Y	-0-		-0-		-0-
04	9390 X	9039	-0-	-351	-0-	996 1	8043 3	Y	-0-		-0-		-0-
05	9610 X	9227	-0-	-383	-0-	1061 1	8166 3	Y	-0-		-0-		-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021													
12	18724 X	14926	-0-	-3798	-0-	124 1	14802 3	Y	-0-		-0-		-0-
01	18197 X	11596	-0-	-6601	-0-	124 1	11472 3	Y	-0-		-0-		-0-
02	16436 X	13642	-0-	-2794	-0-	171 1	13471 3	Y	-0-		-0-		-0-
03	17422 X	13924	-0-	-3498	-0-	174 1	13750 3	Y	-0-		-0-		-0-
04	15360 X	12133	-0-	-3227	-0-	159 1	11974 3	Y	-0-		-0-		-0-
05	15854 X	15854	-0-	-0-	-0-	209 1	15645 3	Y	-0-		-0-		-0-
DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695													
12	13418 X	13418	-0-	-0-	-0-	628 1	12790 3	Y	-0-		-0-		-0-
01	11222 X	7698	-0-	-3524	-0-	384 1	7314 3	Y	-0-		-0-		-0-
02	9275 X	9275	-0-	-0-	-0-	485 1	8790 3	Y	-0-		-0-		-0-
03	13972 X	13972	-0-	-0-	-0-	712 1	13260 3	Y	-0-		-0-		-0-
04	12954 X	12954	-0-	-0-	-0-	711 1	12243 3	Y	-0-		-0-		-0-
05	13051 X	12749	-0-	-302	-0-	785 1	11964 3	Y	-0-		-0-		-0-
DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802													
12	17717 X	17717	-0-	-0-	-0-	830 1	16887 3	Y	-0-		-0-		-0-
01	15495 X	15495	-0-	-0-	-0-	774 1	14721 3	Y	-0-		-0-		-0-
02	13580 X	8173	-0-	-5407	-0-	427 1	7746 3	Y	-0-		-0-		-0-
03	19379 X	19379	-0-	-0-	-0-	987 1	18392 3	Y	-0-		-0-		-0-
04	17160 X	16861	-0-	-299	-0-	925 1	15936 3	Y	-0-		-0-		-0-
05	17732 X	14406	-0-	-3326	-0-	887 1	13519 3	Y	-0-		-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
12	22295 X	22295	-0-	-0-	-0-	1044	1	21251	3	Y	-0-	-0-
01	21545 X	20258	-0-	-1287	-0-	1012	1	19246	3	Y	-0-	-0-
02	19124 X	14260	-0-	-4864	-0-	745	1	13515	3	Y	-0-	-0-
03	18651 X	18651	-0-	-0-	-0-	950	1	17701	3	Y	-0-	-0-
04	22765 X	22765	-0-	-0-	-0-	1249	1	21516	3	Y	-0-	-0-
05	22289 X	20964	-0-	-1325	-0-	1290	1	19674	3	Y	-0-	-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021												
12	13423 X	12659	-0-	-764	-0-	105	1	12554	3	Y	-0-	-0-
01	13144 X	9145	-0-	-3999	-0-	98	1	9047	3	Y	-0-	-0-
02	12042 X	12042	-0-	-0-	-0-	151	1	11891	3	Y	-0-	-0-
03	12958 X	11761	-0-	-1197	-0-	147	1	11614	3	Y	-0-	-0-
04	12390 X	11949	-0-	-441	-0-	157	1	11792	3	Y	-0-	-0-
05	13330 X	12031	-0-	-1299	-0-	159	1	11872	3	Y	-0-	-0-
FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542												
12	43276 X	38119	-0-	-5157	-0-	316	1	37803	3	Y	-0-	-0-
01	34720 X	28340	-0-	-6380	-0-	304	1	28036	3	Y	-0-	-0-
02	32772 X	32772	-0-	-0-	-0-	411	1	32361	3	Y	-0-	-0-
03	33071 X	33071	-0-	-0-	-0-	414	1	32657	3	Y	-0-	-0-
04	36900 X	30664	-0-	-6236	-0-	402	1	30262	3	Y	-0-	-0-
05	38130 X	32970	-0-	-5160	-0-	435	1	32535	3	Y	-0-	-0-
WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371												
12	20088 X	16180	-0-	-3908	-0-	758	1	15422	3	Y	-0-	-0-
01	18879 X	14543	-0-	-4336	-0-	726	1	13817	3	Y	-0-	-0-
02	16240 X	15250	-0-	-990	-0-	797	1	14453	3	Y	-0-	-0-
03	17205 X	15675	-0-	-1530	-0-	798	1	14877	3	Y	-0-	-0-
04	16020 X	14468	-0-	-1552	-0-	794	1	13674	3	Y	-0-	-0-
05	16895 X	14268	-0-	-2627	-0-	878	1	13390	3	Y	-0-	-0-
PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591												
12	63054 X	57218	-0-	-5836	-0-	475	1	56743	3	Y	-0-	-0-
01	61566 X	37815	-0-	-23751	-0-	406	1	37409	3	Y	-0-	-0-
02	52920 X	50187	-0-	-2733	-0-	629	1	49558	3	Y	-0-	-0-
03	59559 X	59559	-0-	-0-	-0-	746	1	58813	3	Y	-0-	-0-
04	56587 X	56587	-0-	-0-	-0-	742	1	55845	3	Y	-0-	-0-
05	57450 X	57450	-0-	-0-	-0-	758	1	56692	3	Y	-0-	-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 03/12/2026 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11216 - 18838												
12	11191 X	9365	-0-	-1826	-0-	8	1	9357	2	N	-0-	-0-
01	11191 X	8946	-0-	-2245	-0-	48	1	8898	2	N	-0-	-0-
02	9716 X	7292	-0-	-2424	-0-	70	1	7222	2	N	-0-	-0-
03	10447 X	6483	-0-	-3964	-0-	91	1	6392	2	N	-0-	-0-
04	9810 X	9639	-0-	-171	-0-	102	1	9537	2	N	-0-	-0-
05	9362 X	9339	-0-	-23	-0-	140	1	9199	2	N	-0-	-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10976 - 19520												
12	34596 X	19481	-0-	-15115	-0-	912	1	18569	3	Y	-0-	-0-
01	33945 X	19910	-0-	-14035	-0-	994	1	18916	3	Y	-0-	-0-
02	24388 X	17070	-0-	-7318	-0-	892	1	16178	3	Y	-0-	-0-
03	20336 X	16964	-0-	-3372	-0-	864	1	16100	3	Y	-0-	-0-
04	19680 X	13696	-0-	-5984	-0-	751	1	12945	3	Y	-0-	-0-
05	19902 X	6762	-0-	-13140	-0-	416	1	6346	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
OWEN 1080 GU A WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10988 - 19105													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	44153 X	44153	-0-	-0-	-0-	367	1	43786	3	Y	-0-		-0-
01	43635 X	43635	-0-	-0-	-0-	468	1	43167	3	Y	-0-		-0-
02	37621 X	37621	-0-	-0-	-0-	472	1	37149	3	Y	-0-		-0-
03	41478 X	40428	-0-	-1050	-0-	507	1	39921	3	Y	-0-		-0-
04	42720 X	38522	-0-	-4198	-0-	505	1	38017	3	Y	-0-		-0-
05	44144 X	39384	-0-	-4760	-0-	519	1	38865	3	Y	-0-		-0-
OWEN 1080 GU B WELL #: 19H RRCID -> 282300 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10921 - 19149													
12	10850 X	10548	-0-	-302	-0-	88	1	10460	3	Y	-0-		-0-
01	11098 X	10102	-0-	-996	-0-	108	1	9994	3	Y	-0-		-0-
02	10024 X	7570	-0-	-2454	-0-	95	1	7475	3	Y	-0-		-0-
03	11098 X	7470	-0-	-3628	-0-	94	1	7376	3	Y	-0-		-0-
04	10200 X	7231	-0-	-2969	-0-	95	1	7136	3	Y	-0-		-0-
05	10540 X	7115	-0-	-3425	-0-	94	1	7021	3	Y	-0-		-0-
OWEN 1080 GU C WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10995 - 19535													
12	19499 X	18163	-0-	-1336	-0-	151	1	18012	3	Y	-0-		-0-
01	19499 X	19101	-0-	-398	-0-	205	1	18896	3	Y	-0-		-0-
02	17612 X	12483	-0-	-5129	-0-	157	1	12326	3	Y	-0-		-0-
03	19096 X	15386	-0-	-3710	-0-	193	1	15193	3	Y	-0-		-0-
04	18480 X	17082	-0-	-1398	-0-	224	1	16858	3	Y	-0-		-0-
05	19096 X	13491	-0-	-5605	-0-	178	1	13313	3	Y	-0-		-0-
GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261													
12	186 X	45	-0-	-141	-0-	45	2			Y	-0-		-0-
01	217 X	7	-0-	-210	-0-	7	2			Y	-0-		-0-
02	196 X	7	-0-	-189	-0-	7	2			Y	-0-		-0-
03	217 X	7	-0-	-210	-0-	7	2			Y	-0-		-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-		-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-		-0-
SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 17900													
12	12059 X	9433	-0-	-2626	-0-	889	1	8544	3	N	-0-		-0-
01	12090 X	10577	-0-	-1513	-0-	496	1	10081	3	N	-0-		-0-
02	10920 X	7058	-0-	-3862	-0-	573	1	6485	3	N	-0-		-0-
03	12090 X	11882	-0-	-208	-0-	1157	1	10725	3	N	-0-		-0-
04	10230 X	9550	-0-	-680	-0-	1052	1	8498	3	N	-0-		-0-
05	10571 X	7380	-0-	-3191	-0-	849	1	6531	3	N	-0-		-0-
VOLZ STATE A2732 WELL #: 11H RRCID -> 282839 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10567 - 16589													
12	17267 X	13231	-0-	-4036	-0-	110	1	13121	3	Y	-0-		-0-
01	17267 X	13053	-0-	-4214	-0-	140	1	12913	3	Y	-0-		-0-
02	14532 X	9344	-0-	-5188	-0-	117	1	9227	3	Y	-0-		-0-
03	14694 X	12136	-0-	-2558	-0-	152	1	11984	3	Y	-0-		-0-
04	13380 X	12498	-0-	-882	-0-	164	1	12334	3	Y	-0-		-0-
05	13237 X	10803	-0-	-2434	-0-	142	1	10661	3	Y	-0-		-0-
VOLZ STATE A2732 WELL #: 12H RRCID -> 282840 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10661 - 17045													
12	17112 X	14665	-0-	-2447	-0-	122	1	14543	3	Y	-0-		-0-
01	17112 X	13939	-0-	-3173	-0-	150	1	13789	3	Y	-0-		-0-
02	15456 X	13409	-0-	-2047	-0-	168	1	13241	3	Y	-0-		-0-
03	16399 X	16051	-0-	-348	-0-	201	1	15850	3	Y	-0-		-0-
04	14970 X	14136	-0-	-834	-0-	185	1	13951	3	Y	-0-		-0-
05	14849 X	14795	-0-	-54	-0-	195	1	14600	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 45H RRCID -> 282951 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11143 - 16964												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									
12	9548 X	8908	-0-	-640	-0-	74	1	8834	3	Y	-0-	-0-
01	9424 X	7357	-0-	-2067	-0-	79	1	7278	3	Y	-0-	-0-
02	8288 X	7186	-0-	-1102	-0-	90	1	7096	3	Y	-0-	-0-
03	8897 X	7368	-0-	-1529	-0-	92	1	7276	3	Y	-0-	-0-
04	8610 X	8251	-0-	-359	-0-	108	1	8143	3	Y	-0-	-0-
05	8897 X	7678	-0-	-1219	-0-	101	1	7577	3	Y	-0-	-0-
HAMILTON WELL #: 23H RRCID -> 282959 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11016 - 19067												
12	21430 X	21430	-0-	-0-	-0-	178	1	21252	3	Y	-0-	-0-
01	16585 X	16585	-0-	-0-	-0-	178	1	16407	3	Y	-0-	-0-
02	19394 X	19394	-0-	-0-	-0-	243	1	19151	3	Y	-0-	-0-
03	19123 X	19123	-0-	-0-	-0-	240	1	18883	3	Y	-0-	-0-
04	18699 X	18699	-0-	-0-	-0-	245	1	18454	3	Y	-0-	-0-
05	18896 X	18896	-0-	-0-	-0-	249	1	18647	3	Y	-0-	-0-
HAMILTON-SLAUGHTER WELL #: 24H RRCID -> 283012 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11030 - 19128												
12	25695 X	25695	-0-	-0-	-0-	213	1	25482	3	Y	-0-	-0-
01	14373 X	14373	-0-	-0-	-0-	154	1	14219	3	Y	-0-	-0-
02	23476 X	23476	-0-	-0-	-0-	294	1	23182	3	Y	-0-	-0-
03	21168 X	21168	-0-	-0-	-0-	265	1	20903	3	Y	-0-	-0-
04	20549 X	20549	-0-	-0-	-0-	269	1	20280	3	Y	-0-	-0-
05	18212 X	18212	-0-	-0-	-0-	240	1	17972	3	Y	-0-	-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 44H RRCID -> 283383 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11130 - 17044												
12	8184 X	6268	-0-	-1916	-0-	52	1	6216	3	Y	-0-	-0-
01	8184 X	5936	-0-	-2248	-0-	64	1	5872	3	Y	-0-	-0-
02	7616 X	6245	-0-	-1371	-0-	78	1	6167	3	Y	-0-	-0-
03	8432 X	6386	-0-	-2046	-0-	80	1	6306	3	Y	-0-	-0-
04	8160 X	8155	-0-	-5	-0-	107	1	8048	3	Y	-0-	-0-
05	6913 X	6219	-0-	-694	-0-	82	1	6137	3	Y	-0-	-0-
HAMILTON WELL #: 22H RRCID -> 283431 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10521 PERF.11249 - 18810												
12	30364 X	30364	-0-	-0-	-0-	252	1	30112	3	Y	-0-	-0-
01	17980 X	17980	-0-	-0-	-0-	193	1	17787	3	Y	-0-	-0-
02	30300 X	30300	-0-	-0-	-0-	380	1	29920	3	Y	-0-	-0-
03	26701 X	26701	-0-	-0-	-0-	335	1	26366	3	Y	-0-	-0-
04	29228 X	29228	-0-	-0-	-0-	383	1	28845	3	Y	-0-	-0-
05	33096 X	33096	-0-	-0-	-0-	436	1	32660	3	Y	-0-	-0-
WILLIE -GL PSA C WELL #: 13H RRCID -> 283750 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10950 - 17676												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 86H RRCID -> 283850 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 12510												
12	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	55	1	6601	3	Y	-0-	-0-
01	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	70	1	6462	3	Y	-0-	-0-
02	5936 X	5221	-0-	-715	-0-	65	1	5156	3	Y	-0-	-0-
03	6572 X	5740	-0-	-832	-0-	72	1	5668	3	Y	-0-	-0-
04	6360 X	5082	-0-	-1278	-0-	67	1	5015	3	Y	-0-	-0-
05	6572 X	6461	-0-	-111	-0-	85	1	6376	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
L.C. WRIGHT-REESE PSA A WELL #: 5H RRCID -> 283877 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 5143 PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMILTON WELL #: 26H RRCID -> 284065 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11032 - 18733															
12	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	27	1	3209	3	Y	-0-			-0-
01	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	28	1	2554	3	Y	-0-			-0-
02	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	45	1	3528	3	Y	-0-			-0-
03	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	41	1	3230	3	Y	-0-			-0-
04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	45	1	3417	3	Y	-0-			-0-
05	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	44	1	3266	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197															
12	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	543	1	11056	3	Y	-0-			-0-
01	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	573	1	10900	3	Y	-0-			-0-
02	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	401	1	7283	3	Y	-0-			-0-
03	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	569	1	10598	3	Y	-0-			-0-
04	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	605	1	10424	3	Y	-0-			-0-
05	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	665	1	10131	3	Y	-0-			-0-

HAMILTON WELL #: 27H RRCID -> 284113 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

APPLING A WELL #: 18H RRCID -> 284147 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11004 - 19144															
12	52744	X	52744	-0-	-0-	-0-	30	1	52714	3	N	-0-			-0-
01	50503	X	50503	-0-	-0-	-0-	144	1	50359	3	N	-0-			-0-
02	45730	X	45730	-0-	-0-	-0-	352	1	45378	3	N	-0-			-0-
03	49630	X	49630	-0-	-0-	-0-	321	1	49309	3	N	-0-			-0-
04	45947	X	45947	-0-	-0-	-0-	288	1	45659	3	N	-0-			-0-
05	46757	X	46757	-0-	-0-	-0-	354	1	46403	3	N	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 PERF. N/A															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX-MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284295 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10509 - 17889															
12	31496	X	28320	-0-	-3176	-0-	235	1	28085	3	Y	-0-			-0-
01	30504	X	20108	-0-	-10396	-0-	216	1	19892	3	Y	-0-			-0-
02	30045	X	30045	-0-	-0-	-0-	377	1	29668	3	Y	-0-			-0-
03	29566	X	29566	-0-	-0-	-0-	371	1	29195	3	Y	-0-			-0-
04	27581	X	27581	-0-	-0-	-0-	362	1	27219	3	Y	-0-			-0-
05	31496	X	27453	-0-	-4043	-0-	362	1	27091	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10932 - 18019														
12	61287	X	61287	-0-	-0-	-0-	509	1	60778	3	Y	-0-		-0-
01	32296	X	32296	-0-	-0-	-0-	346	1	31950	3	Y	-0-		-0-
02	41366	X	41366	-0-	-0-	-0-	519	1	40847	3	Y	-0-		-0-
03	44539	X	44539	-0-	-0-	-0-	558	1	43981	3	Y	-0-		-0-
04	43515	X	43515	-0-	-0-	-0-	570	1	42945	3	Y	-0-		-0-
05	41362	X	41362	-0-	-0-	-0-	545	1	40817	3	Y	-0-		-0-
LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10749 - 16074														
12	41578	X	41578	-0-	-0-	-0-	3919	1	37659	3	Y	-0-		-0-
01	31951	X	31951	-0-	-0-	-0-	1498	1	30453	3	Y	-0-		-0-
02	26300	X	26300	-0-	-0-	-0-	2134	1	24166	3	Y	-0-		-0-
03	28288	X	28288	-0-	-0-	-0-	2754	1	25534	3	Y	-0-		-0-
04	26186	X	26186	-0-	-0-	-0-	2886	1	23300	3	Y	-0-		-0-
05	26661	X	26661	-0-	-0-	-0-	3066	1	23595	3	Y	-0-		-0-
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL PSA D WELL #: 7H RRCID -> 284346 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10863 - 19702														
12	27187	X	24402	-0-	-2785	-0-	2300	1	22102	3	Y	-0-		-0-
01	27187	X	25276	-0-	-1911	-0-	1185	1	24091	3	Y	-0-		-0-
02	23828	X	22907	-0-	-921	-0-	1859	1	21048	3	Y	-0-		-0-
03	26381	X	23710	-0-	-2671	-0-	2309	1	21401	3	Y	-0-		-0-
04	25170	X	24136	-0-	-1034	-0-	2660	1	21476	3	Y	-0-		-0-
05	25358	X	23510	-0-	-1848	-0-	2703	1	20807	3	Y	-0-		-0-
VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10543 - 14800														
12	16616	X	13689	-0-	-2927	-0-	114	1	13575	3	Y	-0-		-0-
01	16616	X	8783	-0-	-7833	-0-	94	1	8689	3	Y	-0-		-0-
02	13216	X	10892	-0-	-2324	-0-	137	1	10755	3	Y	-0-		-0-
03	14632	X	11576	-0-	-3056	-0-	145	1	11431	3	Y	-0-		-0-
04	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	177	1	13328	3	Y	-0-		-0-
05	13702	X	11650	-0-	-2052	-0-	154	1	11496	3	Y	-0-		-0-
VOLZ STATE A2732 WELL #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10486 - 14670														
12	12617	X	12235	-0-	-382	-0-	102	1	12133	3	Y	-0-		-0-
01	12400	X	8170	-0-	-4230	-0-	88	1	8082	3	Y	-0-		-0-
02	10976	X	9304	-0-	-1672	-0-	117	1	9187	3	Y	-0-		-0-
03	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	154	1	12157	3	Y	-0-		-0-
04	11850	X	10528	-0-	-1322	-0-	138	1	10390	3	Y	-0-		-0-
05	12245	X	11919	-0-	-326	-0-	157	1	11762	3	Y	-0-		-0-
APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10493 PERF.11145 - 17935														
12	16727	X	16727	-0-	-0-	-0-	9	1	16718	3	N	-0-		-0-
01	16557	X	16557	-0-	-0-	-0-	47	1	16510	3	N	-0-		-0-
02	15025	X	15025	-0-	-0-	-0-	116	1	14909	3	N	-0-		-0-
03	16069	X	16069	-0-	-0-	-0-	104	1	15965	3	N	-0-		-0-
04	15406	X	15406	-0-	-0-	-0-	97	1	15309	3	N	-0-		-0-
05	15772	X	15772	-0-	-0-	-0-	120	1	15652	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284492 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10539 - 16918														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	23467 X	21857	-0-	-1610	-0-	181	1	21676	3	N	-0-			-0-
01	22351 X	13175	-0-	-9176	-0-	141	1	13034	3	N	-0-			-0-
02	19712 X	14399	-0-	-5313	-0-	181	1	14218	3	N	-0-			-0-
03	21824 X	19359	-0-	-2465	-0-	243	1	19116	3	N	-0-			-0-
04	21150 X	18185	-0-	-2965	-0-	238	1	17947	3	N	-0-			-0-
05	21855 X	17758	-0-	-4097	-0-	234	1	17524	3	N	-0-			-0-
WILLIE RANCH WELL #: 15H RRCID -> 284584 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11212 - 18413														
12	13547 X	2304	-0-	-11243	-0-	108	1	2196	3	N	-0-			-0-
01	13361 X	9335	-0-	-4026	-0-	466	1	8869	3	N	-0-			-0-
02	14519 X	14519	-0-	-0-	-0-	759	1	13760	3	N	-0-			-0-
03	10540 X	8410	-0-	-2130	-0-	428	1	7982	3	N	-0-			-0-
04	14314 X	14314	-0-	-0-	-0-	785	1	13529	3	N	-0-			-0-
05	13547 X	6800	-0-	-6747	-0-	419	1	6381	3	N	-0-			-0-
WILLIE RANCH WELL #: 14H RRCID -> 284585 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10958 - 18360														
12	7967 X	5671	-0-	-2296	-0-	266	1	5405	3	Y	-0-			-0-
01	7347 X	5400	-0-	-1947	-0-	270	1	5130	3	Y	-0-			-0-
02	6580 X	4470	-0-	-2110	-0-	234	1	4236	3	Y	-0-			-0-
03	6913 X	4274	-0-	-2639	-0-	218	1	4056	3	Y	-0-			-0-
04	6300 X	4477	-0-	-1823	-0-	246	1	4231	3	Y	-0-			-0-
05	5673 X	3802	-0-	-1871	-0-	234	1	3568	3	Y	-0-			-0-
M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 5H RRCID -> 284774 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10674 - 16658														
12	12059 X	4354	-0-	-7705	-0-	36	1	4318	3	N	-0-			-0-
01	8401 X	3936	-0-	-4465	-0-	42	1	3894	3	N	-0-			-0-
02	7588 X	6268	-0-	-1320	-0-	79	1	6189	3	N	-0-			-0-
03	9153 X	9153	-0-	-0-	-0-	115	1	9038	3	N	-0-			-0-
04	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	118	1	8905	3	N	-0-			-0-
05	10517 X	10517	-0-	-0-	-0-	139	1	10378	3	N	-0-			-0-
APPLING WELL #: 14H RRCID -> 284939 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10974 - 12415														
12	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	5	1	8139	3	N	-0-			-0-
01	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	18	1	6356	3	N	-0-			-0-
02	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	44	1	5699	3	N	-0-			-0-
03	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	36	1	5552	3	N	-0-			-0-
04	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	39	1	6242	3	N	-0-			-0-
05	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	61	1	8011	3	N	-0-			-0-
CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 284999 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11838 - 18039														
12	9269 X	5997	-0-	-3272	-0-	5	1	5992	2	N	-0-			-0-
01	9269 X	5152	-0-	-4117	-0-	28	1	5124	2	N	-0-			-0-
02	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	71	1	7311	2	N	-0-			-0-
03	8029 X	7600	-0-	-429	-0-	107	1	7493	2	N	-0-			-0-
04	7710 X	7131	-0-	-579	-0-	76	1	7055	2	N	-0-			-0-
05	8184 X	7791	-0-	-393	-0-	117	1	7674	2	N	-0-			-0-
M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 2H RRCID -> 285016 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10647 - 16655														
12	6572 X	687	-0-	-5885	-0-	6	1	681	3	N	-0-			-0-
01	8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	93	1	8539	3	N	-0-			-0-
02	9255 X	9255	-0-	-0-	-0-	116	1	9139	3	N	-0-			-0-
03	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	87	1	6873	3	N	-0-			-0-
04	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	120	1	9025	3	N	-0-			-0-
05	8618 X	5191	-0-	-3427	-0-	68	1	5123	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
APPLING PSA B WELL #: 21H RRCID -> 285057 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11094 - 18211																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	21821	X	21821	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	21809	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	18819	X	18819	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	18765	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	18837	X	18837	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	18692	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	20105	X	20105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	19975	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	18631	X	18631	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	18514	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	20827	X	20827	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	20669	3	Y	-0-	-0-	-0-
LAS ABRAS WELL #: 5H RRCID -> 285188 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11404 - 18549																
12	13361	X	10569	-0-	-2792	-0-	-0-	-0-	495	1	10074	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	13361	X	11469	-0-	-1892	-0-	-0-	-0-	573	1	10896	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	10836	X	9698	-0-	-1138	-0-	-0-	-0-	507	1	9191	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	11718	X	8660	-0-	-3058	-0-	-0-	-0-	441	1	8219	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	11100	X	9895	-0-	-1205	-0-	-0-	-0-	543	1	9352	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	11470	X	2499	-0-	-8971	-0-	-0-	-0-	154	1	2345	3	Y	-0-	-0-	-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87HR RRCID -> 285326 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10009 - 15001																
12	33635	X	30631	-0-	-3004	-0-	-0-	-0-	254	1	30377	3	N	-0-	-0-	-0-
01	30380	X	29134	-0-	-1246	-0-	-0-	-0-	313	1	28821	3	N	-0-	-0-	-0-
02	28868	X	28432	-0-	-436	-0-	-0-	-0-	357	1	28075	3	N	-0-	-0-	-0-
03	31961	X	27808	-0-	-4153	-0-	-0-	-0-	348	1	27460	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	30930	X	30114	-0-	-816	-0-	-0-	-0-	395	1	29719	3	N	-0-	-0-	-0-
05	31465	X	23236	-0-	-8229	-0-	-0-	-0-	306	1	22930	3	N	-0-	-0-	-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91HR RRCID -> 285327 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10088 - 15033																
12	33139	X	29739	-0-	-3400	-0-	-0-	-0-	247	1	29492	3	N	-0-	-0-	-0-
01	32054	X	26910	-0-	-5144	-0-	-0-	-0-	289	1	26621	3	N	-0-	-0-	-0-
02	28672	X	26262	-0-	-2410	-0-	-0-	-0-	329	1	25933	3	N	-0-	-0-	-0-
03	31744	X	27603	-0-	-4141	-0-	-0-	-0-	346	1	27257	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	30720	X	23766	-0-	-6954	-0-	-0-	-0-	312	1	23454	3	N	-0-	-0-	-0-
05	29816	X	29816	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	393	1	29423	3	N	-0-	-0-	-0-
LAS ABRAS WELL #: 6H RRCID -> 285339 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11404 - 18549																
12	35	X	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	28	X	21	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-	-0-	-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	-0-	-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 5H RRCID -> 285416 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10908 - 19525																
12	20212	X	15380	-0-	-4832	-0-	-0-	-0-	720	1	14660	3	N	-0-	-0-	-0-
01	20212	X	14666	-0-	-5546	-0-	-0-	-0-	732	1	13934	3	N	-0-	-0-	-0-
02	16772	X	12298	-0-	-4474	-0-	-0-	-0-	643	1	11655	3	N	-0-	-0-	-0-
03	16895	X	13035	-0-	-3860	-0-	-0-	-0-	664	1	12371	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	15600	X	1807	-0-	-13793	-0-	-0-	-0-	99	1	1708	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	15376	X	452	-0-	-14924	-0-	-0-	-0-	28	1	424	3	N	-0-	-0-	-0-
OWEN-BRISCOE-MANRY GU H WELL #: 49H RRCID -> 285542 COMPL. DATE 10/15/2025 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10984 - 19192																
12	28972	X	28972	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	28731	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	25309	X	25309	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	271	1	25038	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	22780	X	22780	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	286	1	22494	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	24583	X	23784	-0-	-799	-0-	-0-	-0-	298	1	23486	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	23790	X	23031	-0-	-759	-0-	-0-	-0-	302	1	22729	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	24583	X	23202	-0-	-1381	-0-	-0-	-0-	306	1	22896	3	Y	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
APPLING PSA A WELL #: 20HR RRCID -> 285552 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11163 - 18211																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	17370 X	17370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	17360	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	11402 X	11402	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	11369	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	13727 X	13727	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	13621	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14050 X	14050	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	13959	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	13124 X	13124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	13042	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	15046 X	15046	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	14932	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G WELL #: 48H RRCID -> 285554 COMPL. DATE 10/10/2025 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10900 - 19280																		
12	28326 X	28326	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1	28091	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	27287 X	27287	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	293	1	26994	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	26404 X	23335	-0-	-0-	-3069	-0-	-0-	293	1	23042	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	29233 X	24462	-0-	-0-	-4771	-0-	-0-	307	1	24155	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	28290 X	22993	-0-	-0-	-5297	-0-	-0-	301	1	22692	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	28334 X	22928	-0-	-0-	-5406	-0-	-0-	302	1	22626	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
OWEN-BRISCOE STATE-WCSL GU B WELL #: 2H RRCID -> 285771 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10785 - 18511																		
12	32891 X	29997	-0-	-0-	-2894	-0-	-0-	249	1	29748	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	31682 X	29758	-0-	-0-	-1924	-0-	-0-	319	1	29439	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	28616 X	27197	-0-	-0-	-1419	-0-	-0-	341	1	26856	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	31682 X	29271	-0-	-0-	-2411	-0-	-0-	367	1	28904	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	29760 X	27946	-0-	-0-	-1814	-0-	-0-	366	1	27580	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	30101 X	28676	-0-	-0-	-1425	-0-	-0-	378	1	28298	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
DORA MARTIN A WELL #: 33H RRCID -> 285805 COMPL. DATE 01/06/2026 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11391 - 17398																		
12	733 X	733	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	699	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1127	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	3301	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	4606	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	251	1	4319	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	291	1	4438	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
DORA MARTIN A WELL #: 34H RRCID -> 285808 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11256 - 18141																		
12	14499 X	14499	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	679	1	13820	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14222 X	14222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	710	1	13512	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	10046 X	10046	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	525	1	9521	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14712 X	14712	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	749	1	13963	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	13753 X	13753	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	754	1	12999	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	13986 X	13986	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	861	1	13125	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
CHUCURECO A WELL #: 1H RRCID -> 286060 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11316 - 19664																		
12	17701 X	6631	-0-	-0-	-11070	-0-	-0-	6	1	6625	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	10850 X	6934	-0-	-0-	-3916	-0-	-0-	38	1	6896	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	9703 X	9703	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	9609	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	9672 X	7332	-0-	-0-	-2340	-0-	-0-	103	1	7229	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	9984 X	9984	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	9878	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	10757 X	196	-0-	-0-	-10561	-0-	-0-	3	1	193	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
OWEN 1080 GU E WELL #: 25H RRCID -> 286064 COMPL. DATE 05/28/2025 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10994 - 19258																		
12	31527 X	27653	-0-	-0-	-3874	-0-	-0-	230	1	27423	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	29574 X	26487	-0-	-0-	-3087	-0-	-0-	284	1	26203	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	26012 X	22787	-0-	-0-	-3225	-0-	-0-	286	1	22501	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	28334 X	24204	-0-	-0-	-4130	-0-	-0-	303	1	23901	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	26760 X	23658	-0-	-0-	-3102	-0-	-0-	310	1	23348	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	27652 X	23734	-0-	-0-	-3918	-0-	-0-	313	1	23421	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LYSSY FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 286065 COMPL. DATE 02/26/2026 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11225 - 18955														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE	1	2	3	4	5	6	7	8	
12	50592	X	42375	-0-	-8217	-0-	38	1	42337	2	N	-0-	2 1	-0-
01	50592	X	39815	-0-	-10777	-0-	215	1	39600	2	N	-0-		-0-
02	42924	X	24412	-0-	-18512	-0-	235	1	24177	2	N	-0-		-0-
03	46190	X	38620	-0-	-7570	-0-	544	1	38076	2	N	-0-		-0-
04	43590	X	33642	-0-	-9948	-0-	356	1	33286	2	N	-0-		-0-
05	42377	X	30222	-0-	-12155	-0-	454	1	29768	2	N	-0-		-0-
OWEN 1080-4 GU A WELL #: 1H RRCID -> 286121 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10840 - 18515														
12	41943	X	38426	-0-	-3517	-0-	319	1	38107	3	Y	-0-		-0-
01	41675	X	41675	-0-	-0-	-0-	447	1	41228	3	Y	-0-		-0-
02	37111	X	37111	-0-	-0-	-0-	465	1	36646	3	Y	-0-		-0-
03	40311	X	40311	-0-	-0-	-0-	505	1	39806	3	Y	-0-		-0-
04	40320	X	38898	-0-	-1422	-0-	510	1	38388	3	Y	-0-		-0-
05	41664	X	39922	-0-	-1742	-0-	526	1	39396	3	Y	-0-		-0-
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA A WELL #: 28H RRCID -> 286138 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11550 - 18101														
12	42141	X	42141	-0-	-0-	-0-	350	1	41791	3	Y	-0-		-0-
01	24803	X	24803	-0-	-0-	-0-	266	1	24537	3	Y	-0-		-0-
02	31578	X	31578	-0-	-0-	-0-	396	1	31182	3	Y	-0-		-0-
03	28590	X	28590	-0-	-0-	-0-	358	1	28232	3	Y	-0-		-0-
04	27965	X	27965	-0-	-0-	-0-	367	1	27598	3	Y	-0-		-0-
05	28105	X	28105	-0-	-0-	-0-	371	1	27734	3	Y	-0-		-0-
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA B WELL #: 29H RRCID -> 286139 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10999 - 17725														
12	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	94	1	11200	3	Y	-0-		-0-
01	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	76	1	6967	3	Y	-0-		-0-
02	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	133	1	10486	3	Y	-0-		-0-
03	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	107	1	8471	3	Y	-0-		-0-
04	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	117	1	8813	3	Y	-0-		-0-
05	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	117	1	8753	3	Y	-0-		-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 7H RRCID -> 286179 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10898 - 16297														
12	18073	X	15207	-0-	-2866	-0-	712	1	14495	3	Y	-0-		-0-
01	17577	X	15803	-0-	-1774	-0-	789	1	15014	3	Y	-0-		-0-
02	15596	X	13960	-0-	-1636	-0-	729	1	13231	3	Y	-0-		-0-
03	17267	X	12042	-0-	-5225	-0-	613	1	11429	3	Y	-0-		-0-
04	16710	X	12913	-0-	-3797	-0-	708	1	12205	3	Y	-0-		-0-
05	15810	X	15489	-0-	-321	-0-	953	1	14536	3	Y	-0-		-0-
OWEN 1080 GU F WELL #: 26H RRCID -> 286208 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11025 - 19608														
12	25606	X	25328	-0-	-278	-0-	210	1	25118	3	Y	-0-		-0-
01	25606	X	23294	-0-	-2312	-0-	250	1	23044	3	Y	-0-		-0-
02	20720	X	19749	-0-	-971	-0-	248	1	19501	3	Y	-0-		-0-
03	22940	X	21843	-0-	-1097	-0-	274	1	21569	3	Y	-0-		-0-
04	24510	X	23050	-0-	-1460	-0-	302	1	22748	3	Y	-0-		-0-
05	25327	X	24418	-0-	-909	-0-	322	1	24096	3	Y	-0-		-0-
OWEN-BRISCOE-MANRY GU J WELL #: 51H RRCID -> 286391 COMPL. DATE 10/29/2025 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10924 - 19062														
12	24090	X	24090	-0-	-0-	-0-	200	1	23890	3	Y	-0-		-0-
01	23994	X	23932	-0-	-62	-0-	257	1	23675	3	Y	-0-		-0-
02	24360	X	20948	-0-	-3412	-0-	263	1	20685	3	Y	-0-		-0-
03	26970	X	21590	-0-	-5380	-0-	271	1	21319	3	Y	-0-		-0-
04	26100	X	22429	-0-	-3671	-0-	294	1	22135	3	Y	-0-		-0-
05	24087	X	22103	-0-	-1984	-0-	291	1	21812	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
OWEN-BRISCOE-MANRY GU I WELL #: 50H RRCID -> 286392 COMPL. DATE 10/20/2025 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11036 - 19272														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
12	34069 X	24825	-0-	-9244	-0-	206	1	24619	3	Y	-0-			-0-
01	22844 X	22844	-0-	-0-	-0-	245	1	22599	3	Y	-0-			-0-
02	27384 X	23935	-0-	-3449	-0-	300	1	23635	3	Y	-0-			-0-
03	30318 X	22922	-0-	-7396	-0-	287	1	22635	3	Y	-0-			-0-
04	29340 X	23319	-0-	-6021	-0-	306	1	23013	3	Y	-0-			-0-
05	26505 X	22216	-0-	-4289	-0-	293	1	21923	3	Y	-0-			-0-
MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA A WELL #: 8H RRCID -> 286396 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11486 - 17116														
12	15996 X	13177	-0-	-2819	-0-	617	1	12560	3	Y	-0-			-0-
01	15996 X	13035	-0-	-2961	-0-	651	1	12384	3	Y	-0-			-0-
02	13524 X	11225	-0-	-2299	-0-	586	1	10639	3	Y	-0-			-0-
03	14074 X	11843	-0-	-2231	-0-	603	1	11240	3	Y	-0-			-0-
04	12750 X	7527	-0-	-5223	-0-	413	1	7114	3	Y	-0-			-0-
05	16598 X	16598	-0-	-0-	-0-	1022	1	15576	3	Y	-0-			-0-
SLAUGHTER WELL #: 30H RRCID -> 286568 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11209 - 18186														
12	8964 X	8964	-0-	-0-	-0-	74	1	8890	3	Y	-0-			-0-
01	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	86	1	7925	3	Y	-0-			-0-
02	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	99	1	7796	3	Y	-0-			-0-
03	8494 X	8494	-0-	-0-	-0-	106	1	8388	3	Y	-0-			-0-
04	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	101	1	7576	3	Y	-0-			-0-
05	6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	91	1	6830	3	Y	-0-			-0-
SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA D WELL #: 11H RRCID -> 286970 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11157 - 17586														
12	18290 X	9389	-0-	-8901	-0-	440	1	8949	3	Y	-0-			-0-
01	18290 X	16965	-0-	-1325	-0-	847	1	16118	3	Y	-0-			-0-
02	16520 X	11360	-0-	-5160	-0-	594	1	10766	3	Y	-0-			-0-
03	20520 X	20520	-0-	-0-	-0-	1045	1	19475	3	Y	-0-			-0-
04	17856 X	17856	-0-	-0-	-0-	980	1	16876	3	Y	-0-			-0-
05	16957 X	15448	-0-	-1509	-0-	951	1	14497	3	Y	-0-			-0-
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA C WELL #: 31H RRCID -> 286976 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11043 - 18704														
12	147 X	147	-0-	-0-	-0-	1	1	146	3	N	-0-			-0-
01	109 X	109	-0-	-0-	-0-	1	1	108	3	N	-0-			-0-
02	109 X	109	-0-	-0-	-0-	1	1	108	3	N	-0-			-0-
03	110 X	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	3	N	-0-			-0-
04	111 X	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	3	N	-0-			-0-
05	222 X	222	-0-	-0-	-0-	3	1	219	3	N	-0-			-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 6H RRCID -> 286991 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10947 - 16560														
12	18941 X	16632	-0-	-2309	-0-	779	1	15853	3	Y	-0-			-0-
01	18631 X	15667	-0-	-2964	-0-	782	1	14885	3	Y	-0-			-0-
02	17108 X	15065	-0-	-2043	-0-	787	1	14278	3	Y	-0-			-0-
03	18941 X	15264	-0-	-3677	-0-	777	1	14487	3	Y	-0-			-0-
04	18330 X	14117	-0-	-4213	-0-	774	1	13343	3	Y	-0-			-0-
05	16678 X	15379	-0-	-1299	-0-	947	1	14432	3	Y	-0-			-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 8H RRCID -> 286992 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11030 - 16050														
12	23374 X	17548	-0-	-5826	-0-	822	1	16726	3	Y	-0-			-0-
01	23374 X	18656	-0-	-4718	-0-	932	1	17724	3	Y	-0-			-0-
02	18284 X	9058	-0-	-9226	-0-	473	1	8585	3	Y	-0-			-0-
03	20243 X	15620	-0-	-4623	-0-	795	1	14825	3	Y	-0-			-0-
04	19590 X	14821	-0-	-4769	-0-	813	1	14008	3	Y	-0-			-0-
05	18662 X	14637	-0-	-4025	-0-	901	1	13736	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DORA MARTIN A WELL #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
FASKEN STATE A2716 PSA B WELL #: 97H RRCID -> 287052 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10213 - 16394														
12	20212 X	16812	-0-	-3400	-0-	140	1	16672	3	Y		-0-		-0-
01	18786 X	17682	-0-	-1104	-0-	190	1	17492	3	Y		-0-		-0-
02	18172 X	14800	-0-	-3372	-0-	186	1	14614	3	Y		-0-		-0-
03	20119 X	14056	-0-	-6063	-0-	176	1	13880	3	Y		-0-		-0-
04	19470 X	19202	-0-	-268	-0-	252	1	18950	3	Y		-0-		-0-
05	18327 X	18327	-0-	-0-	-0-	242	1	18085	3	Y		-0-		-0-
DORA MARTIN B PSA B WELL #: 50H RRCID -> 287091 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11375 - 18311														
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
OWEN 1080-5 WELL #: 22H RRCID -> 287111 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10915 - 19432														
12	33356 X	31726	-0-	-1630	-0-	263	1	31463	3	Y		-0-		-0-
01	32426 X	31435	-0-	-991	-0-	337	1	31098	3	Y		-0-		-0-
02	29288 X	27467	-0-	-1821	-0-	344	1	27123	3	Y		-0-		-0-
03	32426 X	29640	-0-	-2786	-0-	371	1	29269	3	Y		-0-		-0-
04	30690 X	28251	-0-	-2439	-0-	370	1	27881	3	Y		-0-		-0-
05	31713 X	29029	-0-	-2684	-0-	383	1	28646	3	Y		-0-		-0-
OWEN 1080-5 WELL #: 23H RRCID -> 287112 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10550 PERF.11049 - 19345														
12	37107 X	36785	-0-	-322	-0-	305	1	36480	3	Y		-0-		-0-
01	35628 X	35628	-0-	-0-	-0-	382	1	35246	3	Y		-0-		-0-
02	30609 X	30609	-0-	-0-	-0-	384	1	30225	3	Y		-0-		-0-
03	33387 X	31939	-0-	-1448	-0-	400	1	31539	3	Y		-0-		-0-
04	35610 X	31410	-0-	-4200	-0-	412	1	30998	3	Y		-0-		-0-
05	36797 X	32402	-0-	-4395	-0-	427	1	31975	3	Y		-0-		-0-
MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA B WELL #: 9HR RRCID -> 287113 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10932 - 17229														
12	21235 X	15802	-0-	-5433	-0-	740	1	15062	3	Y		-0-		-0-
01	21235 X	9428	-0-	-11807	-0-	471	1	8957	3	Y		-0-		-0-
02	14840 X	10522	-0-	-4318	-0-	550	1	9972	3	Y		-0-		-0-
03	16958 X	16958	-0-	-0-	-0-	864	1	16094	3	Y		-0-		-0-
04	16407 X	16407	-0-	-0-	-0-	900	1	15507	3	Y		-0-		-0-
05	22176 X	22176	-0-	-0-	-0-	1365	1	20811	3	Y		-0-		-0-
SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA C WELL #: 10H RRCID -> 287120 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11192 - 17432														
12	15965 X	14802	-0-	-1163	-0-	693	1	14109	3	Y		-0-		-0-
01	15965 X	11646	-0-	-4319	-0-	582	1	11064	3	Y		-0-		-0-
02	16800 X	16030	-0-	-770	-0-	838	1	15192	3	Y		-0-		-0-
03	18600 X	9098	-0-	-9502	-0-	463	1	8635	3	Y		-0-		-0-
04	18000 X	8644	-0-	-9356	-0-	474	1	8170	3	Y		-0-		-0-
05	17763 X	14063	-0-	-3700	-0-	866	1	13197	3	Y		-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
OWEN-BRISCOE-MANRY GU K WELL #: 52H RRCID -> 287121 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10821 - 19106																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14508 X	13929	-0-	-579	-0-	-579	-0-	116	1	13813	3	Y	-0-					-0-
01	14508 X	13761	-0-	-747	-0-	-747	-0-	148	1	13613	3	Y	-0-					-0-
02	13104 X	12174	-0-	-930	-0-	-930	-0-	153	1	12021	3	Y	-0-					-0-
03	14415 X	13215	-0-	-1200	-0-	-1200	-0-	166	1	13049	3	Y	-0-					-0-
04	13860 X	12757	-0-	-1103	-0-	-1103	-0-	167	1	12590	3	Y	-0-					-0-
05	13919 X	13239	-0-	-680	-0-	-680	-0-	175	1	13064	3	Y	-0-					-0-
DORA MARTIN B PSA C WELL #: 51H RRCID -> 287152 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.13323 - 18913																		
12	28644 X	21712	-0-	-6932	-0-	-6932	-0-	1017	1	20695	3	Y	-0-					-0-
01	21390 X	20410	-0-	-980	-0-	-980	-0-	1019	1	19391	3	Y	-0-					-0-
02	20860 X	15865	-0-	-4995	-0-	-4995	-0-	829	1	15036	3	Y	-0-					-0-
03	23095 X	15310	-0-	-7785	-0-	-7785	-0-	780	1	14530	3	Y	-0-					-0-
04	22350 X	15042	-0-	-7308	-0-	-7308	-0-	825	1	14217	3	Y	-0-					-0-
05	21700 X	13816	-0-	-7884	-0-	-7884	-0-	850	1	12966	3	Y	-0-					-0-
DORA MARTIN B PSA D WELL #: 52H RRCID -> 287153 COMPL. DATE 01/30/2026 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11386 - 18764																		
12	4557 X	2454	-0-	-2103	-0-	-2103	-0-	115	1	2339	3	Y	-0-					-0-
01	4557 X	1539	-0-	-3018	-0-	-3018	-0-	77	1	1462	3	Y	-0-					-0-
02	29705 X	29705	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1552	1	28153	3	Y	-0-					-0-
03	29404 X	29404	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1497	1	27907	3	Y	-0-					-0-
04	23680 X	23680	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1299	1	22381	3	Y	-0-					-0-
05	19320 X	19320	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1189	1	18131	3	Y	-0-					-0-
DORA MARTIN B PSA E WELL #: 53H RRCID -> 287162 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11569 - 18179																		
12	28210 X	26578	-0-	-1632	-0-	-1632	-0-	1245	1	25333	3	Y	-0-					-0-
01	28210 X	27187	-0-	-1023	-0-	-1023	-0-	1358	1	25829	3	Y	-0-					-0-
02	25172 X	18406	-0-	-6766	-0-	-6766	-0-	962	1	17444	3	Y	-0-					-0-
03	27869 X	18151	-0-	-9718	-0-	-9718	-0-	924	1	17227	3	Y	-0-					-0-
04	26970 X	17890	-0-	-9080	-0-	-9080	-0-	981	1	16909	3	Y	-0-					-0-
05	27187 X	16683	-0-	-10504	-0-	-10504	-0-	1027	1	15656	3	Y	-0-					-0-
FASKEN STATE A2716 PSA A WELL #: 98H RRCID -> 287169 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10174 - 16455																		
12	19809 X	12369	-0-	-7440	-0-	-7440	-0-	103	1	12266	3	Y	-0-					-0-
01	15996 X	9634	-0-	-6362	-0-	-6362	-0-	103	1	9531	3	Y	-0-					-0-
02	13104 X	7545	-0-	-5559	-0-	-5559	-0-	95	1	7450	3	Y	-0-					-0-
03	14982 X	14982	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	14794	3	Y	-0-					-0-
04	14040 X	12680	-0-	-1360	-0-	-1360	-0-	166	1	12514	3	Y	-0-					-0-
05	12369 X	12245	-0-	-124	-0-	-124	-0-	161	1	12084	3	Y	-0-					-0-
DORA MARTIN A WELL #: 42H RRCID -> 287181 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11457 - 16729																		
12	41881 X	33464	-0-	-8417	-0-	-8417	-0-	1567	1	31897	3	Y	-0-					-0-
01	41881 X	30294	-0-	-11587	-0-	-11587	-0-	1513	1	28781	3	Y	-0-					-0-
02	32368 X	28728	-0-	-3640	-0-	-3640	-0-	1501	1	27227	3	Y	-0-					-0-
03	35836 X	28865	-0-	-6971	-0-	-6971	-0-	1470	1	27395	3	Y	-0-					-0-
04	33600 X	27510	-0-	-6090	-0-	-6090	-0-	1509	1	26001	3	Y	-0-					-0-
05	33449 X	27553	-0-	-5896	-0-	-5896	-0-	1696	1	25857	3	Y	-0-					-0-
MARTIN PSA E WELL #: 11H RRCID -> 287182 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10992 - 17712																		
12	33654 X	33654	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1576	1	32078	3	Y	-0-					-0-
01	31470 X	31470	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1571	1	29899	3	Y	-0-					-0-
02	28700 X	19120	-0-	-9580	-0-	-9580	-0-	999	1	18121	3	Y	-0-					-0-
03	31775 X	30762	-0-	-1013	-0-	-1013	-0-	1567	1	29195	3	Y	-0-					-0-
04	32580 X	28805	-0-	-3775	-0-	-3775	-0-	1580	1	27225	3	Y	-0-					-0-
05	33666 X	27585	-0-	-6081	-0-	-6081	-0-	1698	1	25887	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
MARTIN PSA F WELL #: 12H RRCID -> 287183 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11015 - 17812																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	29126 X	29126	-0-	-0-	-0-			1364	1	27762	3	Y	-0-					-0-
01	27464 X	27464	-0-	-0-	-0-			1371	1	26093	3	Y	-0-					-0-
02	24976 X	16498	-0-	-8478	-0-			862	1	15636	3	Y	-0-					-0-
03	27652 X	27012	-0-	-640	-0-			1376	1	25636	3	Y	-0-					-0-
04	28200 X	25263	-0-	-2937	-0-			1386	1	23877	3	Y	-0-					-0-
05	29140 X	25199	-0-	-3941	-0-			1551	1	23648	3	Y	-0-					-0-
M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 6H RRCID -> 287229 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10879 - 17869																		
12	21514 X	10202	-0-	-11312	-0-			85	1	10117	3	Y	-0-					-0-
01	19654 X	12013	-0-	-7641	-0-			129	1	11884	3	Y	-0-					-0-
02	19340 X	19340	-0-	-0-	-0-			243	1	19097	3	Y	-0-					-0-
03	17298 X	16386	-0-	-912	-0-			205	1	16181	3	Y	-0-					-0-
04	16560 X	15421	-0-	-1139	-0-			202	1	15219	3	Y	-0-					-0-
05	21421 X	11561	-0-	-9860	-0-			152	1	11409	3	Y	-0-					-0-
DORA MARTIN A PSA G WELL #: 49H RRCID -> 287303 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11480 - 17601																		
12	15345 X	13990	-0-	-1355	-0-			655	1	13335	3	Y	-0-					-0-
01	15252 X	13082	-0-	-2170	-0-			653	1	12429	3	Y	-0-					-0-
02	13412 X	12354	-0-	-1058	-0-			645	1	11709	3	Y	-0-					-0-
03	15101 X	15101	-0-	-0-	-0-			769	1	14332	3	Y	-0-					-0-
04	13983 X	13983	-0-	-0-	-0-			767	1	13216	3	Y	-0-					-0-
05	14144 X	14144	-0-	-0-	-0-			871	1	13273	3	Y	-0-					-0-
JAMES TRUST WELL #: 14H RRCID -> 287443 COMPL. DATE 05/22/2026 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10816 - 17797																		
12	28985 X	26074	-0-	-2911	-0-			2450	1	23541	3	Y	75	78	1			20
								83	9									
01	28024 X	24717	-0-	-3307	-0-			1155	1	23471	3	Y	83	90	1			13
								91	9									
02	25172 X	20555	-0-	-4617	-0-			1661	1	18805	3	Y	81	86	1			8
								89	9									
03	27590 X	21046	-0-	-6544	-0-			2042	1	18932	3	Y	65	64	1			9
								72	9									
*04	25830 X	4973	-0-	-20857	-0-			543	1	4383	3	Y	43	48	1			4
								47	9									
05	26071 X	7934	-0-	-18137	-0-			912	1	7018	3	Y	4	5	1			-0-
								4	9									
JAMES TRUST WELL #: 15H RRCID -> 287461 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10749 - 17730																		
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-			4	1	35	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-			2	1	31	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-			4	1	40	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-			7	1	64	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							Y	1	1	1			-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-			16	1	120	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 16H RRCID -> 287462 COMPL. DATE 05/28/2026 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10854 - 17835														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	39990 X	36890	-0-	-3100	-0-	3469	1	33333	3	Y	80	84	1	25
01	39122 X	36545	-0-	-2577	-0-	1708	1	34717	3	Y	109	113	1	21
02	35224 X	32654	-0-	-2570	-0-	2640	1	29901	3	Y	103	110	1	14
*03	38285 X	36175	-0-	-2110	-0-	3509	1	32533	3	Y	121	95	1	40
*04	36480 X	34549	-0-	-1931	-0-	3799	1	30672	3	Y	71	103	1	8
05	31013 X	31013	-0-	-0-	-0-	3531	1	27179	3	Y	275	207	1	76
						88	9							
						120	9							
						113	9							
						133	9							
						78	9							
						303	9							
HENDERSON-CENIZO WELL #: 8H RRCID -> 287500 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11421 - 19528														
12	30906 X	30906	-0-	-0-	-0-	1448	1	29458	3	Y	-0-			-0-
01	30769 X	30769	-0-	-0-	-0-	1536	1	29233	3	Y	-0-			-0-
02	29400 X	29400	-0-	-0-	-0-	1536	1	27864	3	Y	-0-			-0-
03	43951 X	43951	-0-	-0-	-0-	2238	1	41713	3	Y	-0-			-0-
04	37228 X	37228	-0-	-0-	-0-	2042	1	35186	3	Y	-0-			-0-
05	21164 X	21164	-0-	-0-	-0-	1303	1	19861	3	Y	-0-			-0-
M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 7H RRCID -> 287585 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10960 - 17931														
12	17484 X	9414	-0-	-8070	-0-	78	1	9336	3	Y	-0-			-0-
01	16461 X	10220	-0-	-6241	-0-	110	1	10110	3	Y	-0-			-0-
02	14924 X	13489	-0-	-1435	-0-	169	1	13320	3	Y	-0-			-0-
03	16523 X	14000	-0-	-2523	-0-	175	1	13825	3	Y	-0-			-0-
04	15990 X	13855	-0-	-2135	-0-	182	1	13673	3	Y	-0-			-0-
05	15336 X	15336	-0-	-0-	-0-	202	1	15134	3	Y	-0-			-0-
AUSTIN STATE A WELL #: 4H RRCID -> 287675 COMPL. DATE 06/13/2025 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10850 - 14484														
12	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	786	1	7552	3	Y	25			40
01	8215 X	8170	-0-	-45	-0-	382	1	7769	3	Y	17	36	1	21
02	7560 X	7435	-0-	-125	-0-	602	1	6820	3	Y	12			33
03	8370 X	8174	-0-	-196	-0-	794	1	7359	3	Y	19	21	1	31
04	8100 X	7886	-0-	-214	-0-	868	1	7006	3	Y	11	18	1	24
05	8370 X	8130	-0-	-240	-0-	933	1	7180	3	Y	15			39
						17	9							
AUSTIN STATE A WELL #: 2H RRCID -> 287676 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10476 - 17368														
12	34193 X	33426	-0-	-767	-0-	3148	1	30250	3	Y	25			25
01	34193 X	32628	-0-	-1565	-0-	1529	1	31080	3	Y	17	26	1	16
02	30884 X	28863	-0-	-2021	-0-	2341	1	26509	3	Y	12			28
03	34193 X	32647	-0-	-1546	-0-	3177	1	29449	3	Y	19	18	1	29
04	33090 X	32735	-0-	-355	-0-	3606	1	29117	3	Y	11	17	1	23
05	33418 X	32645	-0-	-773	-0-	3752	1	28876	3	Y	15			38
						17	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
AUSTIN STATE A WELL #: 3H RRCID -> 287677 COMPL. DATE 06/03/2026 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10726 - 17344																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	31558 X	24484	-0-	-7074	-0-	2308	1	22176	3	Y	-0-						18
01	31186 X	24628	-0-	-6558	-0-	1154	1	23455	3	Y	17		22	1			13
02	27580 X	14428	-0-	-13152	-0-	1170	1	13244	3	Y	13						26
03	28427 X	15096	-0-	-13331	-0-	1470	1	13626	3	Y	-0-		26	1			-0-
04	25620 X	16330	-0-	-9290	-0-	1798	1	14520	3	Y	11		5	1			6
*05	14818 X	14818	-0-	-0-	-0-	1704	1	13114	3	Y	-0-						6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 60H RRCID -> 287695 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10493 - 17269																	
12	27218 X	23220	-0-	-3998	-0-	2182	1	20963	3	Y	68		61	1			25
01	26629 X	23473	-0-	-3156	-0-	1097	1	22311	3	Y	59		75	1			9
02	23324 X	19929	-0-	-3395	-0-	1613	1	18270	3	Y	42		39	1			12
03	25327 X	17817	-0-	-7510	-0-	1730	1	16039	3	Y	44		47	1			9
*04	23880 X	22132	-0-	-1748	-0-	2430	1	19622	3	Y	73		56	1			26
05	23467 X	20924	-0-	-2543	-0-	2400	1	18468	3	Y	51		69	1			8

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 61H RRCID -> 287700 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10653 - 17205																	
12	31124 X	28129	-0-	-2995	-0-	2644	1	25406	3	Y	72		62	1			23
01	31124 X	25115	-0-	-6009	-0-	1174	1	23874	3	Y	61		78	1			6
02	28112 X	26163	-0-	-1949	-0-	2118	1	23990	3	Y	50		46	1			10
03	29791 X	26227	-0-	-3564	-0-	2548	1	23625	3	Y	49		53	1			6
*04	28170 X	28005	-0-	-165	-0-	3077	1	24843	3	Y	77		59	1			24
05	28954 X	26558	-0-	-2396	-0-	3047	1	23454	3	Y	52		71	1			5

OWEN 1080-5 WELL #: 27H RRCID -> 287868 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11029 - 19587																	
12	64418 X	48971	-0-	-15447	-0-	407	1	48564	3	Y	-0-						-0-
01	62372 X	57683	-0-	-4689	-0-	619	1	57064	3	Y	-0-						-0-
02	56336 X	49509	-0-	-6827	-0-	621	1	48888	3	Y	-0-						-0-
03	62372 X	52734	-0-	-9638	-0-	661	1	52073	3	Y	-0-						-0-
04	58950 X	50490	-0-	-8460	-0-	662	1	49828	3	Y	-0-						-0-
05	57691 X	50433	-0-	-7258	-0-	665	1	49768	3	Y	-0-						-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 28H RRCID -> 287870 COMPL. DATE 03/07/2025 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11136 - 19494																	
12	69254 X	51741	-0-	-17513	-0-	430	1	51311	3	Y	-0-						-0-
01	66030 X	65748	-0-	-282	-0-	705	1	65043	3	Y	-0-						-0-
02	58772 X	55990	-0-	-2782	-0-	702	1	55288	3	Y	-0-						-0-
03	65069 X	58554	-0-	-6515	-0-	734	1	57820	3	Y	-0-						-0-
04	63630 X	55483	-0-	-8147	-0-	727	1	54756	3	Y	-0-						-0-
05	65751 X	53307	-0-	-12444	-0-	703	1	52604	3	Y	-0-						-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
OWEN 1080-5 WELL #: 29H RRCID -> 287872 COMPL. DATE 03/14/2025 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11119 - 19464														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
12	64015 X	48266	-0-	-15749	-0-	401	1	47865	3	Y	-0-		-0-	
01	62062 X	58295	-0-	-3767	-0-	625	1	57670	3	Y	-0-		-0-	
02	52836 X	48920	-0-	-3916	-0-	613	1	48307	3	Y	-0-		-0-	
03	58497 X	56625	-0-	-1872	-0-	710	1	55915	3	Y	-0-		-0-	
04	56610 X	51719	-0-	-4891	-0-	678	1	51041	3	Y	-0-		-0-	
05	58280 X	55952	-0-	-2328	-0-	738	1	55214	3	Y	-0-		-0-	
OWEN 1080-5 WELL #: 30H RRCID -> 287873 COMPL. DATE 03/28/2025 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11084 - 19040														
12	63240 X	46358	-0-	-16882	-0-	385	1	45973	3	Y	-0-		-0-	
01	60977 X	54786	-0-	-6191	-0-	588	1	54198	3	Y	-0-		-0-	
02	53116 X	49200	-0-	-3916	-0-	617	1	48583	3	Y	-0-		-0-	
03	58807 X	51793	-0-	-7014	-0-	649	1	51144	3	Y	-0-		-0-	
04	56040 X	49334	-0-	-6706	-0-	647	1	48687	3	Y	-0-		-0-	
05	54777 X	49140	-0-	-5637	-0-	648	1	48492	3	Y	-0-		-0-	
DORA MARTIN A WELL #: 41H RRCID -> 287881 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11662 - 17159														
12	46066 X	44134	-0-	-1932	-0-	2067	1	42067	3	Y	-0-		-0-	
01	49011 X	43645	-0-	-5366	-0-	2179	1	41466	3	Y	-0-		-0-	
02	44268 X	36498	-0-	-7770	-0-	1907	1	34591	3	Y	-0-		-0-	
03	49011 X	37408	-0-	-11603	-0-	1905	1	35503	3	Y	-0-		-0-	
04	46770 X	34853	-0-	-11917	-0-	1912	1	32941	3	Y	-0-		-0-	
05	44144 X	34264	-0-	-9880	-0-	2109	1	32155	3	Y	-0-		-0-	
DORA MARTIN A WELL #: 45H RRCID -> 287882 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11588 - 15981														
12	21266 X	17693	-0-	-3573	-0-	829	1	16864	3	Y	-0-		-0-	
01	21266 X	14969	-0-	-6297	-0-	747	1	14222	3	Y	-0-		-0-	
02	16688 X	13952	-0-	-2736	-0-	729	1	13223	3	Y	-0-		-0-	
03	18476 X	14746	-0-	-3730	-0-	751	1	13995	3	Y	-0-		-0-	
04	17880 X	12608	-0-	-5272	-0-	692	1	11916	3	Y	-0-		-0-	
05	17701 X	15010	-0-	-2691	-0-	924	1	14086	3	Y	-0-		-0-	
DORA MARTIN A WELL #: 46H RRCID -> 287883 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11691 - 16385														
12	23343 X	20887	-0-	-2456	-0-	978	1	19909	3	Y	-0-		-0-	
01	23343 X	18643	-0-	-4700	-0-	931	1	17712	3	Y	-0-		-0-	
02	20020 X	18014	-0-	-2006	-0-	941	1	17073	3	Y	-0-		-0-	
03	22165 X	18409	-0-	-3756	-0-	937	1	17472	3	Y	-0-		-0-	
04	21450 X	16999	-0-	-4451	-0-	933	1	16066	3	Y	-0-		-0-	
05	20894 X	18314	-0-	-2580	-0-	1127	1	17187	3	Y	-0-		-0-	
DORA MARTIN A WELL #: 44H RRCID -> 287885 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11493 - 15860														
12	23157 X	19832	-0-	-3325	-0-	929	1	18903	3	Y	-0-		-0-	
01	23157 X	21555	-0-	-1602	-0-	1076	1	20479	3	Y	-0-		-0-	
02	20776 X	15160	-0-	-5616	-0-	792	1	14368	3	Y	-0-		-0-	
03	23002 X	20155	-0-	-2847	-0-	1026	1	19129	3	Y	-0-		-0-	
04	22260 X	18484	-0-	-3776	-0-	1014	1	17470	3	Y	-0-		-0-	
05	21545 X	19412	-0-	-2133	-0-	1195	1	18217	3	Y	-0-		-0-	
DORA MARTIN B PSA I WELL #: 54H RRCID -> 287917 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11475 - 18617														
12	32271 X	28024	-0-	-4247	-0-	1313	1	26711	3	Y	-0-		-0-	
01	32271 X	29091	-0-	-3180	-0-	1453	1	27638	3	Y	-0-		-0-	
02	27916 X	24404	-0-	-3512	-0-	1275	1	23129	3	Y	-0-		-0-	
03	30907 X	26280	-0-	-4627	-0-	1338	1	24942	3	Y	-0-		-0-	
04	29910 X	26191	-0-	-3719	-0-	1437	1	24754	3	Y	-0-		-0-	
05	29078 X	25785	-0-	-3293	-0-	1587	1	24198	3	Y	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DORA MARTIN B WELL #: 55H RRCID -> 287992 COMPL. DATE 06/02/2026 TOTAL DEPTH 11469 PERF.11429 - 18630														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	43470 X	43470	-0-	-0-	-0-	2036	1	41434	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	43315 X	43315	-0-	-0-	-0-	2163	1	41152	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	31342 X	31342	-0-	-0-	-0-	1638	1	29704	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	41144 X	41144	-0-	-0-	-0-	2095	1	39049	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	38608 X	38608	-0-	-0-	-0-	2118	1	36490	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	21677 X	21677	-0-	-0-	-0-	1334	1	20343	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 62H RRCID -> 288115 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10596 - 16887														
12	37913 X	34783	-0-	-3130	-0-	3272	1	31443	3	Y	62	56	1	24
01	36983 X	33774	-0-	-3209	-0-	1580	1	32126	3	Y	62	77	1	9
02	32536 X	29344	-0-	-3192	-0-	2377	1	26913	3	Y	49	45	1	13
03	36022 X	25985	-0-	-10037	-0-	2525	1	23409	3	Y	46	50	1	9
*04	34860 X	30327	-0-	-4533	-0-	3332	1	26901	3	Y	85	64	1	30
05	34782 X	29858	-0-	-4924	-0-	3426	1	26369	3	Y	57	77	1	10
HENDERSON-CENIZO PSA A WELL #: 9H RRCID -> 288228 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11505 - 18194														
12	32827 X	32827	-0-	-0-	-0-	1538	1	31289	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	40469 X	40469	-0-	-0-	-0-	2021	1	38448	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	30720 X	30720	-0-	-0-	-0-	1605	1	29115	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	36678 X	36678	-0-	-0-	-0-	1868	1	34810	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	39150 X	35013	-0-	-4137	-0-	1921	1	33092	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	40455 X	23370	-0-	-17085	-0-	1439	1	21931	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 11H RRCID -> 288230 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11344 - 19150														
12	42661 X	42661	-0-	-0-	-0-	1998	1	40663	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	35171 X	35171	-0-	-0-	-0-	1756	1	33415	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	30605 X	30605	-0-	-0-	-0-	1599	1	29006	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	32184 X	32184	-0-	-0-	-0-	1639	1	30545	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	28509 X	28509	-0-	-0-	-0-	1564	1	26945	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	10659 X	10659	-0-	-0-	-0-	656	1	10003	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 7H RRCID -> 288259 COMPL. DATE 12/19/2020 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11536 - 20734														
12	31919 X	31919	-0-	-0-	-0-	1495	1	30424	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	36214 X	36214	-0-	-0-	-0-	1808	1	34406	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	38570 X	38570	-0-	-0-	-0-	2015	1	36555	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	30412 X	30412	-0-	-0-	-0-	1549	1	28863	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	29989 X	29989	-0-	-0-	-0-	1645	1	28344	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	9537 X	9537	-0-	-0-	-0-	587	1	8950	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
HENDERSON-CENIZO PSA B WELL #: 12H RRCID -> 288286 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11621 - 18875														
12	39299 X	39299	-0-	-0-	-0-	1841	1	37458	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	41770 X	41770	-0-	-0-	-0-	2086	1	39684	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	31575 X	31575	-0-	-0-	-0-	1650	1	29925	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	31992 X	30605	-0-	-1387	-0-	1559	1	29046	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	44960 X	44960	-0-	-0-	-0-	2466	1	42494	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	41757 X	2349	-0-	-39408	-0-	145	1	2204	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
HENDERSON-CENIZO PSA C WELL #: 13H RRCID -> 288288 COMPL. DATE 08/19/2024 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11462 - 18891												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
12	15721 X	15721	-0-	-0-	-0-	736	1	14985	3	Y	-0-	-0-
01	14685 X	14685	-0-	-0-	-0-	733	1	13952	3	Y	-0-	-0-
02	15462 X	15462	-0-	-0-	-0-	808	1	14654	3	Y	-0-	-0-
03	17165 X	17165	-0-	-0-	-0-	874	1	16291	3	Y	-0-	-0-
04	15793 X	15793	-0-	-0-	-0-	866	1	14927	3	Y	-0-	-0-
05	17112 X	6297	-0-	-10815	-0-	388	1	5909	3	Y	-0-	-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 10H RRCID -> 288404 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11482 - 19589												
12	38596 X	38596	-0-	-0-	-0-	1808	1	36788	3	Y	-0-	-0-
01	42147 X	42147	-0-	-0-	-0-	2105	1	40042	3	Y	-0-	-0-
02	34544 X	34544	-0-	-0-	-0-	1805	1	32739	3	Y	-0-	-0-
03	40045 X	40045	-0-	-0-	-0-	2039	1	38006	3	Y	-0-	-0-
04	21003 X	21003	-0-	-0-	-0-	1152	1	19851	3	Y	-0-	-0-
05	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	232	1	3543	3	Y	-0-	-0-
DORA MARTIN A WELL #: 65H RRCID -> 288883 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11400 - 19105												
12	50530 X	45892	-0-	-4638	-0-	2149	1	43743	3	Y	-0-	-0-
01	50530 X	39226	-0-	-11304	-0-	1959	1	37267	3	Y	-0-	-0-
02	45696 X	39089	-0-	-6607	-0-	2042	1	37047	3	Y	-0-	-0-
03	50592 X	25832	-0-	-24760	-0-	1315	1	24517	3	Y	-0-	-0-
04	48960 X	32199	-0-	-16761	-0-	1766	1	30433	3	Y	-0-	-0-
05	45880 X	29776	-0-	-16104	-0-	1833	1	27943	3	Y	-0-	-0-
DORA MARTIN B PSA A WELL #: 47H RRCID -> 288921 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11679 - 15944												
12	14880 X	14055	-0-	-825	-0-	658	1	13397	3	Y	-0-	-0-
01	15219 X	15219	-0-	-0-	-0-	760	1	14459	3	Y	-0-	-0-
02	12824 X	12806	-0-	-18	-0-	669	1	12137	3	Y	-0-	-0-
03	15080 X	15080	-0-	-0-	-0-	768	1	14312	3	Y	-0-	-0-
04	14730 X	13630	-0-	-1100	-0-	748	1	12882	3	Y	-0-	-0-
05	15221 X	15004	-0-	-217	-0-	924	1	14080	3	Y	-0-	-0-
WILLIE RANCH WELL #: 18H RRCID -> 288944 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11373 - 15781												
12	11253 X	10210	-0-	-1043	-0-	478	1	9732	3	Y	-0-	-0-
01	10571 X	9249	-0-	-1322	-0-	462	1	8787	3	Y	-0-	-0-
02	9016 X	7532	-0-	-1484	-0-	393	1	7139	3	Y	-0-	-0-
03	9796 X	8571	-0-	-1225	-0-	436	1	8135	3	Y	-0-	-0-
04	9870 X	8536	-0-	-1334	-0-	468	1	8068	3	Y	-0-	-0-
05	10199 X	3939	-0-	-6260	-0-	242	1	3697	3	Y	-0-	-0-
WILLIE RANCH WELL #: 20H RRCID -> 288945 COMPL. DATE 02/10/2026 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11380 - 16193												
12	39215 X	33100	-0-	-6115	-0-	1550	1	31550	3	Y	-0-	-0-
01	37479 X	20989	-0-	-16490	-0-	1048	1	19941	3	Y	-0-	-0-
02	32228 X	3357	-0-	-28871	-0-	175	1	3182	3	Y	-0-	-0-
03	31620 X	15223	-0-	-16397	-0-	775	1	14448	3	Y	-0-	-0-
04	32040 X	22926	-0-	-9114	-0-	1258	1	21668	3	Y	-0-	-0-
05	33108 X	19198	-0-	-13910	-0-	1182	1	18016	3	Y	-0-	-0-
WILLIE RANCH WELL #: 21H RRCID -> 288948 COMPL. DATE 02/19/2026 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11577 - 16389												
12	44333 X	44333	-0-	-0-	-0-	2076	1	42257	3	Y	-0-	-0-
01	41230 X	14133	-0-	-27097	-0-	706	1	13427	3	Y	-0-	-0-
02	33012 X	21	-0-	-32991	-0-	1	1	20	3	Y	-0-	-0-
03	17174 X	11285	-0-	-5889	-0-	575	1	10710	3	Y	-0-	-0-
04	42900 X	23869	-0-	-19031	-0-	1309	1	22560	3	Y	-0-	-0-
05	44330 X	16905	-0-	-27425	-0-	1041	1	15864	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
DORA MARTIN B WELL #: 48H RRCID -> 288969 COMPL. DATE 02/12/2026 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11738 - 16067																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	13715 X	13715	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	642	1	13073	3	Y	-0-					-0-
01	11374 X	11374	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	568	1	10806	3	Y	-0-					-0-
02	156 X	156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	Y	-0-					-0-
03	8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	413	1	7700	3	Y	-0-					-0-
04	10945 X	10945	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	600	1	10345	3	Y	-0-					-0-
05	14969 X	14969	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	921	1	14048	3	Y	-0-					-0-

APPLING					WELL #:	23H	RRCID ->	289070	COMPL. DATE	03/15/2020	TOTAL DEPTH	10423	PERF.	10817	-	16581		
12	47845 X	47845	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	47818	3	N	-0-					-0-
01	49114 X	49114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	48974	3	N	-0-					-0-
02	45353 X	45353	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	349	1	45004	3	N	-0-					-0-
03	48789 X	48789	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	315	1	48474	3	N	-0-					-0-
*04	44919 X	44919	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	282	1	44637	3	N	-0-					-0-
*05	45602 X	45602	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	345	1	45257	3	N	-0-					-0-

WILLIE RANCH					WELL #:	19H	RRCID ->	289224	COMPL. DATE	08/24/2020	TOTAL DEPTH	10836	PERF.	11397	-	15789		
12	17286 X	17286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	810	1	16476	3	Y	-0-					-0-
01	16413 X	16413	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	820	1	15593	3	Y	-0-					-0-
02	13826 X	13826	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	722	1	13104	3	Y	-0-					-0-
03	17051 X	17051	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	868	1	16183	3	Y	-0-					-0-
04	16740 X	16300	-0-	-440	-0-	-0-	-0-	894	1	15406	3	Y	-0-					-0-
05	17298 X	11735	-0-	-5563	-0-	-0-	-0-	722	1	11013	3	Y	-0-					-0-

APPLING					WELL #:	24H	RRCID ->	289439	COMPL. DATE	03/15/2020	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	10893	-	16745		
12	43379 X	43379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	43355	3	N	-0-					-0-
01	40289 X	40289	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	40174	3	N	-0-					-0-
02	40694 X	40694	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	313	1	40381	3	N	-0-					-0-
03	45133 X	45133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	291	1	44842	3	N	-0-					-0-
*04	33902 X	33902	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	33690	3	N	-0-					-0-
05	38829 X	38829	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	294	1	38535	3	N	-0-					-0-

GOLLA GU B					WELL #:	16H	RRCID ->	289488	COMPL. DATE	10/28/2025	TOTAL DEPTH	10782	PERF.	11046	-	15997		
12	27669 X	27669	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1465	1	26204	3	Y	-0-					14
01	20562 X	20562	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1076	1	19484	3	Y	2	16	1			-0-
02	31108 X	20923	-0-	-10185	-0-	-0-	-0-	1051	1	19872	3	Y	-0-					-0-
03	34441 X	20316	-0-	-14125	-0-	-0-	-0-	1091	1	19225	3	Y	-0-					-0-
04	33330 X	9942	-0-	-23388	-0-	-0-	-0-	541	1	9401	3	Y	-0-					-0-
05	27683 X	-0-	-0-	-27683	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLLA GU A					WELL #:	14H	RRCID ->	289489	COMPL. DATE	10/14/2025	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	10975	-	15926		
12	5 X	3	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					11
01	5 X	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-					Y	3	14	1			-0-
02	5 X	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
GOLLA GU B WELL #: 15H RRCID -> 289490 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10970 - 15921																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	15004 X	13600	-0-	-1404	-0-	720	1	12880	3	Y	-0-							57
01	15717 X	14143	-0-	-1574	-0-	740	1	13401	3	Y	2			59	1			-0-
						2		9										
02	18571 X	18571	-0-	-0-	-0-	932	1	17639	3	Y	-0-							-0-
03	19283 X	19283	-0-	-0-	-0-	1035	1	18248	3	Y	-0-							-0-
04	15695 X	15695	-0-	-0-	-0-	853	1	14842	3	Y	-0-							-0-
05	19003 X	14341	-0-	-4662	-0-	1396	1	12945	3	Y	-0-							-0-
L.C. WRIGHT PSA E WELL #: 9H RRCID -> 290677 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10998 - 18276																		
12	37324 X	31847	-0-	-5477	-0-	264	1	31583	3	Y	-0-							-0-
01	37324 X	30403	-0-	-6921	-0-	326	1	30077	3	Y	-0-							-0-
02	32788 X	26603	-0-	-6185	-0-	334	1	26269	3	Y	-0-							-0-
03	33635 X	30014	-0-	-3621	-0-	376	1	29638	3	Y	-0-							-0-
04	32520 X	27125	-0-	-5395	-0-	356	1	26769	3	Y	-0-							-0-
05	31837 X	27409	-0-	-4428	-0-	361	1	27048	3	Y	-0-							-0-
L.C. WRIGHT PSA F WELL #: 10H RRCID -> 290678 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11159 - 17979																		
12	26257 X	23118	-0-	-3139	-0-	192	1	22926	3	Y	-0-							-0-
01	26257 X	20100	-0-	-6157	-0-	216	1	19884	3	Y	-0-							-0-
02	23716 X	19988	-0-	-3728	-0-	251	1	19737	3	Y	-0-							-0-
03	22878 X	20391	-0-	-2487	-0-	256	1	20135	3	Y	-0-							-0-
04	22380 X	20141	-0-	-2239	-0-	264	1	19877	3	Y	-0-							-0-
05	23126 X	18918	-0-	-4208	-0-	249	1	18669	3	Y	-0-							-0-
PALAFOX STATE PSA E WELL #: 501H RRCID -> 290836 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10517 - 16199																		
12	56358 X	43306	-0-	-13052	-0-	360	1	42946	3	N	-0-							-0-
01	55862 X	37505	-0-	-18357	-0-	402	1	37103	3	N	-0-							-0-
02	48776 X	46465	-0-	-2311	-0-	583	1	45882	3	N	-0-							-0-
03	53475 X	51470	-0-	-2005	-0-	645	1	50825	3	N	-0-							-0-
*04	49740 X	46947	-0-	-2793	-0-	615	1	46332	3	N	-0-							-0-
*05	51429 X	45979	-0-	-5450	-0-	606	1	45373	3	N	-0-							-0-
PALAFOX STATE PSA B WELL #: 100H RRCID -> 290841 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10621 - 16345																		
12	45973 X	34048	-0-	-11925	-0-	283	1	33765	3	N	-0-							-0-
01	44702 X	27228	-0-	-17474	-0-	292	1	26936	3	N	-0-							-0-
02	39480 X	38027	-0-	-1453	-0-	477	1	37550	3	N	-0-							-0-
03	42351 X	42351	-0-	-0-	-0-	531	1	41820	3	N	-0-							-0-
*04	40170 X	38648	-0-	-1522	-0-	507	1	38141	3	N	-0-							-0-
05	42098 X	37009	-0-	-5089	-0-	488	1	36521	3	N	-0-							-0-
PALAFOX STATE PSA D WELL #: 101H RRCID -> 290842 COMPL. DATE 02/06/2025 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10531 - 16484																		
12	63302 X	49714	-0-	-13588	-0-	413	1	49301	3	N	-0-							-0-
01	58931 X	35737	-0-	-23194	-0-	383	1	35354	3	N	-0-							-0-
02	55720 X	48415	-0-	-7305	-0-	607	1	47808	3	N	-0-							-0-
03	61690 X	56944	-0-	-4746	-0-	714	1	56230	3	N	-0-							-0-
*04	59700 X	53477	-0-	-6223	-0-	701	1	52776	3	N	-0-							-0-
*05	53599 X	52838	-0-	-761	-0-	697	1	52141	3	N	-0-							-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PALAFOX STATE PSA C WELL #: 500H RRCID -> 290843 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10402 - 16302												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	62403 X	44552	-0-	-17851	-0-	370 1	44182 3	N	-0-			-0-
01	58497 X	37741	-0-	-20756	-0-	405 1	37336 3	N	-0-			-0-
02	52836 X	52541	-0-	-295	-0-	659 1	51882 3	N	-0-			-0-
03	58497 X	55905	-0-	-2592	-0-	701 1	55204 3	N	-0-			-0-
*04	54060 X	50041	-0-	-4019	-0-	656 1	49385 3	N	-0-			-0-
05	58156 X	49232	-0-	-8924	-0-	649 1	48583 3	N	-0-			-0-
APPLING PSA D WELL #: 27H RRCID -> 291068 COMPL. DATE 08/18/2025 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11129 - 20012												
12	86645 X	76556	-0-	-10089	-0-	43 1	76513 3	N	-0-			-0-
01	84940 X	73384	-0-	-11556	-0-	210 1	73174 3	N	-0-			-0-
02	76720 X	62796	-0-	-13924	-0-	483 1	62313 3	N	-0-			-0-
03	81499 X	68545	-0-	-12954	-0-	443 1	68102 3	N	-0-			-0-
04	74820 X	67036	-0-	-7784	-0-	420 1	66616 3	N	-0-			-0-
05	76570 X	61579	-0-	-14991	-0-	466 1	61113 3	N	-0-			-0-
APPLING PSA C WELL #: 26H RRCID -> 291070 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11203 - 20084												
12	87868 X	87868	-0-	-0-	-0-	49 1	87819 3	N	-0-			-0-
01	98952 X	85000	-0-	-13952	-0-	243 1	84757 3	N	-0-			-0-
02	89376 X	72454	-0-	-16922	-0-	557 1	71897 3	N	-0-			-0-
03	98952 X	79516	-0-	-19436	-0-	514 1	79002 3	N	-0-			-0-
04	87720 X	75010	-0-	-12710	-0-	470 1	74540 3	N	-0-			-0-
05	87854 X	73985	-0-	-13869	-0-	560 1	73425 3	N	-0-			-0-
APPLING PSA E WELL #: 28H RRCID -> 291072 COMPL. DATE 09/04/2025 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11195 - 21502												
12	102672 X	96618	-0-	-6054	-0-	54 1	96564 3	N	-0-			-0-
01	104842 X	93098	-0-	-11744	-0-	266 1	92832 3	N	-0-			-0-
02	94696 X	80359	-0-	-14337	-0-	618 1	79741 3	N	-0-			-0-
03	104842 X	86152	-0-	-18690	-0-	556 1	85596 3	N	-0-			-0-
04	98100 X	83222	-0-	-14878	-0-	522 1	82700 3	N	-0-			-0-
05	96627 X	79832	-0-	-16795	-0-	605 1	79227 3	N	-0-			-0-
APPLING PSA F WELL #: 29H RRCID -> 291073 COMPL. DATE 09/09/2025 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11235 - 18507												
12	69998 X	66951	-0-	-3047	-0-	38 1	66913 3	N	-0-			-0-
01	73067 X	67059	-0-	-6008	-0-	192 1	66867 3	N	-0-			-0-
02	65996 X	54920	-0-	-11076	-0-	423 1	54497 3	N	-0-			-0-
03	73067 X	61377	-0-	-11690	-0-	396 1	60981 3	N	-0-			-0-
04	68730 X	59924	-0-	-8806	-0-	376 1	59548 3	N	-0-			-0-
05	67053 X	53371	-0-	-13682	-0-	404 1	52967 3	N	-0-			-0-
DAWSON 1352 WELL #: 500H RRCID -> 291293 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10659 - 15704												
12	29667 X	19544	-0-	-10123	-0-	1811 1	17400 3	Y	303	390	1	96
01	29667 X	16592	-0-	-13075	-0-	333 1	15441 3	Y	355	400	1	51
02	25228 X	20920	-0-	-4308	-0-	760 1	18770 3	Y	447	391	1	107
03	27931 X	26737	-0-	-1194	-0-	391 1	23587 3	Y	551	566	1	92
04	27030 X	24419	-0-	-2611	-0-	1658 1	21197 3	Y	543	508	1	127
05	25822 X	25822	-0-	-0-	-0-	492 1	22324 3	Y	543	561	1	109
						2544 1						
						606 9						
						597 9						
						2901 1						
						597 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DAWSON 1352 WELL #: 1H RRCID -> 291352 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10702 - 15790														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	21204 X	19545	-0-	-1659	-0-	1825	1	17530	3	Y	173	185	1	44
01	21204 X	19782	-0-	-1422	-0-	190	9	18673	3	Y	174	194	1	24
02	19152 X	18446	-0-	-706	-0-	918	1	16760	3	Y	187	166	1	45
03	20491 X	18241	-0-	-2250	-0-	191	9	16284	3	Y	182	196	1	31
04	19830 X	17961	-0-	-1869	-0-	1480	1	15823	3	Y	162	155	1	38
05	20429 X	19313	-0-	-1116	-0-	206	9	16918	3	Y	179	182	1	35
						1757	1							
						200	9							
						1960	1							
						178	9							
						2198	1							
						197	9							
DAWSON 1352 WELL #: 2H RRCID -> 291353 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10901 - 15967														
12	26257 X	20783	-0-	-5474	-0-	1926	1	18504	3	Y	321	287	1	72
01	26257 X	22500	-0-	-3757	-0-	353	9	21038	3	Y	388	407	1	53
02	21728 X	20607	-0-	-1121	-0-	1035	1	18704	3	Y	228	220	1	61
03	22874 X	22874	-0-	-0-	-0-	427	9	20381	3	Y	267	281	1	47
04	21780 X	21000	-0-	-780	-0-	1652	1	18489	3	Y	201	197	1	51
05	22816 X	22077	-0-	-739	-0-	251	9	19330	3	Y	214	220	1	45
						2199	1							
						294	9							
						2290	1							
						221	9							
						2512	1							
						235	9							
DAWSON 1352 WELL #: 501H RRCID -> 291354 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10510 - 15641														
12	30318 X	21322	-0-	-8996	-0-	1977	1	18998	3	Y	315	284	1	68
01	30318 X	23345	-0-	-6973	-0-	347	9	21801	3	Y	429	442	1	55
02	25172 X	21161	-0-	-4011	-0-	1072	1	19070	3	Y	370	336	1	89
03	23963 X	21989	-0-	-1974	-0-	472	9	19481	3	Y	370	398	1	61
04	22590 X	20411	-0-	-2179	-0-	1684	1	17789	3	Y	381	357	1	85
05	23436 X	22038	-0-	-1398	-0-	407	9	19123	3	Y	391	401	1	75
						2101	1							
						407	9							
						2203	1							
						419	9							
						2485	1							
						430	9							
DAWSON 1352 WELL #: 502H RRCID -> 291355 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10781 - 15852														
12	29853 X	26969	-0-	-2884	-0-	2518	1	24197	3	Y	231	215	1	52
01	29853 X	25164	-0-	-4689	-0-	254	9	23727	3	Y	245	265	1	32
02	26478 X	26478	-0-	-0-	-0-	1167	1	24064	3	Y	263	232	1	63
03	29252 X	29252	-0-	-0-	-0-	270	9	26175	3	Y	230	253	1	40
04	26100 X	19494	-0-	-6606	-0-	2125	1	17179	3	Y	170	168	1	42
05	29326 X	22978	-0-	-6348	-0-	289	9	20134	3	Y	207	208	1	41
						2824	1							
						253	9							
						2128	1							
						187	9							
						2616	1							
						228	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DAWSON 1352 WELL #: 3H RRCID -> 291358 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10428 PERF.11173 - 16265														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	33883 X	28003	-0-	-5880	-0-	2609	1	25067	3	Y	297	277	1	68
01	33883 X	28371	-0-	-5512	-0-	327	9	1312	1	26668	3	Y	355	47
02	28476 X	24337	-0-	-4139	-0-	391	9	1948	1	22055	3	Y	304	75
03	29822 X	26696	-0-	-3126	-0-	334	9	2566	1	23788	3	Y	311	53
04	27450 X	25402	-0-	-2048	-0-	342	9	2768	1	22353	3	Y	255	61
05	28365 X	27050	-0-	-1315	-0-	281	9	3080	1	23709	3	Y	237	48
						261	9							
SCHUBERT WELL #: 8H RRCID -> 291512 COMPL. DATE 12/19/2024 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11280 - 15512														
12	31771 X	31771	-0-	-0-	-0-	1488	1	30283	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	24738 X	19770	-0-	-4968	-0-	987	1	18783	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	33488 X	7831	-0-	-25657	-0-	409	1	7422	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	37076 X	19769	-0-	-17307	-0-	1007	1	18762	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	35880 X	20870	-0-	-15010	-0-	1145	1	19725	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	31775 X	7834	-0-	-23941	-0-	482	1	7352	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
CRAFT WELL #: 3H RRCID -> 291537 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11453 - 16215														
12	25761 X	22261	-0-	-3500	-0-	1043	1	21218	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	25761 X	24141	-0-	-1620	-0-	1205	1	22936	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	23632 X	17013	-0-	-6619	-0-	889	1	16124	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	26164 X	24167	-0-	-1997	-0-	1231	1	22936	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	25320 X	22730	-0-	-2590	-0-	1247	1	21483	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	24149 X	19704	-0-	-4445	-0-	1213	1	18491	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
CRAFT WELL #: 4H RRCID -> 291539 COMPL. DATE 12/02/2024 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11694 - 16533														
12	33599 X	33599	-0-	-0-	-0-	1574	1	32025	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	32953 X	28195	-0-	-4758	-0-	1408	1	26787	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	29764 X	26996	-0-	-2768	-0-	1410	1	25586	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	30117 X	30117	-0-	-0-	-0-	1534	1	28583	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	32520 X	30238	-0-	-2282	-0-	1659	1	28579	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	33604 X	23987	-0-	-9617	-0-	1477	1	22510	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
HEIM WELL #: 7H RRCID -> 291664 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11244 - 15752														
12	67921 X	49731	-0-	-18190	-0-	2329	1	47402	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	60078 X	46553	-0-	-13525	-0-	2325	1	44228	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	52080 X	27663	-0-	-24417	-0-	1445	1	26218	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	52204 X	45075	-0-	-7129	-0-	2295	1	42780	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	49950 X	41836	-0-	-8114	-0-	2295	1	39541	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	49724 X	39192	-0-	-10532	-0-	2413	1	36779	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
DORA MARTIN A WELL #: 56H RRCID -> 291687 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11386 - 17275														
12	71765 X	63735	-0-	-8030	-0-	2985	1	60750	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	70959 X	64486	-0-	-6473	-0-	3220	1	61266	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	61320 X	29984	-0-	-31336	-0-	1567	1	28417	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	62434 X	60520	-0-	-1914	-0-	3082	1	57438	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	62400 X	54592	-0-	-7808	-0-	2995	1	51597	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	64480 X	62635	-0-	-1845	-0-	3856	1	58779	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
OWEN 1080 GU G WELL #: 31H RRCID -> 291738 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10834 PERF.11106 - 18649														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	60946 X	53129	-0-	-7817	-0-	441	1	52688	3	Y	-0-			-0-
01	59520 X	33326	-0-	-26194	-0-	357	1	32969	3	Y	-0-			-0-
02	60926 X	60926	-0-	-0-	-0-	764	1	60162	3	Y	-0-			-0-
03	52607 X	51725	-0-	-882	-0-	648	1	51077	3	Y	-0-			-0-
04	51420 X	46962	-0-	-4458	-0-	616	1	46346	3	Y	-0-			-0-
05	67456 X	44048	-0-	-23408	-0-	581	1	43467	3	Y	-0-			-0-

OWEN 1080 GU H WELL #: 32H RRCID -> 291739 COMPL. DATE 05/09/2025 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11054 - 18813														
12	71796 X	49093	-0-	-22703	-0-	408	1	48685	3	Y	-0-			-0-
01	71796 X	29679	-0-	-42117	-0-	318	1	29361	3	Y	-0-			-0-
02	64848 X	46679	-0-	-18169	-0-	585	1	46094	3	Y	-0-			-0-
03	59458 X	43009	-0-	-16449	-0-	539	1	42470	3	Y	-0-			-0-
04	52200 X	41354	-0-	-10846	-0-	542	1	40812	3	Y	-0-			-0-
05	51677 X	46768	-0-	-4909	-0-	617	1	46151	3	Y	-0-			-0-

OWEN 1080 GU K WELL #: 35H RRCID -> 291740 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11034 - 19361														
12	48670 X	44131	-0-	-4539	-0-	366	1	43765	3	Y	-0-			-0-
01	51026 X	42496	-0-	-8530	-0-	456	1	42040	3	Y	-0-			-0-
02	46088 X	44026	-0-	-2062	-0-	552	1	43474	3	Y	-0-			-0-
03	51026 X	49413	-0-	-1613	-0-	619	1	48794	3	Y	-0-			-0-
04	45902 X	45902	-0-	-0-	-0-	602	1	45281	3	Y	17	17 1		-0-
						19	9							
05	48732 X	45315	-0-	-3417	-0-	598	1	44717	3	Y	-0-			-0-

OWEN BRISCOE MANRY GU N WELL #: 55H RRCID -> 291797 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10998 - 19092														
12	59861 X	57268	-0-	-2593	-0-	475	1	56793	3	Y	-0-			-0-
01	59861 X	59373	-0-	-488	-0-	637	1	58736	3	Y	-0-			-0-
02	54068 X	53324	-0-	-744	-0-	669	1	52655	3	Y	-0-			-0-
03	59447 X	59447	-0-	-0-	-0-	745	1	58702	3	Y	-0-			-0-
04	57450 X	55365	-0-	-2085	-0-	726	1	54639	3	Y	-0-			-0-
05	59365 X	55737	-0-	-3628	-0-	735	1	55002	3	Y	-0-			-0-

OWEN BRISCOE MANRY GU O WELL #: 56H RRCID -> 291855 COMPL. DATE 05/12/2025 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11096 - 19469														
12	66061 X	58339	-0-	-7722	-0-	484	1	57855	3	Y	-0-			-0-
01	64604 X	58124	-0-	-6480	-0-	623	1	57501	3	Y	-0-			-0-
02	56588 X	51324	-0-	-5264	-0-	644	1	50680	3	Y	-0-			-0-
03	61194 X	55606	-0-	-5588	-0-	697	1	54909	3	Y	-0-			-0-
04	58080 X	52947	-0-	-5133	-0-	694	1	52253	3	Y	-0-			-0-
05	58342 X	53771	-0-	-4571	-0-	709	1	53062	3	Y	-0-			-0-

OWEN 1080 GU J WELL #: 34H RRCID -> 291858 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11098 - 19195														
12	48918 X	38710	-0-	-10208	-0-	321	1	38389	3	Y	-0-			-0-
01	48546 X	36019	-0-	-12527	-0-	386	1	35633	3	Y	-0-			-0-
02	43848 X	33226	-0-	-10622	-0-	417	1	32809	3	Y	-0-			-0-
03	42470 X	42101	-0-	-369	-0-	528	1	41573	3	Y	-0-			-0-
04	38921 X	38921	-0-	-0-	-0-	510	1	38392	3	Y	17	17 1		-0-
						19	9							
05	41123 X	41123	-0-	-0-	-0-	542	1	40581	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744	500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978															
OWEN BRISCOE MANRY GU L				WELL #:	53H		RRCID	->	291939	COMPL.	DATE	03/18/2025	TOTAL	DEPTH	10892	PERF.	11180	-	19280	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	61225 X	57554	-0-	-3671	-0-	-3671	-0-			478	1	57076	3	Y	-0-					-0-
01	61225 X	57059	-0-	-4166	-0-	-4166	-0-			612	1	56447	3	Y	-0-					-0-
02	55300 X	50408	-0-	-4892	-0-	-4892	-0-			632	1	49776	3	Y	-0-					-0-
03	60605 X	54662	-0-	-5943	-0-	-5943	-0-			685	1	53977	3	Y	-0-					-0-
04	57300 X	52064	-0-	-5236	-0-	-5236	-0-			683	1	51381	3	Y	-0-					-0-
05	57567 X	53136	-0-	-4431	-0-	-4431	-0-			701	1	52435	3	Y	-0-					-0-
OWEN BRISCOE MANRY GU M				WELL #:	54H		RRCID	->	292041	COMPL.	DATE	03/26/2025	TOTAL	DEPTH	10909	PERF.	11013	-	19089	
12	51367 X	47606	-0-	-3761	-0-	-3761	-0-			395	1	47211	3	Y	-0-					-0-
01	51367 X	47334	-0-	-4033	-0-	-4033	-0-			508	1	46826	3	Y	-0-					-0-
02	46396 X	42198	-0-	-4198	-0-	-4198	-0-			529	1	41669	3	Y	-0-					-0-
03	50778 X	45381	-0-	-5397	-0-	-5397	-0-			569	1	44812	3	Y	-0-					-0-
04	47670 X	42738	-0-	-4932	-0-	-4932	-0-			560	1	42178	3	Y	-0-					-0-
05	47616 X	42980	-0-	-4636	-0-	-4636	-0-			567	1	42413	3	Y	-0-					-0-
OWEN 1080 GU I				WELL #:	33H		RRCID	->	292093	COMPL.	DATE	05/20/2025	TOTAL	DEPTH	10845	PERF.	11189	-	19053	
12	50654 X	40197	-0-	-10457	-0-	-10457	-0-			334	1	39863	3	Y	-0-					-0-
01	49259 X	37461	-0-	-11798	-0-	-11798	-0-			402	1	37059	3	Y	-0-					-0-
02	42448 X	32468	-0-	-9980	-0-	-9980	-0-			407	1	32061	3	Y	-0-					-0-
03	44268 X	37457	-0-	-6811	-0-	-6811	-0-			469	1	36988	3	Y	-0-					-0-
04	41610 X	38288	-0-	-3322	-0-	-3322	-0-			502	1	37768	3	Y	16	16	1			-0-
05	40417 X	40417	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			18 9 533	1	39884	3	Y	-0-					-0-
PALAFOX STATE A2757				WELL #:	104H		RRCID	->	292221	COMPL.	DATE	01/29/2022	TOTAL	DEPTH	9779	PERF.	10099	-	17981	
12	59117 X	42431	-0-	-16686	-0-	-16686	-0-			352	1	42079	3	Y	-0-					-0-
01	56389 X	52859	-0-	-3530	-0-	-3530	-0-			567	1	52292	3	Y	-0-					-0-
02	50456 X	48525	-0-	-1931	-0-	-1931	-0-			609	1	47916	3	Y	-0-					-0-
03	54219 X	50056	-0-	-4163	-0-	-4163	-0-			627	1	49429	3	Y	-0-					-0-
04	51150 X	44875	-0-	-6275	-0-	-6275	-0-			588	1	44287	3	Y	-0-					-0-
05	53723 X	47113	-0-	-6610	-0-	-6610	-0-			621	1	46492	3	Y	-0-					-0-
PALAFOX STATE A2757				WELL #:	105H		RRCID	->	292222	COMPL.	DATE	01/28/2022	TOTAL	DEPTH	9791	PERF.	10229	-	18122	
12	51553 X	38574	-0-	-12979	-0-	-12979	-0-			320	1	38254	3	Y	-0-					-0-
01	50096 X	46998	-0-	-3098	-0-	-3098	-0-			504	1	46494	3	Y	-0-					-0-
02	48244 X	35509	-0-	-12735	-0-	-12735	-0-			445	1	35064	3	Y	-0-					-0-
03	53413 X	36827	-0-	-16586	-0-	-16586	-0-			462	1	36365	3	Y	-0-					-0-
04	51690 X	37475	-0-	-14215	-0-	-14215	-0-			491	1	36984	3	Y	-0-					-0-
05	46996 X	41495	-0-	-5501	-0-	-5501	-0-			547	1	40948	3	Y	-0-					-0-
PALAFOX STATE A2757				WELL #:	504H		RRCID	->	292223	COMPL.	DATE	01/28/2022	TOTAL	DEPTH	9678	PERF.	10002	-	17895	
12	67053 X	55429	-0-	-11624	-0-	-11624	-0-			460	1	54969	3	Y	-0-					-0-
01	63457 X	54037	-0-	-9420	-0-	-9420	-0-			580	1	53457	3	Y	-0-					-0-
02	52248 X	47724	-0-	-4524	-0-	-4524	-0-			598	1	47126	3	Y	-0-					-0-
03	56823 X	49671	-0-	-7152	-0-	-7152	-0-			622	1	49049	3	Y	-0-					-0-
04	54180 X	47138	-0-	-7042	-0-	-7042	-0-			618	1	46520	3	Y	-0-					-0-
05	55428 X	48985	-0-	-6443	-0-	-6443	-0-			646	1	48339	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 106H RRCID -> 292281 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9855 PERF.10184 - 18075												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12	55304 X	47800	-0-	-7504	-0-	397 1	47403 3	Y	-0-		-0-	-0-
01	53568 X	47867	-0-	-5701	-0-	513 1	47354 3	Y	-0-		-0-	-0-
02	46984 X	43207	-0-	-3777	-0-	542 1	42665 3	Y	-0-		-0-	-0-
03	50344 X	43625	-0-	-6719	-0-	547 1	43078 3	Y	-0-		-0-	-0-
04	47520 X	37892	-0-	-9628	-0-	497 1	37395 3	Y	-0-		-0-	-0-
05	47864 X	41011	-0-	-6853	-0-	541 1	40470 3	Y	-0-		-0-	-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 107H RRCID -> 292283 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10277 - 18118												
12	61163 X	49808	-0-	-11355	-0-	414 1	49394 3	Y	-0-		-0-	-0-
01	61163 X	48529	-0-	-12634	-0-	521 1	48008 3	Y	-0-		-0-	-0-
02	50344 X	43120	-0-	-7224	-0-	541 1	42579 3	Y	-0-		-0-	-0-
03	53661 X	46101	-0-	-7560	-0-	578 1	45523 3	Y	-0-		-0-	-0-
04	50970 X	41085	-0-	-9885	-0-	539 1	40546 3	Y	-0-		-0-	-0-
05	49817 X	41367	-0-	-8450	-0-	546 1	40821 3	Y	-0-		-0-	-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 503H RRCID -> 292291 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9799 - 17893												
12	66247 X	44073	-0-	-22174	-0-	366 1	43707 3	Y	-0-		-0-	-0-
01	63395 X	56469	-0-	-6926	-0-	606 1	55863 3	Y	-0-		-0-	-0-
02	53200 X	45736	-0-	-7464	-0-	574 1	45162 3	Y	-0-		-0-	-0-
03	56203 X	51659	-0-	-4544	-0-	647 1	51012 3	Y	-0-		-0-	-0-
04	54660 X	49343	-0-	-5317	-0-	647 1	48696 3	Y	-0-		-0-	-0-
05	56482 X	50205	-0-	-6277	-0-	662 1	49543 3	Y	-0-		-0-	-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 505H RRCID -> 292292 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10042 - 17926												
12	84165 X	71882	-0-	-12283	-0-	597 1	71285 3	Y	-0-		-0-	-0-
01	79391 X	71342	-0-	-8049	-0-	765 1	70577 3	Y	-0-		-0-	-0-
02	67508 X	64005	-0-	-3503	-0-	803 1	63202 3	Y	-0-		-0-	-0-
03	73408 X	70979	-0-	-2429	-0-	890 1	70089 3	Y	-0-		-0-	-0-
04	70380 X	68742	-0-	-1638	-0-	901 1	67841 3	Y	-0-		-0-	-0-
05	71889 X	68361	-0-	-3528	-0-	901 1	67460 3	Y	-0-		-0-	-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 1000H RRCID -> 292297 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9786 - 17603												
12	130758 X	121467	-0-	-9291	-0-	1008 1	120459 3	Y	-0-		-0-	-0-
01	130758 X	123311	-0-	-7447	-0-	1323 1	121988 3	Y	-0-		-0-	-0-
02	115472 X	108684	-0-	-6788	-0-	1363 1	107321 3	Y	-0-		-0-	-0-
03	125209 X	117564	-0-	-7645	-0-	1473 1	116091 3	Y	-0-		-0-	-0-
04	119340 X	112454	-0-	-6886	-0-	1474 1	110980 3	Y	-0-		-0-	-0-
05	123318 X	111534	-0-	-11784	-0-	1471 1	110063 3	Y	-0-		-0-	-0-
PALAFOX STATE PSA A WELL #: 103H RRCID -> 292305 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10144 - 18028												
12	65441 X	46493	-0-	-18948	-0-	386 1	46107 3	Y	-0-		-0-	-0-
01	62713 X	56689	-0-	-6024	-0-	608 1	56081 3	Y	-0-		-0-	-0-
02	55328 X	50008	-0-	-5320	-0-	627 1	49381 3	Y	-0-		-0-	-0-
03	59768 X	55707	-0-	-4061	-0-	698 1	55009 3	Y	-0-		-0-	-0-
04	55290 X	47653	-0-	-7637	-0-	625 1	47028 3	Y	-0-		-0-	-0-
05	56699 X	45580	-0-	-11119	-0-	601 1	44979 3	Y	-0-		-0-	-0-
LYSSY FAMILY A WELL #: 15H RRCID -> 292345 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11086 - 21402												
12	67518 X	54153	-0-	-13365	-0-	49 1	54104 2	Y	-0-		-0-	-0-
01	61628 X	52021	-0-	-9607	-0-	281 1	51740 2	Y	-0-		-0-	-0-
02	54096 X	45632	-0-	-8464	-0-	440 1	45192 2	Y	-0-		-0-	-0-
03	58063 X	49223	-0-	-8840	-0-	693 1	48530 2	Y	-0-		-0-	-0-
04	54630 X	45621	-0-	-9009	-0-	483 1	45138 2	Y	-0-		-0-	-0-
05	54157 X	44426	-0-	-9731	-0-	668 1	43758 2	Y	-0-		-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
LYSSY FAMILY B WELL #: 16H RRCID -> 292349 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11381 - 20736													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT (L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	0	0	0	0	0	0	0	
12	58869	X	48592	-0-	-10277	-0-	44	1	48548	2	Y	-0-	-0-
01	55769	X	47198	-0-	-8571	-0-	255	1	46943	2	Y	-0-	-0-
02	48580	X	40957	-0-	-7623	-0-	395	1	40562	2	Y	-0-	-0-
03	51801	X	47439	-0-	-4362	-0-	668	1	46771	2	Y	-0-	-0-
04	48570	X	44505	-0-	-4065	-0-	471	1	44034	2	Y	-0-	-0-
05	48577	X	42083	-0-	-6494	-0-	633	1	41450	2	Y	-0-	-0-
SPOHN RANCH EAST PSA A WELL #: 1H RRCID -> 292390 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11062 - 19709													
12	79360	X	67985	-0-	-11375	-0-	564	1	67421	3	Y	-0-	-0-
01	78647	X	64853	-0-	-13794	-0-	696	1	64157	3	Y	-0-	-0-
02	70812	X	53478	-0-	-17334	-0-	671	1	52807	3	Y	-0-	-0-
03	72602	X	59330	-0-	-13272	-0-	744	1	58586	3	Y	-0-	-0-
04	68010	X	54742	-0-	-13268	-0-	718	1	54024	3	Y	-0-	-0-
05	67983	X	58451	-0-	-9532	-0-	771	1	57680	3	Y	-0-	-0-
SPOHN RANCH EAST PSA B WELL #: 2H RRCID -> 292391 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10856 - 19527													
12	93248	X	80724	-0-	-12524	-0-	670	1	80054	3	Y	-0-	-0-
01	91481	X	77453	-0-	-14028	-0-	831	1	76622	3	Y	-0-	-0-
02	80696	X	67063	-0-	-13633	-0-	841	1	66222	3	Y	-0-	-0-
03	86397	X	74216	-0-	-12181	-0-	930	1	73286	3	Y	-0-	-0-
04	81240	X	69755	-0-	-11485	-0-	914	1	68841	3	Y	-0-	-0-
05	80724	X	75068	-0-	-5656	-0-	990	1	74078	3	Y	-0-	-0-
SPOHN RANCH EAST PSA C WELL #: 3H RRCID -> 292393 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10910 - 19833													
12	99231	X	89209	-0-	-10022	-0-	741	1	88468	3	Y	-0-	-0-
01	99231	X	86138	-0-	-13093	-0-	924	1	85214	3	Y	-0-	-0-
02	87640	X	74913	-0-	-12727	-0-	939	1	73974	3	Y	-0-	-0-
03	94395	X	82776	-0-	-11619	-0-	1037	1	81739	3	Y	-0-	-0-
04	89160	X	78464	-0-	-10696	-0-	1029	1	77435	3	Y	-0-	-0-
05	89218	X	82522	-0-	-6696	-0-	1088	1	81434	3	Y	-0-	-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 502H RRCID -> 292582 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9935 - 17820													
12	68789	X	47733	-0-	-21056	-0-	396	1	47337	3	Y	-0-	-0-
01	66464	X	56307	-0-	-10157	-0-	604	1	55703	3	Y	-0-	-0-
02	56252	X	48342	-0-	-7910	-0-	606	1	47736	3	Y	-0-	-0-
03	59861	X	48514	-0-	-11347	-0-	608	1	47906	3	Y	-0-	-0-
04	56880	X	45526	-0-	-11354	-0-	597	1	44929	3	Y	-0-	-0-
05	56296	X	46459	-0-	-9837	-0-	613	1	45846	3	Y	-0-	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 12H RRCID -> 292677 COMPL. DATE 07/30/2025 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9788 - 19065													
12	73656	X	56340	-0-	-17316	-0-	468	1	55872	3	Y	-0-	-0-
01	73656	X	63137	-0-	-10519	-0-	677	1	62460	3	Y	-0-	-0-
02	66528	X	53997	-0-	-12531	-0-	677	1	53320	3	Y	-0-	-0-
03	73377	X	57043	-0-	-16334	-0-	715	1	56328	3	Y	-0-	-0-
04	67530	X	53822	-0-	-13708	-0-	706	1	53116	3	Y	-0-	-0-
05	63147	X	53584	-0-	-9563	-0-	707	1	52877	3	Y	-0-	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 13H RRCID -> 292683 COMPL. DATE 07/23/2025 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9658 - 18868													
12	57164	X	54219	-0-	-2945	-0-	450	1	53769	3	Y	-0-	-0-
01	59365	X	53221	-0-	-6144	-0-	571	1	52650	3	Y	-0-	-0-
02	53620	X	45689	-0-	-7931	-0-	573	1	45116	3	Y	-0-	-0-
03	59365	X	46178	-0-	-13187	-0-	579	1	45599	3	Y	-0-	-0-
04	54480	X	43608	-0-	-10872	-0-	572	1	43036	3	Y	-0-	-0-
05	54219	X	42678	-0-	-11541	-0-	563	1	42115	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 500H RRCID -> 292758 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9487 - 18892													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
12	49197	X	35993	-0-	-13204	-0-	299	1	35694	3	Y	-0-	-0-
01	49197	X	39441	-0-	-9756	-0-	423	1	39018	3	Y	-0-	-0-
02	44436	X	33671	-0-	-10765	-0-	422	1	33249	3	Y	-0-	-0-
03	47926	X	36400	-0-	-11526	-0-	456	1	35944	3	Y	-0-	-0-
04	43260	X	33936	-0-	-9324	-0-	445	1	33491	3	Y	-0-	-0-
05	39432	X	33129	-0-	-6303	-0-	437	1	32692	3	Y	-0-	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 14H RRCID -> 292780 COMPL. DATE 07/11/2025 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9779 - 18229													
12	70246	X	65335	-0-	-4911	-0-	542	1	64793	3	Y	-0-	-0-
01	71207	X	61876	-0-	-9331	-0-	664	1	61212	3	Y	-0-	-0-
02	64316	X	54370	-0-	-9946	-0-	682	1	53688	3	Y	-0-	-0-
03	71207	X	58679	-0-	-12528	-0-	735	1	57944	3	Y	-0-	-0-
04	66300	X	55524	-0-	-10776	-0-	728	1	54796	3	Y	-0-	-0-
05	65348	X	55390	-0-	-9958	-0-	730	1	54660	3	Y	-0-	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 501H RRCID -> 292781 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 9466 - 18259													
12	44175	X	38707	-0-	-5468	-0-	321	1	38386	3	Y	-0-	-0-
01	44175	X	41559	-0-	-2616	-0-	446	1	41113	3	Y	-0-	-0-
02	39900	X	35435	-0-	-4465	-0-	444	1	34991	3	Y	-0-	-0-
03	43896	X	37053	-0-	-6843	-0-	464	1	36589	3	Y	-0-	-0-
04	40230	X	34521	-0-	-5709	-0-	453	1	34068	3	Y	-0-	-0-
05	41571	X	34473	-0-	-7098	-0-	455	1	34018	3	Y	-0-	-0-
NYE WELL #: 3H RRCID -> 292966 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 11302 - 14982													
12	47492	X	39608	-0-	-7884	-0-	1855	1	37753	3	Y	-0-	-0-
01	47492	X	38093	-0-	-9399	-0-	1902	1	36191	3	Y	-0-	-0-
02	42896	X	31963	-0-	-10933	-0-	1670	1	30293	3	Y	-0-	-0-
03	41292	X	38394	-0-	-2898	-0-	1955	1	36439	3	Y	-0-	-0-
04	39960	X	31611	-0-	-8349	-0-	1734	1	29877	3	Y	-0-	-0-
05	39618	X	32823	-0-	-6795	-0-	1937	1	30886	3	Y	-0-	-0-
NYE-WILLIE PSA B WELL #: 23H RRCID -> 293080 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 11161 - 20086													
12	69626	X	61698	-0-	-7928	-0-	2890	1	58808	3	Y	-0-	-0-
01	69626	X	66606	-0-	-3020	-0-	3326	1	63280	3	Y	-0-	-0-
02	62888	X	56565	-0-	-6323	-0-	2955	1	53610	3	Y	-0-	-0-
03	64883	X	63200	-0-	-1683	-0-	3218	1	59982	3	Y	-0-	-0-
04	64470	X	63578	-0-	-892	-0-	3488	1	60090	3	Y	-0-	-0-
05	66619	X	49800	-0-	-16819	-0-	2940	1	46860	3	Y	-0-	-0-
NYE-WILLIE PSA A WELL #: 22H RRCID -> 293083 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 11185 - 20107													
12	71982	X	63647	-0-	-8335	-0-	2981	1	60666	3	Y	-0-	-0-
01	71982	X	67266	-0-	-4716	-0-	3359	1	63907	3	Y	-0-	-0-
02	65016	X	57241	-0-	-7775	-0-	2991	1	54250	3	Y	-0-	-0-
03	65813	X	62937	-0-	-2876	-0-	3205	1	59732	3	Y	-0-	-0-
04	65444	X	65444	-0-	-0-	-0-	3590	1	61854	3	Y	-0-	-0-
05	67270	X	53149	-0-	-14121	-0-	3137	1	50012	3	Y	-0-	-0-
NYE-WILLIE PSA D WELL #: 25H RRCID -> 293091 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 11430 - 20152													
12	83917	X	76702	-0-	-7215	-0-	3593	1	73109	3	Y	-0-	-0-
01	84165	X	77946	-0-	-6219	-0-	3892	1	74054	3	Y	-0-	-0-
02	76020	X	64475	-0-	-11545	-0-	3369	1	61106	3	Y	-0-	-0-
03	84165	X	73351	-0-	-10814	-0-	3735	1	69616	3	Y	-0-	-0-
04	80400	X	71419	-0-	-8981	-0-	3918	1	67501	3	Y	-0-	-0-
05	77934	X	75301	-0-	-2633	-0-	4453	1	70848	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978									
NYE-WILLIE PSA C				WELL #:	24H	RRCID ->	293095	COMPL. DATE	05/18/2022	TOTAL	DEPTH	10855	PERF.11185	- 20109
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	69626	X	66672	-0-	-2954	-0-	3123 1	63549	3	Y	-0-			-0-
01	69626	X	66423	-0-	-3203	-0-	3317 1	63106	3	Y	-0-			-0-
02	64344	X	54672	-0-	-9672	-0-	2857 1	51815	3	Y	-0-			-0-
03	71238	X	63168	-0-	-8070	-0-	3217 1	59951	3	Y	-0-			-0-
04	68940	X	63395	-0-	-5545	-0-	3478 1	59917	3	Y	-0-			-0-
05	66681	X	49171	-0-	-17510	-0-	2903 1	46268	3	Y	-0-			-0-
LAS ABRAS A				WELL #:	7H	RRCID ->	293212	COMPL. DATE	06/28/2022	TOTAL	DEPTH	11061	PERF.11460	- 18521
12	73377	X	63683	-0-	-9694	-0-	2983 1	60700	3	Y	-0-			-0-
01	73377	X	62151	-0-	-11226	-0-	3103 1	59048	3	Y	-0-			-0-
02	64624	X	48923	-0-	-15701	-0-	2556 1	46367	3	Y	-0-			-0-
03	69037	X	50696	-0-	-18341	-0-	2582 1	48114	3	Y	-0-			-0-
04	65490	X	54984	-0-	-10506	-0-	3016 1	51968	3	Y	-0-			-0-
05	63674	X	23433	-0-	-40241	-0-	1442 1	21991	3	Y	-0-			-0-
LAS ABRAS B				WELL #:	8H	RRCID ->	293213	COMPL. DATE	06/28/2022	TOTAL	DEPTH	11094	PERF.11545	- 18536
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-
01	464	X	464	-0-	-0-	-0-	23 1	441	3	Y	-0-			-0-
02	614	X	614	-0-	-0-	-0-	32 1	582	3	Y	-0-			-0-
03	641	X	641	-0-	-0-	-0-	33 1	608	3	Y	-0-			-0-
04	450	X	24	-0-	-426	-0-	1 1	23	3	Y	-0-			-0-
05	682	X	35	-0-	-647	-0-	2 1	33	3	Y	-0-			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504				WELL #:	57H	RRCID ->	293221	COMPL. DATE	06/09/2022	TOTAL	DEPTH	10375	PERF.10778	- 18226
12	42873	X	39091	-0-	-3782	-0-	3676 1	35319	3	N	87	80	1	28
							96 9							
01	42563	X	38244	-0-	-4319	-0-	1789 1	36360	3	N	86	107	1	7
							95 9							
02	37268	X	33966	-0-	-3302	-0-	2749 1	31134	3	N	75	69	1	13
							83 9							
03	40207	X	36978	-0-	-3229	-0-	3591 1	33292	3	N	86	90	1	9
							95 9							
*04	38820	X	35105	-0-	-3715	-0-	3860 1	31164	3	N	74	60	1	23
							81 9							
05	39091	X	35706	-0-	-3385	-0-	4098 1	31539	3	N	63	82	1	4
							69 9							
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504				WELL #:	59H	RRCID ->	293222	COMPL. DATE	06/09/2022	TOTAL	DEPTH	10180	PERF.10493	- 17998
12	38533	X	36008	-0-	-2525	-0-	3371 1	32394	3	N	221	203	1	81
							243 9							
01	38533	X	34268	-0-	-4265	-0-	1596 1	32448	3	N	204	259	1	26
							224 9							
02	33600	X	29498	-0-	-4102	-0-	2377 1	26916	3	N	186	170	1	42
							205 9							
03	37200	X	27529	-0-	-9671	-0-	2661 1	24670	3	N	180	195	1	27
							198 9							
*04	36000	X	30136	-0-	-5864	-0-	3296 1	26616	3	N	204	160	1	71
							224 9							
05	36022	X	33053	-0-	-2969	-0-	3774 1	29044	3	N	214	260	1	25
							235 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 58H RRCID -> 293246 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10673 - 17940														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	29016 X	24873	-0-	-4143	-0-	2337	1	22453	3	N	75	66	1	28
01	29016 X	23059	-0-	-5957	-0-	83	9	1077	1	21887	3	N	86	11
02	25816 X	21687	-0-	-4129	-0-	95	9	1755	1	19871	3	N	55	14
03	27497 X	22384	-0-	-5113	-0-	61	9	2173	1	20149	3	N	56	10
*04	25710 X	23405	-0-	-2305	-0-	62	9	2572	1	20763	3	N	64	23
05	24862 X	22394	-0-	-2468	-0-	70	9	2568	1	19765	3	N	55	7
						61	9							
BEASLEY LILLIE STATE PSA C WELL #: 9H RRCID -> 293364 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10161 - 19183														
12	63643 X	50262	-0-	-13381	-0-	417	1	49845	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	59210 X	48180	-0-	-11030	-0-	517	1	47663	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	52584 X	45436	-0-	-7148	-0-	570	1	44866	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	53878 X	51856	-0-	-2022	-0-	650	1	51206	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	51210 X	48504	-0-	-2706	-0-	636	1	47868	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	50313 X	49439	-0-	-874	-0-	652	1	48787	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
BEASLEY LILLIE STATE PSA A WELL #: 7H RRCID -> 293650 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10572 - 17938														
12	46996 X	44075	-0-	-2921	-0-	366	1	43709	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	46996 X	39314	-0-	-7682	-0-	422	1	38892	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	49364 X	39604	-0-	-9760	-0-	497	1	39107	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	54653 X	49754	-0-	-4899	-0-	624	1	49130	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	52890 X	45297	-0-	-7593	-0-	594	1	44703	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	45673 X	45673	-0-	-0-	-0-	602	1	45071	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
BEASLEY LILLIE STATE PSA B WELL #: 8H RRCID -> 293651 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10275 - 18874														
12	63085 X	51665	-0-	-11420	-0-	429	1	51236	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	61163 X	51902	-0-	-9261	-0-	557	1	51345	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	55244 X	46834	-0-	-8410	-0-	587	1	46247	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	57141 X	57141	-0-	-0-	-0-	716	1	56425	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	54300 X	52700	-0-	-1600	-0-	691	1	52009	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	53675 X	53675	-0-	-0-	-0-	708	1	52967	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
BEASLEY LILLIE STATE PSA D WELL #: 10H RRCID -> 293652 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10288 - 19687														
12	58683 X	52783	-0-	-5900	-0-	438	1	52345	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	58683 X	48400	-0-	-10283	-0-	519	1	47881	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	53004 X	45811	-0-	-7193	-0-	574	1	45237	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	55951 X	55951	-0-	-0-	-0-	701	1	55250	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	51834 X	51834	-0-	-0-	-0-	680	1	51154	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	52793 X	51390	-0-	-1403	-0-	678	1	50712	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
BEASLEY LILLIE STATE PSA E WELL #: 11H RRCID -> 293653 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10398 - 19795														
12	77562 X	62130	-0-	-15432	-0-	516	1	61614	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	75144 X	60799	-0-	-14345	-0-	652	1	60147	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	66668 X	52642	-0-	-14026	-0-	660	1	51982	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	70432 X	62491	-0-	-7941	-0-	783	1	61708	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	65010 X	58444	-0-	-6566	-0-	766	1	57678	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	62124 X	59815	-0-	-2309	-0-	789	1	59026	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 57H RRCID -> 293708 COMPL. DATE 09/18/2022 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11371 - 18364														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										BALANCE
12	24955	X	17299	-0-	-7656	-0-	144	1	17155	3	Y	-0-		-0-
01	24955	X	20169	-0-	-4786	-0-	216	1	19953	3	Y	-0-		-0-
02	22540	X	22024	-0-	-516	-0-	276	1	21748	3	Y	-0-		-0-
03	22928	X	22928	-0-	-0-	-0-	287	1	22641	3	Y	-0-		-0-
04	23341	X	23341	-0-	-0-	-0-	306	1	23035	3	Y	-0-		-0-
05	28538	X	28538	-0-	-0-	-0-	376	1	28162	3	Y	-0-		-0-
BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 59H RRCID -> 293739 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11630 - 18322														
12	19530	X	13507	-0-	-6023	-0-	112	1	13395	3	Y	-0-		-0-
01	16430	X	12406	-0-	-4024	-0-	133	1	12273	3	Y	-0-		-0-
02	20010	X	20010	-0-	-0-	-0-	251	1	19759	3	Y	-0-		-0-
03	18227	X	18227	-0-	-0-	-0-	228	1	17999	3	Y	-0-		-0-
04	14250	X	13793	-0-	-457	-0-	181	1	13612	3	Y	-0-		-0-
05	22165	X	20097	-0-	-2068	-0-	265	1	19832	3	Y	-0-		-0-
BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 58H RRCID -> 293743 COMPL. DATE 09/18/2022 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11319 - 18384														
12	23188	X	18961	-0-	-4227	-0-	157	1	18804	3	Y	-0-		-0-
01	23188	X	18009	-0-	-5179	-0-	193	1	17816	3	Y	-0-		-0-
02	20944	X	20634	-0-	-310	-0-	259	1	20375	3	Y	-0-		-0-
03	24198	X	24198	-0-	-0-	-0-	303	1	23895	3	Y	-0-		-0-
04	22568	X	22568	-0-	-0-	-0-	296	1	22272	3	Y	-0-		-0-
05	23919	X	23919	-0-	-0-	-0-	315	1	23604	3	Y	-0-		-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 22H RRCID -> 293822 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 9409 PERF.10115 - 18630														
12	105896	X	94878	-0-	-11018	-0-	788	1	94090	3	N	-0-		-0-
01	105989	X	92055	-0-	-13934	-0-	987	1	91068	3	N	-0-		-0-
02	95732	X	84074	-0-	-11658	-0-	1054	1	83020	3	N	-0-		-0-
03	105989	X	95893	-0-	-10096	-0-	1202	1	94691	3	N	-0-		-0-
*04	97680	X	89069	-0-	-8611	-0-	1168	1	87901	3	N	-0-		-0-
*05	94891	X	87775	-0-	-7116	-0-	1157	1	86618	3	N	-0-		-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 23H RRCID -> 293823 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9780 - 19239														
12	112158	X	102871	-0-	-9287	-0-	854	1	102017	3	N	-0-		-0-
01	112964	X	99937	-0-	-13027	-0-	1072	1	98865	3	N	-0-		-0-
02	102032	X	88152	-0-	-13880	-0-	1105	1	87047	3	N	-0-		-0-
03	112964	X	95089	-0-	-17875	-0-	1192	1	93897	3	N	-0-		-0-
*04	105630	X	89245	-0-	-16385	-0-	1170	1	88075	3	N	-0-		-0-
*05	102858	X	86732	-0-	-16126	-0-	1144	1	85588	3	N	-0-		-0-
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA G WELL #: 11H RRCID -> 293831 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11739 - 17404														
12	30504	X	24376	-0-	-6128	-0-	202	1	24174	3	Y	-0-		-0-
01	30504	X	19986	-0-	-10518	-0-	214	1	19772	3	Y	-0-		-0-
02	25508	X	24732	-0-	-776	-0-	310	1	24422	3	Y	-0-		-0-
03	28241	X	21178	-0-	-7063	-0-	265	1	20913	3	Y	-0-		-0-
04	25890	X	20146	-0-	-5744	-0-	264	1	19882	3	Y	-0-		-0-
05	27373	X	22212	-0-	-5161	-0-	293	1	21919	3	Y	-0-		-0-
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA H WELL #: 12H RRCID -> 293832 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11243 - 16855														
12	34038	X	27405	-0-	-6633	-0-	228	1	27177	3	Y	-0-		-0-
01	34038	X	26151	-0-	-7887	-0-	281	1	25870	3	Y	-0-		-0-
02	30156	X	26757	-0-	-3399	-0-	336	1	26421	3	Y	-0-		-0-
03	33387	X	25546	-0-	-7841	-0-	320	1	25226	3	Y	-0-		-0-
04	30840	X	27017	-0-	-3823	-0-	354	1	26663	3	Y	-0-		-0-
05	29636	X	24789	-0-	-4847	-0-	327	1	24462	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA I WELL #: 13H RRCID -> 293833 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11236 - 16628													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	29605 X	25072	-0-	-4533	-0-	208	1	24864	3	Y	-0-		-0-
01	29605 X	23459	-0-	-6146	-0-	252	1	23207	3	Y	-0-		-0-
02	26348 X	22281	-0-	-4067	-0-	279	1	22002	3	Y	-0-		-0-
03	27931 X	22501	-0-	-5430	-0-	282	1	22219	3	Y	-0-		-0-
04	26160 X	22280	-0-	-3880	-0-	292	1	21988	3	Y	-0-		-0-
05	25079 X	19080	-0-	-5999	-0-	252	1	18828	3	Y	-0-		-0-
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA J WELL #: 14H RRCID -> 293834 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11331 - 16668													
12	36859 X	29997	-0-	-6862	-0-	249	1	29748	3	Y	-0-		-0-
01	35588 X	28475	-0-	-7113	-0-	305	1	28170	3	Y	-0-		-0-
02	32844 X	29566	-0-	-3278	-0-	371	1	29195	3	Y	-0-		-0-
03	36363 X	29767	-0-	-6596	-0-	373	1	29394	3	Y	-0-		-0-
04	35190 X	26928	-0-	-8262	-0-	353	1	26575	3	Y	-0-		-0-
05	32736 X	26756	-0-	-5980	-0-	353	1	26403	3	Y	-0-		-0-
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA K WELL #: 15H RRCID -> 293835 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11757 - 17129													
12	34410 X	29347	-0-	-5063	-0-	244	1	29103	3	Y	-0-		-0-
01	35030 X	26503	-0-	-8527	-0-	284	1	26219	3	Y	-0-		-0-
02	31640 X	26500	-0-	-5140	-0-	332	1	26168	3	Y	-0-		-0-
03	35030 X	26627	-0-	-8403	-0-	334	1	26293	3	Y	-0-		-0-
04	31530 X	25647	-0-	-5883	-0-	336	1	25311	3	Y	-0-		-0-
05	29357 X	24774	-0-	-4583	-0-	327	1	24447	3	Y	-0-		-0-
JEV-KING STATE GU WELL #: 1H RRCID -> 293860 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11400 - 19425													
12	63457 X	53241	-0-	-10216	-0-	442	1	52799	3	N	-0-		-0-
01	62062 X	54677	-0-	-7385	-0-	585	1	54092	3	N	-0-		-0-
02	55888 X	33052	-0-	-22836	-0-	414	1	32638	3	N	-0-		-0-
03	61588 X	61588	-0-	-0-	-0-	772	1	60816	3	N	-0-		-0-
04	54090 X	47432	-0-	-6658	-0-	622	1	46810	3	N	-0-		-0-
05	54684 X	47292	-0-	-7392	-0-	624	1	46668	3	N	-0-		-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 502H RRCID -> 293869 COMPL. DATE 12/04/2022 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9590 - 18580													
12	107415 X	103605	-0-	-3810	-0-	860	1	102745	3	N	-0-		-0-
01	108128 X	101544	-0-	-6584	-0-	1089	1	100455	3	N	-0-		-0-
02	97664 X	90511	-0-	-7153	-0-	1135	1	89376	3	N	-0-		-0-
03	108128 X	97433	-0-	-10695	-0-	1221	1	96212	3	N	-0-		-0-
*04	101970 X	92392	-0-	-9578	-0-	1211	1	91181	3	N	-0-		-0-
*05	103602 X	89621	-0-	-13981	-0-	1182	1	88439	3	N	-0-		-0-
LAS ISLITAS WELL #: 1H RRCID -> 294136 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11350 - 20642													
12	54188 X	40525	-0-	-13663	-0-	336	1	40189	3	N	-0-		-0-
01	54188 X	38694	-0-	-15494	-0-	415	1	38279	3	N	-0-		-0-
02	48944 X	31958	-0-	-16986	-0-	401	1	31557	3	N	-0-		-0-
03	46345 X	34074	-0-	-12271	-0-	427	1	33647	3	N	-0-		-0-
*04	40680 X	32646	-0-	-8034	-0-	428	1	32218	3	N	-0-		-0-
*05	40517 X	31503	-0-	-9014	-0-	415	1	31088	3	N	-0-		-0-
HAMILTON WELL #: 33H RRCID -> 294186 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10900 - 18961													
12	82243 X	57107	-0-	-25136	-0-	474	1	56633	3	Y	-0-		-0-
01	82243 X	73594	-0-	-8649	-0-	789	1	72805	3	Y	-0-		-0-
02	74284 X	55834	-0-	-18450	-0-	700	1	55134	3	Y	-0-		-0-
03	77717 X	62150	-0-	-15567	-0-	779	1	61371	3	Y	-0-		-0-
04	72450 X	52943	-0-	-19507	-0-	694	1	52249	3	Y	-0-		-0-
05	73594 X	54243	-0-	-19351	-0-	715	1	53528	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HAMILTON WELL #: 34H RRCID -> 294187 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10800 - 18957														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	71672 X	53817	-0-	-17855	-0-	447	1	53370	3	Y	-0-			-0-
01	71672 X	68738	-0-	-2934	-0-	737	1	68001	3	Y	-0-			-0-
02	62776 X	51304	-0-	-11472	-0-	643	1	50661	3	Y	-0-			-0-
03	66805 X	57020	-0-	-9785	-0-	715	1	56305	3	Y	-0-			-0-
04	66510 X	55988	-0-	-10522	-0-	734	1	55254	3	Y	-0-			-0-
05	68727 X	57972	-0-	-10755	-0-	764	1	57208	3	Y	-0-			-0-
HAMILTON WELL #: 32H RRCID -> 294188 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11000 - 19150														
12	82553 X	60699	-0-	-21854	-0-	504	1	60195	3	Y	-0-			-0-
01	82553 X	74969	-0-	-7584	-0-	804	1	74165	3	Y	-0-			-0-
02	69328 X	65372	-0-	-3956	-0-	820	1	64552	3	Y	-0-			-0-
03	74617 X	72220	-0-	-2397	-0-	905	1	71315	3	Y	-0-			-0-
04	72540 X	65382	-0-	-7158	-0-	857	1	64525	3	Y	-0-			-0-
05	74958 X	67077	-0-	-7881	-0-	885	1	66192	3	Y	-0-			-0-
GALVAN-TREVINO B WELL #: 12H RRCID -> 294247 COMPL. DATE 04/03/2026 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8825 - 17262														
12	28985 X	-0-	-0-	-28985	-0-					Y	-0-			-0-
01	28985 X	7	-0-	-28978	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
02	26180 X	-0-	-0-	-26180	-0-					Y	-0-			-0-
03	25916 X	8	-0-	-25908	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
04	47134 X	47134	-0-	-0-	-0-	1656	1	45478	3	Y	-0-			-0-
05	59237 X	59237	-0-	-0-	-0-	1956	1	57281	3	Y	-0-			-0-
GALVAN-TREVINO C WELL #: 13H RRCID -> 294248 COMPL. DATE 04/06/2026 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8940 - 16956														
12	74183 X	56	-0-	-74127	-0-	3	1	53	3	Y	-0-			-0-
01	74183 X	7	-0-	-74176	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
02	67004 X	-0-	-0-	-67004	-0-					Y	-0-			-0-
03	62062 X	7	-0-	-62055	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
04	48330 X	45414	-0-	-2916	-0-	1596	1	43818	3	Y	-0-			-0-
05	57116 X	57116	-0-	-0-	-0-	1885	1	55231	3	Y	-0-			-0-
BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 60H RRCID -> 294560 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11384 - 18140														
12	26102 X	22503	-0-	-3599	-0-	187	1	22316	3	Y	-0-			-0-
01	26102 X	19543	-0-	-6559	-0-	210	1	19333	3	Y	-0-			-0-
02	23779 X	23779	-0-	-0-	-0-	298	1	23481	3	Y	-0-			-0-
03	25527 X	25527	-0-	-0-	-0-	320	1	25207	3	Y	-0-			-0-
04	25527 X	25527	-0-	-0-	-0-	335	1	25192	3	Y	-0-			-0-
05	28879 X	28879	-0-	-0-	-0-	381	1	28498	3	Y	-0-			-0-
HOLGUIN-WRIGHT PSA D WELL #: 19H RRCID -> 294585 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11000 - 18877														
12	68727 X	55142	-0-	-13585	-0-	458	1	54684	3	Y	-0-			-0-
01	68727 X	58287	-0-	-10440	-0-	625	1	57662	3	Y	-0-			-0-
02	60396 X	53692	-0-	-6704	-0-	673	1	53019	3	Y	-0-			-0-
03	65627 X	58358	-0-	-7269	-0-	731	1	57627	3	Y	-0-			-0-
04	60180 X	55167	-0-	-5013	-0-	723	1	54444	3	Y	-0-			-0-
05	59458 X	50035	-0-	-9423	-0-	660	1	49375	3	Y	-0-			-0-
HOLGUIN-WRIGHT PSA B WELL #: 17H RRCID -> 294589 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10572 PERF.11130 - 21467														
12	133889 X	118534	-0-	-15355	-0-	984	1	117550	3	Y	-0-			-0-
01	128216 X	111615	-0-	-16601	-0-	1197	1	110418	3	Y	-0-			-0-
02	117600 X	100073	-0-	-17527	-0-	1255	1	98818	3	Y	-0-			-0-
03	130200 X	107621	-0-	-22579	-0-	1349	1	106272	3	Y	-0-			-0-
04	126000 X	102184	-0-	-23816	-0-	1340	1	100844	3	Y	-0-			-0-
05	118544 X	102207	-0-	-16337	-0-	1348	1	100859	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HOLGUIN-WRIGHT PSA C WELL #: 18H RRCID -> 294636 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10581 PERF.11000 - 18835														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
12	72912	X	63614	-0-	-9298	-0-	528	1	63086	3	Y	-0-		-0-
01	71734	X	62516	-0-	-9218	-0-	671	1	61845	3	Y	-0-		-0-
02	62916	X	57492	-0-	-5424	-0-	721	1	56771	3	Y	-0-		-0-
03	69657	X	61909	-0-	-7748	-0-	776	1	61133	3	Y	-0-		-0-
04	65520	X	59744	-0-	-5776	-0-	783	1	58961	3	Y	-0-		-0-
05	63643	X	52535	-0-	-11108	-0-	693	1	51842	3	Y	-0-		-0-
HOLGUIN-WRIGHT PSA E WELL #: 20H RRCID -> 294780 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11065 - 18969														
12	70773	X	55147	-0-	-15626	-0-	458	1	54689	3	Y	-0-		-0-
01	69905	X	56676	-0-	-13229	-0-	608	1	56068	3	Y	-0-		-0-
02	58744	X	50729	-0-	-8015	-0-	636	1	50093	3	Y	-0-		-0-
03	61783	X	56084	-0-	-5699	-0-	703	1	55381	3	Y	-0-		-0-
04	55110	X	54197	-0-	-913	-0-	711	1	53486	3	Y	-0-		-0-
05	56668	X	50701	-0-	-5967	-0-	669	1	50032	3	Y	-0-		-0-
HOLGUIN-WRIGHT PSA F WELL #: 21H RRCID -> 294781 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11300 - 18915														
12	57102	X	45543	-0-	-11559	-0-	378	1	45165	3	Y	-0-		-0-
01	57102	X	49805	-0-	-7297	-0-	534	1	49271	3	Y	-0-		-0-
02	46928	X	43946	-0-	-2982	-0-	551	1	43395	3	Y	-0-		-0-
03	51956	X	45995	-0-	-5961	-0-	576	1	45419	3	Y	-0-		-0-
04	48210	X	45364	-0-	-2846	-0-	595	1	44769	3	Y	-0-		-0-
05	49817	X	41264	-0-	-8553	-0-	544	1	40720	3	Y	-0-		-0-
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 18H RRCID -> 294812 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10810 - 15738														
12	30366	X	30366	-0-	-0-	-0-	252	1	30114	3	N	-0-		-0-
01	29295	X	28563	-0-	-732	-0-	306	1	28257	3	N	-0-		-0-
02	26460	X	24885	-0-	-1575	-0-	312	1	24573	3	N	-0-		-0-
03	35508	X	35508	-0-	-0-	-0-	445	1	35063	3	N	-0-		-0-
04	32992	X	32992	-0-	-0-	-0-	433	1	32559	3	N	-0-		-0-
05	31113	X	31113	-0-	-0-	-0-	410	1	30703	3	N	-0-		-0-
APPLING 1435 WELL #: 22H RRCID -> 294824 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11230 - 18149														
12	69285	X	66620	-0-	-2665	-0-	60	1	66560	2	N	-0-		11
01	69992	X	69992	-0-	-0-	-0-	379	1	69613	2	N	-0-		11
02	61042	X	61042	-0-	-0-	-0-	589	1	60453	2	N	-0-		11
03	63417	X	63417	-0-	-0-	-0-	893	1	62524	2	N	-0-		11
*04	67740	X	60269	-0-	-7471	-0-	638	1	59631	2	N	-0-		11
*05	69998	X	58053	-0-	-11945	-0-	873	1	57180	2	N	-0-		11
APPLING 1435 WELL #: 31H RRCID -> 294844 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11960 - 19014														
12	81406	X	71804	-0-	-9602	-0-	64	1	71740	2	N	-0-		11
01	78430	X	77195	-0-	-1235	-0-	417	1	76778	2	N	-0-		11
02	67386	X	67386	-0-	-0-	-0-	650	1	66736	2	N	-0-		11
03	74004	X	74004	-0-	-0-	-0-	1043	1	72961	2	N	-0-		11
*04	74700	X	67741	-0-	-6959	-0-	717	1	67024	2	N	-0-		11
*05	77190	X	53423	-0-	-23767	-0-	803	1	52620	2	N	-0-		11
MARTIN STATE WELL #: 19H RRCID -> 294845 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10905 - 15782														
12	26071	X	24639	-0-	-1432	-0-	205	1	24434	3	N	-0-		-0-
01	30675	X	30675	-0-	-0-	-0-	329	1	30346	3	N	-0-		-0-
02	23823	X	23823	-0-	-0-	-0-	299	1	23524	3	N	-0-		-0-
03	28877	X	28877	-0-	-0-	-0-	362	1	28515	3	N	-0-		-0-
04	29700	X	27014	-0-	-2686	-0-	354	1	26660	3	N	-0-		-0-
05	31249	X	31249	-0-	-0-	-0-	412	1	30837	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JC DORA MARTIN PSA J WELL #: 66H RRCID -> 294976 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11500 - 21392														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	87265 X	77673	-0-	-9592	-0-	3638	1	74035	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	87265 X	72739	-0-	-14526	-0-	3632	1	69107	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	78820 X	63509	-0-	-15311	-0-	3318	1	60191	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	82863 X	67773	-0-	-15090	-0-	3451	1	64322	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	79770 X	61259	-0-	-18511	-0-	3361	1	57898	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	77686 X	66858	-0-	-10828	-0-	4116	1	62742	3	Y	-0-	-0-	-0-	
APPLING 1435 WELL #: 30H RRCID -> 295002 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11400 - 18405														
12	68672 X	68672	-0-	-0-	-0-	62	1	68610	2	N	-0-	-0-	11	
01	75153 X	75153	-0-	-0-	-0-	406	1	74747	2	N	-0-	-0-	11	
02	62289 X	62289	-0-	-0-	-0-	601	1	61688	2	N	-0-	-0-	11	
03	64448 X	64448	-0-	-0-	-0-	908	1	63540	2	N	-0-	-0-	11	
*04	72720 X	58673	-0-	-14047	-0-	621	1	58052	2	N	-0-	-0-	11	
*05	75144 X	56792	-0-	-18352	-0-	854	1	55938	2	N	-0-	-0-	11	
JC DORA MARTIN PSA K WELL #: 67H RRCID -> 295232 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11572 PERF.11450 - 20466														
12	79422 X	70018	-0-	-9404	-0-	3280	1	66738	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	79422 X	67019	-0-	-12403	-0-	3347	1	63672	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	71736 X	56786	-0-	-14950	-0-	2967	1	53819	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	75795 X	61947	-0-	-13848	-0-	3155	1	58792	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	70620 X	60715	-0-	-9905	-0-	3331	1	57384	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	70029 X	63510	-0-	-6519	-0-	3909	1	59601	3	Y	-0-	-0-	-0-	
WILLIE RANCH WELL #: 26H RRCID -> 295278 COMPL. DATE 12/19/2025 TOTAL DEPTH 10803 PERF.11050 - 14955														
12	70618 X	65899	-0-	-4719	-0-	3087	1	62812	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	77066 X	75652	-0-	-1414	-0-	3778	1	71874	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	69608 X	67538	-0-	-2070	-0-	3529	1	64009	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	77066 X	75150	-0-	-1916	-0-	3827	1	71323	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	73200 X	68673	-0-	-4527	-0-	3767	1	64906	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	75640 X	68156	-0-	-7484	-0-	4195	1	63961	3	Y	-0-	-0-	-0-	
DORA MARTIN B WELL #: 68H RRCID -> 295293 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11525 - 19415														
12	73687 X	62441	-0-	-11246	-0-	2925	1	59516	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	69254 X	59184	-0-	-10070	-0-	2955	1	56229	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	62552 X	46935	-0-	-15617	-0-	2452	1	44483	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	62868 X	54976	-0-	-7892	-0-	2800	1	52176	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	60570 X	54944	-0-	-5626	-0-	3014	1	51930	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	62434 X	55854	-0-	-6580	-0-	3438	1	52416	3	Y	-0-	-0-	-0-	
DORA MARTIN B WELL #: 69H RRCID -> 295294 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11725 - 19626														
12	97836 X	87980	-0-	-9856	-0-	4121	1	83859	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	94891 X	84283	-0-	-10608	-0-	4209	1	80074	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	84112 X	72078	-0-	-12034	-0-	3766	1	68312	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	93124 X	76879	-0-	-16245	-0-	3915	1	72964	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	90120 X	67985	-0-	-22135	-0-	3729	1	64256	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	87978 X	69446	-0-	-18532	-0-	4275	1	65171	3	Y	-0-	-0-	-0-	
PALAFOX STATE WELL #: 108H RRCID -> 295914 COMPL. DATE 10/05/2023 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10292 - 17357														
12	145514 X	100891	-0-	-44623	-0-	838	1	100053	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	138880 X	80080	-0-	-58800	-0-	859	1	79221	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	122724 X	119928	-0-	-2796	-0-	1504	1	118424	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	132835 X	121233	-0-	-11602	-0-	1519	1	119714	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	123060 X	111445	-0-	-11615	-0-	1461	1	109984	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	132773 X	109062	-0-	-23711	-0-	1438	1	107624	3	Y	-0-	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PALAFOX STATE WELL #: 109H RRCID -> 295937 COMPL. DATE 10/05/2023 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10310 - 17323														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (I) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	116188	X	78416	-0-	-37772	-0-	651	1	77765	3	Y	-0-		-0-
01	110701	X	63264	-0-	-47437	-0-	679	1	62585	3	Y	-0-		-0-
02	98140	X	93876	-0-	-4264	-0-	1177	1	92699	3	Y	-0-		-0-
03	103974	X	92222	-0-	-11752	-0-	1156	1	91066	3	Y	-0-		-0-
04	96090	X	84676	-0-	-11414	-0-	1110	1	83566	3	Y	-0-		-0-
05	103943	X	92947	-0-	-10996	-0-	1226	1	91721	3	Y	-0-		-0-
HENDERSON-CENIZO PSA D WELL #: RRCID -> 296273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13391 - 22128														
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIE-NYE PSA E WELL #: 27H RRCID -> 296333 COMPL. DATE 12/23/2025 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11016 - 19980														
12	192727	X	167119	-0-	-25608	-0-	7828	1	159291	3	Y	-0-		-0-
01	188759	X	171342	-0-	-17417	-0-	8556	1	162786	3	Y	-0-		-0-
02	165004	X	151074	-0-	-13930	-0-	7893	1	143181	3	Y	-0-		-0-
03	175460	X	164155	-0-	-11305	-0-	8360	1	155795	3	Y	-0-		-0-
04	165810	X	155779	-0-	-10031	-0-	8546	1	147233	3	Y	-0-		-0-
05	171337	X	157254	-0-	-14083	-0-	9680	1	147574	3	Y	-0-		-0-
HENDERSON-CENIZO PSA D WELL #: 14H RRCID -> 296334 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11535 - 18983														
12	113925	X	85436	-0-	-28489	-0-	4002	1	81434	3	Y	-0-		-0-
01	108500	X	82881	-0-	-25619	-0-	4139	1	78742	3	Y	-0-		-0-
02	93184	X	71944	-0-	-21240	-0-	3759	1	68185	3	Y	-0-		-0-
03	95697	X	75536	-0-	-20161	-0-	3847	1	71689	3	Y	-0-		-0-
04	85830	X	66191	-0-	-19639	-0-	3631	1	62560	3	Y	-0-		-0-
05	85436	X	40513	-0-	-44923	-0-	2494	1	38019	3	Y	-0-		-0-
WILLIE-NYE PSA F WELL #: 28H RRCID -> 296335 COMPL. DATE 12/22/2025 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10965 - 19932														
12	184326	X	157922	-0-	-26404	-0-	7397	1	150525	3	Y	-0-		-0-
01	180451	X	164370	-0-	-16081	-0-	8208	1	156162	3	Y	-0-		-0-
02	158060	X	145850	-0-	-12210	-0-	7621	1	138229	3	Y	-0-		-0-
03	166718	X	155266	-0-	-11452	-0-	7907	1	147359	3	Y	-0-		-0-
04	159060	X	147119	-0-	-11941	-0-	8071	1	139048	3	Y	-0-		-0-
05	164362	X	149207	-0-	-15155	-0-	9185	1	140022	3	Y	-0-		-0-
WILLIE-NYE PSA G WELL #: 29H RRCID -> 296336 COMPL. DATE 12/20/2025 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10975 - 19955														
12	200105	X	163272	-0-	-36833	-0-	7647	1	155625	3	Y	-0-		-0-
01	196695	X	176138	-0-	-20557	-0-	8795	1	167343	3	Y	-0-		-0-
02	172844	X	160397	-0-	-12447	-0-	8381	1	152016	3	Y	-0-		-0-
03	184791	X	174580	-0-	-10211	-0-	8890	1	165690	3	Y	-0-		-0-
04	174690	X	165353	-0-	-9337	-0-	9071	1	156282	3	Y	-0-		-0-
05	177568	X	167242	-0-	-10326	-0-	10295	1	156947	3	Y	-0-		-0-
APPLING PSA G WELL #: 32H RRCID -> 296374 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11147 - 20611														
12	386694	X	319422	-0-	-67272	-0-	179	1	319243	3	Y	-0-		-0-
01	371566	X	308095	-0-	-63471	-0-	881	1	307214	3	Y	-0-		-0-
02	323260	X	268763	-0-	-54497	-0-	2068	1	266695	3	Y	-0-		-0-
03	344162	X	285867	-0-	-58295	-0-	1847	1	284020	3	Y	-0-		-0-
04	309150	X	270438	-0-	-38712	-0-	1694	1	268744	3	Y	-0-		-0-
05	319424	X	269410	-0-	-50014	-0-	2037	1	267373	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
APPLING PSA H WELL #: 33H RRCID -> 296375 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11220 - 20554													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
12	376774 X	285904	-0-	-90870	-0-	161	1	285743	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	351261 X	274461	-0-	-76800	-0-	785	1	273676	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	297696 X	238228	-0-	-59468	-0-	1833	1	236395	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	312573 X	254586	-0-	-57987	-0-	1645	1	252941	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	276720 X	239580	-0-	-37140	-0-	1501	1	238079	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	285913 X	237559	-0-	-48354	-0-	1797	1	235762	3	Y	-0-	-0-	-0-
APPLING PSA I WELL #: 34H RRCID -> 296488 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11535 - 20961													
12	343790 X	268854	-0-	-74936	-0-	151	1	268703	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	325097 X	257654	-0-	-67443	-0-	736	1	256918	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	278908 X	223517	-0-	-55391	-0-	1720	1	221797	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	294252 X	238226	-0-	-56026	-0-	1539	1	236687	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	260190 X	225496	-0-	-34694	-0-	1412	1	224084	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	268863 X	229013	-0-	-39850	-0-	1733	1	227280	3	Y	-0-	-0-	-0-
COCINA BLANCA SA A WELL #: 100H RRCID -> 296626 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11220 - 21482													
12	83857 X	83857	-0-	-0-	-0-	1175	1	79262	3	Y	3109	3156	98
						3420	9						
01	76973 X	76928	-0-	-45	-0-	1395	1	72673	3	Y	2600	2529	169
						2860	9						
02	81060 X	67807	-0-	-13253	-0-	1431	1	64173	3	Y	2003	2112	60
						2203	9						
03	89745 X	73114	-0-	-16631	-0-	1521	1	68571	3	Y	2747	2563	244
						3022	9						
04	86850 X	65986	-0-	-20864	-0-	1740	1	61148	3	Y	2816	2892	168
						3098	9						
05	83855 X	65850	-0-	-18005	-0-	2006	1	61530	3	Y	2104	2197	75
						2314	9						
CHALOS-LYSSY PSA C WELL #: 18H RRCID -> 296653 COMPL. DATE 05/08/2025 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11832 - 20086													
12	236096 X	175872	-0-	-60224	-0-	8237	1	167635	3	N	-0-	-0-	-0-
01	222766 X	166489	-0-	-56277	-0-	8313	1	158176	3	N	-0-	-0-	-0-
02	188328 X	143923	-0-	-44405	-0-	7520	1	136403	3	N	-0-	-0-	-0-
03	196137 X	151046	-0-	-45091	-0-	7692	1	143354	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	179640 X	138977	-0-	-40663	-0-	7624	1	131353	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	175863 X	124793	-0-	-51070	-0-	7682	1	117111	3	N	-0-	-0-	-0-
COCINA BLANCA SA B WELL #: 101H RRCID -> 296687 COMPL. DATE 12/20/2023 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11210 - 21706													
12	91388 X	90517	-0-	-871	-0-	1265	1	85330	3	Y	3565	3640	121
						3922	9						
01	86955 X	83483	-0-	-3472	-0-	1512	1	78777	3	Y	2904	2830	195
						3194	9						
02	87304 X	72238	-0-	-15066	-0-	1508	1	67610	3	Y	2836	2943	88
						3120	9						
03	96658 X	79676	-0-	-16982	-0-	1662	1	74928	3	Y	2805	2635	258
						3086	9						
04	93540 X	72114	-0-	-21426	-0-	1930	1	67841	3	Y	2130	2252	136
						2343	9						
05	90520 X	73135	-0-	-17385	-0-	2224	1	68215	3	Y	2451	2502	85
						2696	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
LYSSY FAMILY C WELL #: 17H RRCID -> 296705 COMPL. DATE 05/08/2025 TOTAL DEPTH 11386 PERF.12008 - 18990													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	0	0	0	0	0	0	0	0
12	239351	X	175980	-0-	-63371	-0-	8243	1	167737	3	N	-0-	-0-
01	222859	X	165722	-0-	-57137	-0-	8275	1	157447	3	N	-0-	-0-
02	188832	X	143289	-0-	-45543	-0-	7487	1	135802	3	N	-0-	-0-
03	197346	X	150591	-0-	-46755	-0-	7669	1	142922	3	N	-0-	-0-
*04	180330	X	138132	-0-	-42198	-0-	7578	1	130554	3	N	-0-	-0-
05	175987	X	135862	-0-	-40125	-0-	8363	1	127499	3	N	-0-	-0-

HENDERSON-CENIZO PSA E WELL #: 15H RRCID -> 296787 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11435 - 18942													
12	109572	X	109572	-0-	-0-	-0-	5132	1	104440	3	Y	-0-	-0-
01	106206	X	99821	-0-	-6385	-0-	4984	1	94837	3	Y	-0-	-0-
02	91476	X	82359	-0-	-9117	-0-	4303	1	78056	3	Y	-0-	-0-
03	97588	X	87440	-0-	-10148	-0-	4453	1	82987	3	Y	-0-	-0-
04	106050	X	82990	-0-	-23060	-0-	4553	1	78437	3	Y	-0-	-0-
05	109585	X	82707	-0-	-26878	-0-	5091	1	77616	3	Y	-0-	-0-

HENDERSON-CENIZO PSA F WELL #: 16H RRCID -> 296788 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11523 PERF.11520 - 19417													
12	99944	X	92903	-0-	-7041	-0-	4351	1	88552	3	Y	-0-	-0-
01	97216	X	87116	-0-	-10100	-0-	4350	1	82766	3	Y	-0-	-0-
02	83412	X	69156	-0-	-14256	-0-	3613	1	65543	3	Y	-0-	-0-
03	88071	X	50772	-0-	-37299	-0-	2586	1	48186	3	Y	-0-	-0-
04	89910	X	64545	-0-	-25365	-0-	3541	1	61004	3	Y	-0-	-0-
05	92907	X	11820	-0-	-81087	-0-	728	1	11092	3	Y	-0-	-0-

HENDERSON-CENIZO PSA G WELL #: 17H RRCID -> 296789 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11425 - 19396													
12	119164	X	108004	-0-	-11160	-0-	5059	1	102945	3	Y	-0-	-0-
01	110081	X	100358	-0-	-9723	-0-	5011	1	95347	3	Y	-0-	-0-
02	95144	X	82873	-0-	-12271	-0-	4330	1	78543	3	Y	-0-	-0-
03	100936	X	83658	-0-	-17278	-0-	4260	1	79398	3	Y	-0-	-0-
04	104520	X	78784	-0-	-25736	-0-	4322	1	74462	3	Y	-0-	-0-
05	108004	X	77686	-0-	-30318	-0-	4782	1	72904	3	Y	-0-	-0-

HENDERSON-CENIZO PSA I WELL #: 19H RRCID -> 298223 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11840 - 19537													
12	279124	X	224382	-0-	-54742	-0-	10510	1	213872	3	N	-0-	-0-
01	268739	X	212178	-0-	-56561	-0-	10595	1	201583	3	N	-0-	-0-
02	230748	X	187878	-0-	-42870	-0-	9816	1	178062	3	N	-0-	-0-
03	243598	X	199711	-0-	-43887	-0-	10170	1	189541	3	N	-0-	-0-
*04	225720	X	186592	-0-	-39128	-0-	10236	1	176356	3	N	-0-	-0-
*05	224378	X	185212	-0-	-39166	-0-	11401	1	173811	3	N	-0-	-0-

HENDERSON-CENIZO PSA H WELL #: 18H RRCID -> 298311 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11825 - 19380													
12	281356	X	227225	-0-	-54131	-0-	10643	1	216582	3	N	-0-	-0-
01	266290	X	215136	-0-	-51154	-0-	10743	1	204393	3	N	-0-	-0-
02	230412	X	192872	-0-	-37540	-0-	10077	1	182795	3	N	-0-	-0-
03	245210	X	206187	-0-	-39023	-0-	10500	1	195687	3	N	-0-	-0-
*04	228480	X	193121	-0-	-35359	-0-	10594	1	182527	3	N	-0-	-0-
*05	227230	X	192868	-0-	-34362	-0-	11872	1	180996	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
COCINA BLANCA SA G WELL #: 106H RRCID -> 298914 COMPL. DATE 02/16/2025 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11355 - 21216														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	153078 X	87482	-0-	-65596	-0-	1200	1	80971	3	N	4828	4830	1	121
						5311	9							
01	136524 X	81223	-0-	-55301	-0-	1450	1	75542	3	N	3846	3826	1	141
						4231	9							
02	104944 X	69391	-0-	-35553	-0-	1434	1	64315	3	N	3311	3396	1	56
						3642	9							
03	107353 X	72041	-0-	-35312	-0-	1475	1	66523	3	N	3675	3370	1	361
						4043	9							
*04	90570 X	62323	-0-	-28247	-0-	1649	1	57936	3	N	2489	2826	1	24
						2738	9							
05	87482 X	57696	-0-	-29786	-0-	1713	1	52563	3	N	3109	3109	1	24
						3420	9							
COCINA BLANCA SA F WELL #: 105H RRCID -> 299046 COMPL. DATE 02/16/2025 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11461 - 21837														
12	194215 X	126069	-0-	-68146	-0-	1711	1	115397	3	N	8146	8145	1	171
						8961	9							
01	176545 X	116923	-0-	-59622	-0-	2069	1	107836	3	N	6380	6328	1	223
						7018	9							
02	141036 X	99365	-0-	-41671	-0-	2038	1	91352	3	N	5432	5566	1	89
						5975	9							
03	140399 X	103388	-0-	-37011	-0-	2094	1	94404	3	N	6264	5740	1	613
						6890	9							
*04	128880 X	87527	-0-	-41353	-0-	2280	1	80144	3	N	4639	5210	1	42
						5103	9							
*05	126077 X	86629	-0-	-39448	-0-	2548	1	78171	3	N	5373	5373	1	42
						5910	9							
COCINA BLANCA SA H WELL #: 107H RRCID -> 299081 COMPL. DATE 02/16/2025 TOTAL DEPTH 10982 PERF.11240 - 21644														
12	150753 X	84214	-0-	-66539	-0-	1147	1	77340	3	N	5206	5205	1	130
						5727	9							
01	133083 X	78459	-0-	-54624	-0-	1391	1	72497	3	N	4155	4132	1	153
						4571	9							
02	102312 X	67517	-0-	-34795	-0-	1389	1	62260	3	N	3516	3607	1	62
						3868	9							
03	104501 X	73108	-0-	-31393	-0-	1477	1	66573	3	N	4598	4210	1	450
						5058	9							
*04	87150 X	62913	-0-	-24237	-0-	1625	1	57097	3	N	3810	4229	1	31
						4191	9							
*05	84227 X	56535	-0-	-27692	-0-	1661	1	50958	3	N	3560	3560	1	31
						3916	9							
MALTSBERGER, W. A. EF WELL #: 4H RRCID -> 299222 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10650 - 18092														
12	253642 X	190513	-0-	-63129	-0-	1582	1	188931	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	235600 X	179893	-0-	-55707	-0-	1930	1	177963	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	198044 X	156203	-0-	-41841	-0-	1959	1	154244	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	207297 X	164828	-0-	-42469	-0-	2066	1	162762	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	184350 X	154502	-0-	-29848	-0-	2026	1	152476	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	190495 X	153275	-0-	-37220	-0-	2021	1	151254	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
MALTSBERGER, W. A. EF WELL #: 5H RRCID -> 299223 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 10436 PERF.10765 - 18619														
12	258974 X	202690	-0-	-56284	-0-	1683	1	201007	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	246388 X	191551	-0-	-54837	-0-	2055	1	189496	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	215180 X	166522	-0-	-48658	-0-	2088	1	164434	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	223200 X	175623	-0-	-47577	-0-	2201	1	173422	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	196140 X	163300	-0-	-32840	-0-	2141	1	161159	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	202678 X	161798	-0-	-40880	-0-	2134	1	159664	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
CHALOS-LYSSY PSA G WELL #: 22H RRCID -> 299240 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11588 - 22260														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		405976 X	307406	-0-	-98570	-0-	14398 1	293008 3	N		-0-			-0-
01		384183 X	288537	-0-	-95646	-0-	14408 1	274129 3	N		-0-			-0-
02		327964 X	252103	-0-	-75861	-0-	13172 1	238931 3	N		-0-			-0-
03		342302 X	266382	-0-	-75920	-0-	13565 1	252817 3	N		-0-			-0-
*04		313980 X	247374	-0-	-66606	-0-	13570 1	233804 3	N		-0-			-0-
*05		307396 X	135955	-0-	-171441	-0-	8026 1	127929 3	N		-0-			-0-
CHALOS-LYSSY PSA F WELL #: 21H RRCID -> 299242 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11701 - 22271														
12		366296 X	263789	-0-	-102507	-0-	12355 1	251434 3	N		-0-			-0-
01		341713 X	250133	-0-	-91580	-0-	12490 1	237643 3	N		-0-			-0-
02		288148 X	216651	-0-	-71497	-0-	11320 1	205331 3	N		-0-			-0-
03		298530 X	227911	-0-	-70619	-0-	11606 1	216305 3	N		-0-			-0-
*04		271650 X	209205	-0-	-62445	-0-	11476 1	197729 3	N		-0-			-0-
05		263779 X	136384	-0-	-127395	-0-	8051 1	128333 3	N		-0-			-0-
JEV-KING STATE GU C WELL #: 3H RRCID -> 299655 COMPL. DATE 01/31/2025 TOTAL DEPTH 11130 PERF. N/A														
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JEV-KING STATE GU B WELL #: 2H RRCID -> 299748 COMPL. DATE 03/05/2025 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11500 - 19862														
12		359848 X	252230	-0-	-107618	-0-	2094 1	250136 3	N		-0-			-0-
01		329406 X	235714	-0-	-93692	-0-	2521 1	233193 3	N		-0-			-0-
02		275660 X	102742	-0-	-172918	-0-	1288 1	101454 3	N		-0-			-0-
03		284704 X	171009	-0-	-113695	-0-	2143 1	168866 3	N		-0-			-0-
04		260250 X	175223	-0-	-85027	-0-	2297 1	172926 3	N		-0-			-0-
05		252216 X	172894	-0-	-79322	-0-	2280 1	170614 3	N		-0-			-0-
APACHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 300034 COMPL. DATE 08/04/2025 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8520 - 16839														
12		272931 X	272931	-0-	-0-	-0-	17131 1	255800 3	Y		-0-			-0-
01		225618 X	170667	-0-	-54951	-0-	18207 1	152460 3	Y		-0-			-0-
02		203784 X	186153	-0-	-17631	-0-	6520 1	179633 3	Y		-0-			-0-
03		264744 X	264744	-0-	-0-	-0-	14794 1	249950 3	Y		-0-			-0-
04		243571 X	243571	-0-	-0-	-0-	8559 1	235012 3	Y		-0-			-0-
05		241295 X	241295	-0-	-0-	-0-	7967 1	233328 3	Y		-0-			-0-
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA E WELL #: 36H RRCID -> 300097 COMPL. DATE 07/21/2025 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11028 - 18883														
12		248692 X	248692	-0-	-0-	-0-	2065 1	246627 3	N		-0-			-0-
01		232162 X	232162	-0-	-0-	-0-	2490 1	229672 3	N		-0-			-0-
02		204148 X	196851	-0-	-7297	-0-	2469 1	194382 3	N		-0-			-0-
03		226021 X	199028	-0-	-26993	-0-	2494 1	196534 3	N		-0-			-0-
*04		218730 X	182800	-0-	-35930	-0-	2397 1	180403 3	N		-0-			-0-
*05		226021 X	182357	-0-	-43664	-0-	2405 1	179952 3	N		-0-			-0-
LAS ISLITAS C WELL #: 2H RRCID -> 300119 COMPL. DATE 08/24/2025 TOTAL DEPTH 11361 PERF.11175 - 24266														
12		584815 X	501135	-0-	-83680	-0-	4161 1	496974 3	Y		-0-			-0-
01		584815 X	473977	-0-	-110838	-0-	5084 1	468893 3	Y		-0-			-0-
02		528220 X	406182	-0-	-122038	-0-	5094 1	401088 3	Y		-0-			-0-
03		567796 X	423450	-0-	-144346	-0-	5307 1	418143 3	Y		-0-			-0-
04		484920 X	389177	-0-	-95743	-0-	5102 1	384075 3	Y		-0-			-0-
05		501084 X	381807	-0-	-119277	-0-	5035 1	376772 3	Y		-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DORA MARTIN B PSA L WELL #: 70H RRCID -> 300129 COMPL. DATE 05/31/2025 TOTAL DEPTH 11585 PERF.11990 - 21945														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	565812	X	415909	-0-	-149903	-0-	19480	1	396429	3	Y	-0-	-0-	
01	565812	X	396720	-0-	-169092	-0-	19810	1	376910	3	Y	-0-	-0-	
02	511056	X	349692	-0-	-161364	-0-	18271	1	331421	3	Y	-0-	-0-	
03	565812	X	372308	-0-	-193504	-0-	18960	1	353348	3	Y	-0-	-0-	
04	547560	X	348296	-0-	-199264	-0-	19106	1	329190	3	Y	-0-	-0-	
05	415896	X	349491	-0-	-66405	-0-	21513	1	327978	3	Y	-0-	-0-	
WILLIE-GL PSA D WELL #: 30H RRCID -> 300270 COMPL. DATE 05/11/2025 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10850 - 16582														
12	242854	X	168213	-0-	-74641	-0-	7879	1	160334	3	Y	-0-	-0-	
01	220224	X	158110	-0-	-62114	-0-	7895	1	150215	3	Y	-0-	-0-	
02	183008	X	137143	-0-	-45865	-0-	7166	1	129977	3	Y	-0-	-0-	
03	188015	X	144879	-0-	-43136	-0-	7378	1	137501	3	Y	-0-	-0-	
04	162810	X	134105	-0-	-28705	-0-	7357	1	126748	3	Y	-0-	-0-	
05	168206	X	104146	-0-	-64060	-0-	6411	1	97735	3	Y	-0-	-0-	
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA D WELL #: 35H RRCID -> 300279 COMPL. DATE 07/21/2025 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10970 - 18736														
12	285745	X	285745	-0-	-0-	-0-	2372	1	283373	3	Y	-0-	-0-	
01	268584	X	266289	-0-	-2295	-0-	2856	1	263433	3	Y	-0-	-0-	
02	242592	X	225591	-0-	-17001	-0-	2829	1	222762	3	Y	-0-	-0-	
03	268584	X	236309	-0-	-32275	-0-	2961	1	233348	3	Y	-0-	-0-	
04	276510	X	219493	-0-	-57017	-0-	2878	1	216615	3	Y	-0-	-0-	
05	285727	X	216217	-0-	-69510	-0-	2851	1	213366	3	Y	-0-	-0-	
CHALOS-LYSSY PSA D WELL #: 19H RRCID -> 300323 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11703 - 22684														
12	398970	X	292109	-0-	-106861	-0-	13682	1	278427	3	Y	-0-	-0-	
01	368745	X	277793	-0-	-90952	-0-	13871	1	263922	3	Y	-0-	-0-	
02	314328	X	241201	-0-	-73127	-0-	12603	1	228598	3	Y	-0-	-0-	
03	326647	X	254553	-0-	-72094	-0-	12963	1	241590	3	Y	-0-	-0-	
04	299490	X	234955	-0-	-64535	-0-	12889	1	222066	3	Y	-0-	-0-	
05	292113	X	179353	-0-	-112760	-0-	10589	1	168764	3	Y	-0-	-0-	
CHALOS MINERALS WELL #: 20H RRCID -> 300324 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11657 - 18933														
12	367071	X	240639	-0-	-126432	-0-	11271	1	229368	3	Y	-0-	-0-	
01	324074	X	226238	-0-	-97836	-0-	11297	1	214941	3	Y	-0-	-0-	
02	270172	X	194370	-0-	-75802	-0-	10156	1	184214	3	Y	-0-	-0-	
03	276613	X	203525	-0-	-73088	-0-	10364	1	193161	3	Y	-0-	-0-	
04	249900	X	186938	-0-	-62962	-0-	10255	1	176683	3	Y	-0-	-0-	
05	240653	X	139816	-0-	-100837	-0-	8254	1	131562	3	Y	-0-	-0-	
HENDERSON-CENIZO 18550B WELL #: 21H RRCID -> 300494 COMPL. DATE 02/10/2025 TOTAL DEPTH 11918 PERF.12237 - 19421														
12	449779	X	239981	-0-	-209798	-0-	11240	1	228741	3	Y	-0-	-0-	
01	333126	X	222793	-0-	-110333	-0-	11125	1	211668	3	Y	-0-	-0-	
02	279328	X	192837	-0-	-86491	-0-	10076	1	182761	3	Y	-0-	-0-	
03	282751	X	199472	-0-	-83279	-0-	10158	1	189314	3	Y	-0-	-0-	
04	253080	X	180357	-0-	-72723	-0-	9894	1	170463	3	Y	-0-	-0-	
05	239971	X	178425	-0-	-61546	-0-	10983	1	167442	3	Y	-0-	-0-	
HENDERSON-CENIZO 18550B WELL #: 22H RRCID -> 300498 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12305 - 19735														
12	451546	X	268273	-0-	-183273	-0-	12565	1	255708	3	Y	-0-	-0-	
01	361615	X	251244	-0-	-110371	-0-	12546	1	238698	3	Y	-0-	-0-	
02	297024	X	216871	-0-	-80153	-0-	11331	1	205540	3	Y	-0-	-0-	
03	304482	X	226270	-0-	-78212	-0-	11523	1	214747	3	Y	-0-	-0-	
04	274830	X	205573	-0-	-69257	-0-	11277	1	194296	3	Y	-0-	-0-	
05	268274	X	203902	-0-	-64372	-0-	12551	1	191351	3	Y	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HENDERSON-CENIZO PSA J WELL #: 20H RRCID -> 300500 COMPL. DATE 02/02/2025 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12215 - 21576														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	522815 X	359380	-0-	-163435	-0-	16833 1	342547 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	522815 X	337384	-0-	-185431	-0-	16847 1	320537 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	385700 X	294065	-0-	-91635	-0-	15365 1	278700 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	400706 X	309543	-0-	-91163	-0-	15763 1	293780 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	368970 X	284696	-0-	-84274	-0-	15618 1	269078 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	359383 X	283639	-0-	-75744	-0-	17460 1	266179 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DORA MARTIN B WELL #: 71H RRCID -> 300982 COMPL. DATE 06/01/2025 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11910 - 19115														
12	374263 X	321231	-0-	-53032	-0-	15046 1	306185 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	374263 X	300946	-0-	-73317	-0-	15027 1	285919 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	338044 X	257090	-0-	-80954	-0-	13433 1	243657 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	374263 X	270339	-0-	-103924	-0-	13767 1	256572 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	331110 X	250221	-0-	-80889	-0-	13726 1	236495 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	321222 X	246406	-0-	-74816	-0-	15168 1	231238 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DORA MARTIN B WELL #: 72H RRCID -> 300983 COMPL. DATE 06/01/2025 TOTAL DEPTH 11657 PERF.12000 - 18573														
12	382447 X	313459	-0-	-68988	-0-	14682 1	298777 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	382447 X	296963	-0-	-85484	-0-	14829 1	282134 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	345436 X	257248	-0-	-88188	-0-	13441 1	243807 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	382447 X	271337	-0-	-111110	-0-	13818 1	257519 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	321330 X	250719	-0-	-70611	-0-	13754 1	236965 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	313472 X	247171	-0-	-66301	-0-	15215 1	231956 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
J.I. GONZALEZ WELL #: 100H RRCID -> 301381 COMPL. DATE 12/04/2025 TOTAL DEPTH 11842 PERF.12115 - 21198														
12	0	394595	-0-	394595	394595	3276 1	391319 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	486009	-0-	486009	880604	5213 1	480796 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	410083	-0-	410083	1290687	5143 1	404940 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1704345 X	413658	-0-	-1290687	-0-	5184 1	408474 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	462990 X	365925	-0-	-97065	-0-	4797 1	361128 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	478423 X	349478	-0-	-128945	-0-	4608 1	344870 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TREVINO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 301488 COMPL. DATE 12/14/2025 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 9168 - 15965														
12	0	99528	-0-	99528	-0-	5532 1	93996 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	271152	-0-	271152	-0-	27757 1	243395 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	253814	-0-	253814	-0-	8873 1	244941 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0	262253	-0-	262253	262253	9468 1	252785 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	524506 X	262253	-0-	-262253	-0-	9215 1	253038 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	253415 X	253415	-0-	-0-	-0-	8367 1	245048 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GALVAN-TREVINO D WELL #: 14H RRCID -> 301502 COMPL. DATE 12/14/2025 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9370 - 16973														
12	0	107930	-0-	107930	-0-	5999 1	101931 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	269912	-0-	269912	-0-	27630 1	242282 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	248406	-0-	248406	-0-	8683 1	239723 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0	270259	-0-	270259	270259	15103 1	255156 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	521685 X	251426	-0-	-270259	-0-	8835 1	242591 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	248342 X	248342	-0-	-0-	-0-	8199 1	240143 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC 609267													
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
ENCINAL SWD WELL #: 2 RRCID -> 279157 COMPL. DATE 02/24/2024 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4658 - 4866													
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
PERDIDO ENERGY, LLC 653223													
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF. 13791 - 17500													
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-		-0-	
01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		N	-0-		-0-	
02	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		N	-0-		-0-	
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF. 13195 - 16348													
12	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2		N	-0-		-0-	
01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2		N	-0-		-0-	
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-		-0-	
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 11199 - 15095													
12	11038 X	11038	-0-	-0-	-0-	11038	2		N	-0-		-0-	
01	10135 X	10135	-0-	-0-	-0-	10135	2		N	-0-		-0-	
02	7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	2		N	-0-		-0-	
03	9274 X	9274	-0-	-0-	-0-	9274	2		N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 11344 - 15246													
12	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-		-0-	
01	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947	2		N	-0-		-0-	
02	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-		-0-	
03	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223														
ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-			-0-
01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-			-0-
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-			-0-
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
NUNLEY-TRAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 258752 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12597 PERF.16599 - 16722														
12	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-			-0-
01	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-			-0-
02	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-			-0-
03	2790 X	2623	-0-	-167	-0-	2623	2			N	-0-			-0-
04	2700 X	1765	-0-	-935	-0-	1765	2			N	-0-			-0-
05	2790 X	2371	-0-	-419	-0-	2371	2			N	-0-			-0-
BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408														
12	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-			-0-
01	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-			-0-
02	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-			-0-
03	2015 N	1647	-0-	-368	-0-	1647	2			N	-0-			-0-
04	1770 N	980	-0-	-790	-0-	980	2			N	-0-			-0-
05	1922 N	1489	-0-	-433	-0-	1489	2			N	-0-			-0-
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC 683407														
LA MUELA WELL #: 1H RRCID -> 283958 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11316 - 19823														
12	21297 X	20072	-0-	-1225	-0-	45	1	20027	3	N	-0-			-0-
01	22196 X	20134	-0-	-2062	-0-	164	1	19970	3	N	-0-			-0-
02	20048 X	17888	-0-	-2160	-0-	17888	3			N	-0-			-0-
03	20956 X	19446	-0-	-1510	-0-	7	1	19439	3	N	-0-			-0-
04	19560 X	18802	-0-	-758	-0-	32	1	18770	3	N	-0-			-0-
05	20119 X	NO RPT	-0-	-20119	-0-					N	NO RPT			-0-
BRELLENTHIN-MARTIN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 284417 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12068 - 19125														
12	27701 X	27701	-0-	-0-	-0-	2428	1	25273	3	N	-0-			-0-
01	26660 X	26150	-0-	-510	-0-	2249	1	23901	3	N	-0-			-0-
02	25676 X	22046	-0-	-3630	-0-	2190	1	19856	3	N	-0-			-0-
03	28427 X	23348	-0-	-5079	-0-	2210	1	21138	3	N	-0-			-0-
04	27510 X	20623	-0-	-6887	-0-	2666	1	17957	3	N	-0-			-0-
05	27714 X	NO RPT	-0-	-27714	-0-					N	NO RPT			-0-
LA SANTA CRUZ-RACHAL WELL #: 1H RRCID -> 286473 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10661 PERF.11476 - 19445														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407														
ESTHER SCHLETZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286954 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 11352 PERF.12071 - 18586														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	29605 X	26530	-0-	-3075	-0-	26	1	26504	3	N	-0-			-0-
01	29853 X	25350	-0-	-4503	-0-	308	1	25042	3	N	-0-			-0-
02	27804 X	25511	-0-	-2293	-0-	25511	3			N	-0-			-0-
03	30783 X	25875	-0-	-4908	-0-	82	1	25793	3	N	-0-			-0-
04	29790 X	24171	-0-	-5619	-0-	782	1	23389	3	N	-0-			-0-
05	28241 X	NO RPT	-0-	-28241	-0-					N	NO RPT			-0-
HALL STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288843 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11653 - 22011														
12	60915 X	50347	-0-	-10568	-0-	49	1	50298	3	N	-0-			-0-
01	52130 X	52130	-0-	-0-	-0-	633	1	51497	3	N	-0-			-0-
02	41804 X	-0-	-0-	-41804	-0-					N	-0-			-0-
03	52437 X	52437	-0-	-0-	-0-	166	1	52271	3	N	-0-			-0-
04	50460 X	44598	-0-	-5862	-0-	1443	1	43155	3	N	-0-			-0-
05	52142 X	NO RPT	-0-	-52142	-0-					N	NO RPT			-0-
HALL STATE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288844 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11738 - 20316														
12	40238 X	39005	-0-	-1233	-0-	38	1	38967	3	N	-0-			-0-
01	39339 X	34053	-0-	-5286	-0-	414	1	33639	3	N	-0-			-0-
02	38493 X	38493	-0-	-0-	-0-	38493	3			N	-0-			-0-
03	39355 X	39355	-0-	-0-	-0-	125	1	39230	3	N	-0-			-0-
04	37740 X	36967	-0-	-773	-0-	1196	1	35771	3	N	-0-			-0-
05	42625 X	NO RPT	-0-	-42625	-0-					N	NO RPT			-0-
HALL STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288909 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11383 PERF.11751 - 22498														
12	15810 X	12875	-0-	-2935	-0-	13	1	12862	3	N	-0-			-0-
01	19406 X	13222	-0-	-6184	-0-	161	1	13061	3	N	-0-			-0-
02	17528 X	-0-	-0-	-17528	-0-					N	-0-			-0-
03	19406 X	12028	-0-	-7378	-0-	38	1	11990	3	N	-0-			-0-
04	16470 X	13514	-0-	-2956	-0-	437	1	13077	3	N	-0-			-0-
05	13237 X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					N	NO RPT			-0-
LA MUELA QUICK PSA WELL #: 1H RRCID -> 288951 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11439 - 21982														
12	52541 X	52541	-0-	-0-	-0-	2598	1	49943	3	N	-0-			-0-
01	55517 X	55517	-0-	-0-	-0-	55517	3			N	-0-			-0-
02	44748 X	44748	-0-	-0-	-0-	44748	3			N	-0-			-0-
03	45432 X	45432	-0-	-0-	-0-	45432	3			N	-0-			-0-
04	44641 X	44641	-0-	-0-	-0-	44641	1			N	-0-			-0-
05	33542 X	NO RPT	-0-	-33542	-0-					N	NO RPT			-0-
LA MUELA QUICK PSA WELL #: 3H RRCID -> 288980 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11191 PERF.12797 - 21640														
12	38223 X	27842	-0-	-10381	-0-	1377	1	26465	3	N	-0-			-0-
01	37107 X	34047	-0-	-3060	-0-	34047	3			N	-0-			-0-
02	46984 X	29654	-0-	-17330	-0-	29654	3			N	-0-			-0-
03	52018 X	32334	-0-	-19684	-0-	32334	3			N	-0-			-0-
04	50340 X	28027	-0-	-22313	-0-	28027	1			N	-0-			-0-
05	34038 X	NO RPT	-0-	-34038	-0-					N	NO RPT			-0-
LA MUELA QUICK PSA WELL #: 2H RRCID -> 288981 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11309 - 21834														
12	65472 X	46454	-0-	-19018	-0-	2297	1	44157	3	N	-0-			-0-
01	65472 X	49447	-0-	-16025	-0-	49447	3			N	-0-			-0-
02	54180 X	42638	-0-	-11542	-0-	42638	3			N	-0-			-0-
03	59985 X	49695	-0-	-10290	-0-	49695	3			N	-0-			-0-
04	58050 X	46684	-0-	-11366	-0-	46684	1			N	-0-			-0-
05	49445 X	NO RPT	-0-	-49445	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE	
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC														
SSS-BURKHOLDER UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 290366 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11269 - 20438														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	63395 X	49962	-0-	-13433	-0-	2471	1	47491	3	N	-0-		-0-	
01	54870 X	47972	-0-	-6898	-0-	47972	3			N	-0-		-0-	
02	49560 X	40232	-0-	-9328	-0-	40232	3			N	-0-		-0-	
03	54870 X	31278	-0-	-23592	-0-	31278	3			N	-0-		-0-	
04	49950 X	45440	-0-	-4510	-0-	45440	1			N	-0-		-0-	
05	49972 X	NO RPT	-0-	-49972	-0-					N	NO RPT		-0-	
SSS-BURKHOLDER UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 290476 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11190 - 19640														
12	52979 X	41076	-0-	-11903	-0-	2031	1	39045	3	N	-0-		-0-	
01	52979 X	42209	-0-	-10770	-0-	42209	3			N	-0-		-0-	
02	45836 X	36960	-0-	-8876	-0-	36960	3			N	-0-		-0-	
03	48639 X	28567	-0-	-20072	-0-	28567	3			N	-0-		-0-	
04	46710 X	44160	-0-	-2550	-0-	44160	1			N	-0-		-0-	
05	42222 X	NO RPT	-0-	-42222	-0-					N	NO RPT		-0-	
QUICK-LA SANTA CRUZ PSA D														
WELL #: 1H RRCID -> 291744 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10718 PERF.11286 - 20309														
12	61969 X	50004	-0-	-11965	-0-	2473	1	47531	3	N	-0-		-0-	
01	57381 X	56229	-0-	-1152	-0-	56229	3			N	-0-		-0-	
02	50064 X	48342	-0-	-1722	-0-	48342	3			N	-0-		-0-	
03	53506 X	45894	-0-	-7612	-0-	45894	3			N	-0-		-0-	
04	54420 X	36837	-0-	-17583	-0-	36837	1			N	-0-		-0-	
05	56234 X	NO RPT	-0-	-56234	-0-					N	NO RPT		-0-	
LA SANTA CRUZ D														
WELL #: 2H RRCID -> 291747 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11314 - 20655														
12	55304 X	46086	-0-	-9218	-0-	2279	1	43807	3	N	-0-		-0-	
01	55304 X	46285	-0-	-9019	-0-	46285	3			N	-0-		-0-	
02	48020 X	38707	-0-	-9313	-0-	38707	3			N	-0-		-0-	
03	52328 X	35702	-0-	-16626	-0-	35702	3			N	-0-		-0-	
04	50370 X	29269	-0-	-21101	-0-	29269	1			N	-0-		-0-	
05	46283 X	NO RPT	-0-	-46283	-0-					N	NO RPT		-0-	
CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 292206 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11669 - 20189														
12	68456 X	68456	-0-	-0-	-0-	67	1	68389	3	N	-0-		-0-	
01	63279 X	63279	-0-	-0-	-0-	769	1	62510	3	N	-0-		-0-	
02	61740 X	54620	-0-	-7120	-0-	54620	3			N	-0-		-0-	
03	68355 X	52482	-0-	-15873	-0-	166	1	52316	3	N	-0-		-0-	
04	66240 X	61448	-0-	-4792	-0-	1988	1	59460	3	N	-0-		-0-	
05	68448 X	NO RPT	-0-	-68448	-0-					N	NO RPT		-0-	
CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 292212 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11160 PERF.11660 - 20109														
12	45198 X	40954	-0-	-4244	-0-	40	1	40914	3	N	-0-		-0-	
01	43183 X	39413	-0-	-3770	-0-	479	1	38934	3	N	-0-		-0-	
02	44325 X	44325	-0-	-0-	-0-	44325	3			N	-0-		-0-	
03	41881 X	27087	-0-	-14794	-0-	86	1	27001	3	N	-0-		-0-	
04	44920 X	44920	-0-	-0-	-0-	1453	1	43467	3	N	-0-		-0-	
05	49073 X	NO RPT	-0-	-49073	-0-					N	NO RPT		-0-	
CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT C														
WELL #: 3H RRCID -> 292236 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11751 - 19369														
12	40145 X	35927	-0-	-4218	-0-	35	1	35892	3	N	-0-		-0-	
01	43276 X	35933	-0-	-7343	-0-	436	1	35497	3	N	-0-		-0-	
02	39088 X	34202	-0-	-4886	-0-	34202	3			N	-0-		-0-	
03	43276 X	19634	-0-	-23642	-0-	62	1	19572	3	N	-0-		-0-	
04	37920 X	17060	-0-	-20860	-0-	552	1	16508	3	N	-0-		-0-	
05	37882 X	NO RPT	-0-	-37882	-0-					N	NO RPT		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE			
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC																	
DORAN RANCH UNIT A																	
WELL #: 1H RRCID -> 292653 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11597 - 20231																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	52991 X	52991	-0-	-0-	-0-	52	1	52939	3	N	-0-					-0-	
01	48005 X	48005	-0-	-0-	-0-	583	1	47422	3	N	-0-					-0-	
02	49375 X	49375	-0-	-0-	-0-	49375	3			N	-0-					-0-	
03	49290 X	44021	-0-	-5269	-0-	139	1	43882	3	N	-0-					-0-	
04	51270 X	41871	-0-	-9399	-0-	1355	1	40516	3	N	-0-					-0-	
05	54653 X	NO RPT	-0-	-54653	-0-					N	NO RPT					-0-	
DORAN RANCH UNIT B														WELL #: 2H RRCID -> 292654 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11442 - 22548			
12	52514 X	47208	-0-	-5306	-0-	46	1	47162	3	N	-0-					-0-	
01	52452 X	46155	-0-	-6297	-0-	561	1	45594	3	N	-0-					-0-	
02	46816 X	44167	-0-	-2649	-0-	44167	3			N	-0-					-0-	
03	50592 X	41755	-0-	-8837	-0-	132	1	41623	3	N	-0-					-0-	
04	48960 X	40704	-0-	-8256	-0-	1317	1	39387	3	N	-0-					-0-	
05	48887 X	NO RPT	-0-	-48887	-0-					N	NO RPT					-0-	
QUICK RANCH B														WELL #: 3H RRCID -> 292684 COMPL. DATE 05/08/2022 TOTAL DEPTH 11276 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
QUICK RANCH B														WELL #: 1H RRCID -> 292828 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11319 - 23872			
12	124248 X	103734	-0-	-20514	-0-	5130	1	98604	3	N	-0-					-0-	
01	121179 X	105016	-0-	-16163	-0-	105016	3			N	-0-					-0-	
02	98840 X	93670	-0-	-5170	-0-	93670	3			N	-0-					-0-	
03	109430 X	100397	-0-	-9033	-0-	100397	3			N	-0-					-0-	
04	105900 X	94868	-0-	-11032	-0-	94868	3			N	-0-					-0-	
05	105028 X	NO RPT	-0-	-105028	-0-					N	NO RPT					-0-	
QUICK RANCH B														WELL #: 2H RRCID -> 292894 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 11256 PERF.11558 - 22565			
12	143530 X	127512	-0-	-16018	-0-	6306	1	121206	3	N	-0-					-0-	
01	140151 X	129418	-0-	-10733	-0-	129418	3			N	-0-					-0-	
02	121240 X	115428	-0-	-5812	-0-	115428	3			N	-0-					-0-	
03	132339 X	124873	-0-	-7466	-0-	124873	3			N	-0-					-0-	
04	127890 X	118609	-0-	-9281	-0-	118609	3			N	-0-					-0-	
05	129425 X	NO RPT	-0-	-129425	-0-					N	NO RPT					-0-	
HUNTER - MARTIN T UNIT A														WELL #: 1H RRCID -> 294096 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11530 - 22053			
12	70060 X	51645	-0-	-18415	-0-	51	1	51594	3	N	-0-					-0-	
01	67487 X	50534	-0-	-16953	-0-	614	1	49920	3	N	-0-					-0-	
02	57652 X	49168	-0-	-8484	-0-	49168	3			N	-0-					-0-	
03	60853 X	47924	-0-	-12929	-0-	152	1	47772	3	N	-0-					-0-	
04	56430 X	44076	-0-	-12354	-0-	1426	1	42650	3	N	-0-					-0-	
05	54436 X	NO RPT	-0-	-54436	-0-					N	NO RPT					-0-	
SPRINGER														WELL #: 0 2H RRCID -> 294126 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11281 - 19086			
12	49707 X	49707	-0-	-0-	-0-	2458	1	47249	3	N	-0-					-0-	
01	46469 X	46469	-0-	-0-	-0-	46469	3			N	-0-					-0-	
02	38910 X	38910	-0-	-0-	-0-	38910	3			N	-0-					-0-	
03	50558 X	50558	-0-	-0-	-0-	50558	3			N	-0-					-0-	
04	48595 X	48595	-0-	-0-	-0-	48595	3			N	-0-					-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407														
SANTA CRUZ-LA MUELA G PSA B WELL #: 2H RRCID -> 294135 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11510 - 21134														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
12	80321	X	63815	-0-	-16506	-0-	3156	1	60659	3	N	-0-		-0-
01	80321	X	66361	-0-	-13960	-0-	66361	3			N	-0-		-0-
02	67536	X	59100	-0-	-8436	-0-	59100	3			N	-0-		-0-
03	71765	X	65764	-0-	-6001	-0-	65764	3			N	-0-		-0-
04	66450	X	61759	-0-	-4691	-0-	61759	3			N	-0-		-0-
05	66371	X	NO RPT	-0-	-66371	-0-					N	NO RPT		-0-
BURKHOLDER-RJ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294159 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11087 - 20670														
12	80166	X	39286	-0-	-40880	-0-	1943	1	37343	3	N	-0-		-0-
01	76787	X	60000	-0-	-16787	-0-	60000	3			N	-0-		-0-
02	66388	X	53902	-0-	-12486	-0-	53902	3			N	-0-		-0-
03	70060	X	58529	-0-	-11531	-0-	58529	3			N	-0-		-0-
04	63300	X	53903	-0-	-9397	-0-	53903	3			N	-0-		-0-
05	59985	X	NO RPT	-0-	-59985	-0-					N	NO RPT		-0-
BURKHOLDER-RJ UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294160 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11222 - 21045														
12	85250	X	41308	-0-	-43942	-0-	2043	1	39265	3	N	-0-		-0-
01	81716	X	66394	-0-	-15322	-0-	66394	3			N	-0-		-0-
02	70812	X	58171	-0-	-12641	-0-	58171	3			N	-0-		-0-
03	74710	X	62948	-0-	-11762	-0-	62948	3			N	-0-		-0-
04	71340	X	58244	-0-	-13096	-0-	58244	3			N	-0-		-0-
05	66402	X	NO RPT	-0-	-66402	-0-					N	NO RPT		-0-
SPRINGER - SSS 0 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294232 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11275 - 19698														
12	84506	X	68839	-0-	-15667	-0-	3404	1	65435	3	N	-0-		-0-
01	81654	X	65632	-0-	-16022	-0-	65632	3			N	-0-		-0-
02	69944	X	60967	-0-	-8977	-0-	60967	3			N	-0-		-0-
03	75423	X	66555	-0-	-8868	-0-	66555	3			N	-0-		-0-
04	71820	X	61138	-0-	-10682	-0-	61138	3			N	-0-		-0-
05	68851	X	NO RPT	-0-	-68851	-0-					N	NO RPT		-0-
SANTA CRUZ-LA MUELA G PSA A WELL #: 1H RRCID -> 294233 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11583 - 21356														
12	81468	X	60094	-0-	-21374	-0-	2972	1	57122	3	N	-0-		-0-
01	75950	X	59105	-0-	-16845	-0-	59105	3			N	-0-		-0-
02	65324	X	48414	-0-	-16910	-0-	48414	3			N	-0-		-0-
03	69068	X	58001	-0-	-11067	-0-	58001	3			N	-0-		-0-
04	65400	X	54423	-0-	-10977	-0-	54423	3			N	-0-		-0-
05	60109	X	NO RPT	-0-	-60109	-0-					N	NO RPT		-0-
HUNTER - MARTIN T UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294345 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11908 - 21788														
12	87513	X	68934	-0-	-18579	-0-	67	1	68867	3	N	-0-		-0-
01	84506	X	67422	-0-	-17084	-0-	819	1	66603	3	N	-0-		-0-
02	72772	X	65390	-0-	-7382	-0-	65390	3			N	-0-		-0-
03	77035	X	62201	-0-	-14834	-0-	197	1	62004	3	N	-0-		-0-
04	71790	X	58008	-0-	-13782	-0-	1877	1	56131	3	N	-0-		-0-
05	72385	X	NO RPT	-0-	-72385	-0-					N	NO RPT		-0-
NIESCHWIETZ -BURKHOLDER R UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294493 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11768 - 18991														
12	34565	X	29179	-0-	-5386	-0-	29	1	29150	3	N	-0-		-0-
01	34441	X	29280	-0-	-5161	-0-	356	1	28924	3	N	-0-		-0-
02	31108	X	28336	-0-	-2772	-0-	28336	3			N	-0-		-0-
03	33759	X	28172	-0-	-5587	-0-	89	1	28083	3	N	-0-		-0-
04	31650	X	25822	-0-	-5828	-0-	835	1	24987	3	N	-0-		-0-
05	31372	X	NO RPT	-0-	-31372	-0-					N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407																
LA MUELA-SANTA CRUZ E PSA A WELL #: 1H RRCID -> 294562 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 10724 PERF.12209 - 22231																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	84785 X		60370	-0-	-24415	-0-		2986	1	57384	3	N	-0-			-0-
01	82336 X		61850	-0-	-20486	-0-		61850	3			N	-0-			-0-
02	71260 X		51986	-0-	-19274	-0-		51986	3			N	-0-			-0-
03	75764 X		66991	-0-	-8773	-0-		66991	3			N	-0-			-0-
04	65340 X		58664	-0-	-6676	-0-		58664	3			N	-0-			-0-
05	61845 X	NO RPT		-0-	-61845	-0-						N	NO RPT			-0-
LA MUELA-SANTA CRUZ E PSA B WELL #: 2H RRCID -> 294632 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 10682 PERF.12114 - 22737																
12	114855 X		97402	-0-	-17453	-0-		4817	1	92585	3	N	-0-			-0-
01	113677 X		88599	-0-	-25078	-0-		88599	3			N	-0-			-0-
02	96684 X		82753	-0-	-13931	-0-		82753	3			N	-0-			-0-
03	103168 X		88718	-0-	-14450	-0-		88718	3			N	-0-			-0-
04	94260 X		82119	-0-	-12141	-0-		82119	3			N	-0-			-0-
05	97402 X	NO RPT		-0-	-97402	-0-						N	NO RPT			-0-
NIESCHWIETZ -BURKHOLDER R UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294635 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 11216 PERF.11748 - 20148																
12	55149 X		49455	-0-	-5694	-0-		48	1	49407	3	N	-0-			-0-
01	54312 X		47827	-0-	-6485	-0-		581	1	47246	3	N	-0-			-0-
02	47600 X		45669	-0-	-1931	-0-		45669	3			N	-0-			-0-
03	51243 X		45356	-0-	-5887	-0-		45356	3			N	-0-			-0-
04	48570 X		42722	-0-	-5848	-0-		1382	1	41340	3	N	-0-			-0-
05	50561 X	NO RPT		-0-	-50561	-0-						N	NO RPT			-0-
SANTA CRUZ-SSS H UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296404 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11301 - 22230																
12	139376 X		111449	-0-	-27927	-0-		5512	1	105937	3	N	-0-			-0-
01	133145 X		109946	-0-	-23199	-0-		109946	3			N	-0-			-0-
02	114520 X		96483	-0-	-18037	-0-		96483	3			N	-0-			-0-
03	120621 X		102637	-0-	-17984	-0-		102637	3			N	-0-			-0-
04	114300 X		95788	-0-	-18512	-0-		95788	3			N	-0-			-0-
05	111445 X	NO RPT		-0-	-111445	-0-						N	NO RPT			-0-
GARZA P UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296588 COMPL. DATE 01/15/2024 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11890 - 22269																
12	102951 X		84897	-0-	-18054	-0-		83	1	84814	3	N	-0-			-0-
01	100440 X		88907	-0-	-11533	-0-		1080	1	87827	3	N	-0-			-0-
02	89942 X		89942	-0-	-0	-0-		89942	3			N	-0-			-0-
03	91760 X		81032	-0-	-10728	-0-		256	1	80776	3	N	-0-			-0-
04	86670 X		75989	-0-	-10681	-0-		2459	1	73530	3	N	-0-			-0-
05	99572 X	NO RPT		-0-	-99572	-0-						N	NO RPT			-0-
GARZA P UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296618 COMPL. DATE 01/15/2024 TOTAL DEPTH 11424 PERF.12103 - 19826																
12	75609 X		16119	-0-	-59490	-0-		16	1	16103	3	N	-0-			-0-
01	73191 X		-0-	-0-	-73191	-0-						N	-0-			-0-
02	63224 X		-0-	-0-	-63224	-0-						N	-0-			-0-
03	66774 X		18928	-0-	-47846	-0-		60	1	18868	3	N	-0-			-0-
04	69749 X		69749	-0-	-0-	-0-		2257	1	67492	3	N	-0-			-0-
05	16120 X	NO RPT		-0-	-16120	-0-						N	NO RPT			-0-
SANTA CRUZ-SSS H UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296677 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11248 - 20114																
12	87265 X		67116	-0-	-20149	-0-		3319	1	63797	3	N	-0-			-0-
01	83917 X		67728	-0-	-16189	-0-		67728	3			N	-0-			-0-
02	73864 X		57138	-0-	-16726	-0-		57138	3			N	-0-			-0-
03	78864 X		62212	-0-	-16652	-0-		62212	3			N	-0-			-0-
04	70800 X		56471	-0-	-14329	-0-		56471	3			N	-0-			-0-
05	67735 X	NO RPT		-0-	-67735	-0-						N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407													
SANTA CRUZ-SSS H UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296678 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11370 - 20473													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
12	106888	X	57381	-0-	-49507	-0-	2838	1	54543	3	N	-0-	-0-
01	100564	X	72173	-0-	-28391	-0-	72173	3			N	-0-	-0-
02	85400	X	73318	-0-	-12082	-0-	73318	3			N	-0-	-0-
03	89590	X	76550	-0-	-13040	-0-	76550	3			N	-0-	-0-
04	86640	X	68693	-0-	-17947	-0-	68693	3			N	-0-	-0-
05	81189	X	NO RPT	-0-	-81189	-0-					N	NO RPT	-0-
SSS-BURKHOLDER M UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 299219 COMPL. DATE 03/23/2025 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11093 - 21662													
12	410719	X	290989	-0-	-119730	-0-	14391	1	276598	3	N	-0-	-0-
01	383346	X	281871	-0-	-101475	-0-	281871	3			N	-0-	-0-
02	324996	X	236284	-0-	-88712	-0-	236284	3			N	-0-	-0-
03	334552	X	246739	-0-	-87813	-0-	246739	3			N	-0-	-0-
04	305850	X	225460	-0-	-80390	-0-	225460	3			N	-0-	-0-
05	290997	X	NO RPT	-0-	-290997	-0-					N	NO RPT	-0-
SSS-BURKHOLDER M UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 299299 COMPL. DATE 03/23/2025 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11108 - 21590													
12	439053	X	316915	-0-	-122138	-0-	15673	1	301242	3	N	-0-	-0-
01	407619	X	307598	-0-	-100021	-0-	307598	3			N	-0-	-0-
02	346892	X	258015	-0-	-88877	-0-	258015	3			N	-0-	-0-
03	357430	X	258400	-0-	-99030	-0-	258400	3			N	-0-	-0-
04	327930	X	243370	-0-	-84560	-0-	243370	3			N	-0-	-0-
05	316913	X	NO RPT	-0-	-316913	-0-					N	NO RPT	-0-
SSS-BURKHOLDER M UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 299360 COMPL. DATE 03/23/2025 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11363 - 21227													
12	409572	X	301119	-0-	-108453	-0-	14892	1	286227	3	N	-0-	-0-
01	383563	X	292077	-0-	-91486	-0-	292077	3			N	-0-	-0-
02	322532	X	247861	-0-	-74671	-0-	247861	3			N	-0-	-0-
03	341930	X	259506	-0-	-82424	-0-	259506	3			N	-0-	-0-
04	311970	X	238074	-0-	-73896	-0-	238074	3			N	-0-	-0-
05	301134	X	NO RPT	-0-	-301134	-0-					N	NO RPT	-0-
ALICE BURKHOLDER PSA L WELL #: 1H RRCID -> 301398 COMPL. DATE 01/07/2026 TOTAL DEPTH 11300 PERF.12165 - 18362													
01	0		178192	-0-	178192	178192	178192	3			N	-0-	-0-
02	0		271579	-0-	271579	449771	271579	3			N	-0-	-0-
03	DELQ PR		279673	-0-	279673	729444	279673	3			N	-0-	-0-
04	971240	X	241796	-0-	-729444	-0-	241796	3			N	-0-	-0-
05	316045	X	NO RPT	-0-	-316045	-0-					N	NO RPT	-0-
ALICE BURKHOLDER PSA LB WELL #: 2H RRCID -> 301399 COMPL. DATE 01/07/2026 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11551 - 20548													
01	0		221127	-0-	221127	221127	221127	3			N	-0-	-0-
02	0		327841	-0-	327841	548968	327841	3			N	-0-	-0-
03	DELQ PR		343673	-0-	343673	892641	343673	3			N	-0-	-0-
04	1199296	X	306655	-0-	-892641	-0-	306655	3			N	-0-	-0-
05	359941	X	NO RPT	-0-	-359941	-0-					N	NO RPT	-0-
ALICE BURKHOLDER PSA LC WELL #: 3H RRCID -> 301400 COMPL. DATE 01/08/2026 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11565 - 20310													
01	0		238798	-0-	238798	238798	238798	3			N	-0-	-0-
02	0		319467	-0-	319467	558265	319467	3			N	-0-	-0-
03	DELQ PR		335247	-0-	335247	893512	335247	3			N	-0-	-0-
04	1197218	X	303706	-0-	-893512	-0-	303706	3			N	-0-	-0-
05	358112	X	NO RPT	-0-	-358112	-0-					N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		//CONT.//	683407						
HUNTER V UNIT A		WELL #:	1H	RRCID ->	301410	COMPL. DATE	12/16/2025	TOTAL DEPTH	11215 PERF. N/A
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HUNTER V UNIT B		WELL #:	2H	RRCID ->	301411	COMPL. DATE	12/26/2025	TOTAL DEPTH	11251 PERF. N/A
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
SSS K PSA A		WELL #:	1H	RRCID ->	301520	COMPL. DATE	01/12/2026	TOTAL DEPTH	11322 PERF.11350 - 18363
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0	280419	-0-	280419	280419	280419	3		-0-
*03	576873 X	296454	-0-	-280419	-0-	296454	3		-0-
*04	DELQ PR	264080	-0-	264080	264080	264080	3		-0-
05	288362 X	NO RPT	-0-	-288362	-0-				-0-
SSS K PSA B		WELL #:	2H	RRCID ->	301549	COMPL. DATE	01/12/2026	TOTAL DEPTH	11333 PERF.11704 - 18605
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0	275750	-0-	275750	275750	275750	3		-0-
03	562139 X	286389	-0-	-275750	-0-	286389	3		-0-
04	DELQ PR	251042	-0-	251042	251042	251042	3		-0-
05	299212 X	NO RPT	-0-	-299212	-0-				-0-
RNG RESOURCES, LLC		687071							
GRAN DINERO		WELL #:	1H	RRCID ->	298338	COMPL. DATE	01/20/2024	TOTAL DEPTH	13191 PERF.13820 - 19603
12	SHUT IN	98401	-0-	98401	3310189	98401	2		-0-
01	SHUT IN	94266	-0-	94266	3404455	94266	2		-0-
02	SHUT IN	97283	-0-	97283	3501738	97283	2		-0-
03	SHUT IN	98530	-0-	98530	3600268	98530	2		-0-
04	SHUT IN	87182	-0-	87182	3687450	87182	2		-0-
05	SHUT IN	86970	-0-	86970	3774420	86970	2		-0-
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462							
NUECES MINERALS COMPANY		WELL #:	2001H	RRCID ->	251773	COMPL. DATE	09/06/2009	TOTAL DEPTH	12944 PERF.12972 - 17119
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
GOODRIDGE		WELL #:	2401H	RRCID ->	255146	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	12760 PERF.13250 - 18042
12	1798 X	1239	-0-	-559	-0-	1239	3		-0-
01	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3		-0-
02	1652 X	1447	-0-	-205	-0-	1447	3		-0-
03	1829 X	1763	-0-	-66	-0-	1763	3		-0-
04	1950 N	1220	-0-	-730	-0-	1220	3		-0-
05	1612 N	696	-0-	-916	-0-	696	3		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																
NUECES MINERALS COMPANY																
//CONT.// 39744 500																
//CONT.// 703462																
WELL #: 1501H																
RRCID -> 255435																
COMPL. DATE 12/15/2009																
TOTAL DEPTH 12556																
PERF.12855 - 17452																
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
NUECES MINERALS COMPANY																
WELL #: 371H																
RRCID -> 260072																
COMPL. DATE 08/30/2011																
TOTAL DEPTH 13098																
PERF.13036 - 17926																
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
GOODRIDGE																
WELL #: B 1H																
RRCID -> 266321																
COMPL. DATE 12/17/2011																
TOTAL DEPTH 12858																
PERF.12730 - 19530																
12	5239	X	4129	-0-	-1110	-0-	4129	3		N	-0-				-0-	
01	5239	X	4117	-0-	-1122	-0-	4117	3		N	-0-				-0-	
02	4732	X	3307	-0-	-1425	-0-	3307	3		N	-0-				-0-	
03	4619	X	3223	-0-	-1396	-0-	3223	3		N	-0-				-0-	
04	4470	X	2745	-0-	-1725	-0-	2745	3		N	-0-				-0-	
05	4123	X	2290	-0-	-1833	-0-	2290	3		N	-0-				-0-	
NUECES MINERALS COMPANY																
WELL #: 372A																
RRCID -> 267204																
COMPL. DATE 08/15/2011																
TOTAL DEPTH 13128																
PERF.13131 - 17372																
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
TRINITY OPERATING (USG), LLC																
STOKES-KRUEGER UNIT																
WELL #: 1HT																
RRCID -> 266576																
COMPL. DATE 03/04/2020																
TOTAL DEPTH 10757																
PERF.13136 - 15485																
12	2232	X	1772	-0-	-460	-0-	62	1	1710	3	N	-0-				5
01	2139	X	1870	-0-	-269	-0-	54	1	1816	3	N	-0-				5
02	1876	X	1696	-0-	-180	-0-	42	1	1653	3	N	1	1	8		5
							1	9								
03	1922	X	1921	-0-	-1	-0-	40	1	1881	3	N	-0-				5
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	45	1	1778	3	N	-0-				5
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	49	1	1845	3	N	2	2	8		5
							2	9								
SPRINGER RANCH																
WELL #: 3																
RRCID -> 273384																
COMPL. DATE 02/06/2014																
TOTAL DEPTH 10885																
PERF.11560 - 18625																
12	484	X	484	-0-	-0-	-0-	158	1	326	3	N	-0-				-0-
01	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3		N	-0-					-0-
02	437	X	437	-0-	-0-	-0-	177	1	260	3	N	-0-				-0-
03	445	X	445	-0-	-0-	-0-	395	1	50	3	N	-0-				-0-
04	446	X	446	-0-	-0-	-0-	232	1	214	3	N	-0-				-0-
05	459	X	459	-0-	-0-	-0-	151	1	308	3	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)												CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
TRINITY OPERATING (USG), LLC												//CONT.// 39744 500				//CONT.// 870209			
SPRINGER RANCH												WELL #: 4				RRCID -> 275012			
												COMPL. DATE 08/15/2018				TOTAL DEPTH 10934			
												PERF.11652 - 18782							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
12		150 X	150	-0-	-0-	-0-	49	1	101	3	N	-0-					-0-		
01		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-		
02		401 X	401	-0-	-0-	-0-	162	1	239	3	N	-0-					-0-		
03		215 X	215	-0-	-0-	-0-	191	1	24	3	N	-0-					-0-		
04		223 X	223	-0-	-0-	-0-	116	1	107	3	N	-0-					-0-		
05		220 X	220	-0-	-0-	-0-	72	1	148	3	N	-0-					-0-		
SPRINGER RANCH												WELL #: 5				RRCID -> 276565			
												COMPL. DATE 08/28/2018				TOTAL DEPTH 10895			
												PERF.13560 - 19741							
12		312 X	312	-0-	-0-	-0-	102	1	210	3	N	-0-					-0-		
01		743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-		
02		287 X	287	-0-	-0-	-0-	116	1	171	3	N	-0-					-0-		
03		303 X	303	-0-	-0-	-0-	269	1	34	3	N	-0-					-0-		
04		292 X	292	-0-	-0-	-0-	152	1	140	3	N	-0-					-0-		
05		300 X	300	-0-	-0-	-0-	99	1	201	3	N	-0-					-0-		
REESE-LONG UNIT A												WELL #: 1H				RRCID -> 277316			
												COMPL. DATE 03/20/2017				TOTAL DEPTH 10499			
												PERF.10975 - 18030							
12		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	159	1	4402	3	Y	3	1	8			42		
							3	9											
01		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	135	1	4548	3	Y	-0-					42		
02		4032 X	4016	-0-	-16	-0-	99	1	3917	3	Y	-0-					42		
03		4557 X	4351	-0-	-206	-0-	91	1	4257	3	Y	3					45		
							3	9											
04		4530 X	4067	-0-	-463	-0-	99	1	3964	3	Y	4	1	8			48		
							4	9											
05		4681 X	4313	-0-	-368	-0-	111	1	4194	3	Y	7	2	8			53		
							8	9											
TATE-RAMIREZ UNIT A												WELL #: 2H				RRCID -> 278131			
												COMPL. DATE 10/16/2015				TOTAL DEPTH 10406			
												PERF.10918 - 18210							
12		7037 X	6372	-0-	-665	-0-	221	1	6137	3	N	13					39		
							14	9											
01		6882 X	6693	-0-	-189	-0-	193	1	6479	3	N	19					58		
							21	9											
02		6160 X	5897	-0-	-263	-0-	145	1	5735	3	N	15	1	8			72		
							17	9											
03		6820 X	6136	-0-	-684	-0-	128	1	5993	3	N	14					86		
							15	9											
04		6480 X	6071	-0-	-409	-0-	148	1	5914	3	N	8	2	8			92		
							9	9											
05		6696 X	5150	-0-	-1546	-0-	133	1	5007	3	N	9	87	1			14		
							10	9											
TATE-RAMIREZ UNIT A												WELL #: 1H				RRCID -> 278133			
												COMPL. DATE 10/18/2015				TOTAL DEPTH 10404			
												PERF.10794 - 17970							
12		8060 X	7576	-0-	-484	-0-	263	1	7296	3	N	15					44		
							17	9											
01		7812 X	7344	-0-	-468	-0-	211	1	7111	3	N	20					64		
							22	9											
02		7056 X	6527	-0-	-529	-0-	160	1	6349	3	N	16					80		
							18	9											
03		7812 X	6964	-0-	-848	-0-	145	1	6801	3	N	16					96		
							18	9											
04		7560 X	5889	-0-	-1671	-0-	144	1	5736	3	N	8	2	8			102		
							9	9											
05		13499 X	13499	-0-	-0-	-0-	348	1	13122	3	N	26	98	1	2	8	28		
							29	9											

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209														
REESE WELL #: 5H RRCID -> 285341 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9138 PERF.10753 - 19685														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	33418 X	31416	-0-	-2002	-0-	1093	1	30323	3	N	-0-		-0-	
01	33263 X	30644	-0-	-2619	-0-	885	1	29759	3	N	-0-		-0-	
02	30044 X	27302	-0-	-2742	-0-	672	1	26629	3	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
03	33263 X	29494	-0-	-3769	-0-	617	1	28877	3	N	-0-		-0-	
04	30810 X	28696	-0-	-2114	-0-	701	1	27992	3	N	3	3 8	-0-	
						3	9							
05	31403 X	29458	-0-	-1945	-0-	762	1	28694	3	N	2	2 8	-0-	
						2	9							
REESE C WELL #: 7H RRCID -> 287465 COMPL. DATE 04/10/2022 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10855 - 18976														
12	63364 X	60725	-0-	-2639	-0-	2110	1	58549	3	N	60	1 8	139	
						66	9							
01	63364 X	57621	-0-	-5743	-0-	1662	1	55891	3	N	62	1 8	200	
						68	9							
02	55804 X	51994	-0-	-3810	-0-	1278	1	50664	3	N	47	186 1	2 8	59
						52	9							
03	60729 X	56523	-0-	-4206	-0-	1182	1	55267	3	N	67			126
						74	9							
04	58770 X	53699	-0-	-5071	-0-	1312	1	52364	3	N	21	7 8		140
						23	9							
05	60729 X	55497	-0-	-5232	-0-	1434	1	54019	3	N	40	86 1	3 8	91
						44	9							
REESE D WELL #: 8H RRCID -> 287466 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10916 - 19101														
12	21235 X	16016	-0-	-5219	-0-	555	1	15395	3	N	60	1 8	139	
						66	9							
01	21235 X	20092	-0-	-1143	-0-	578	1	19447	3	N	61			200
						67	9							
02	19180 X	17319	-0-	-1861	-0-	425	1	16843	3	N	46	186 1	1 8	59
						51	9							
03	20243 X	16147	-0-	-4096	-0-	336	1	15737	3	N	67			126
						74	9							
04	19440 X	18600	-0-	-840	-0-	454	1	18125	3	N	19	5 8		140
						21	9							
05	20088 X	14294	-0-	-5794	-0-	369	1	13883	3	N	38	86 1	1 8	91
						42	9							
LEMOND A WELL #: 1H RRCID -> 288829 COMPL. DATE 05/25/2024 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11024 - 20839														
12	5208 X	4550	-0-	-658	-0-	158	1	4392	3	N	-0-		10	
01	5208 X	3858	-0-	-1350	-0-	111	1	3745	3	N	2		12	
						2	9							
02	4704 X	4336	-0-	-368	-0-	107	1	4227	3	N	2		14	
						2	9							
03	5115 X	3590	-0-	-1525	-0-	75	1	3511	3	N	4		18	
						4	9							
04	4650 X	2867	-0-	-1783	-0-	70	1	2796	3	N	1		19	
						1	9							
05	4805 X	2838	-0-	-1967	-0-	73	1	2763	3	N	2		21	
						2	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
TRINITY OPERATING (USG), LLC				//CONT.//	870209													
LEMOND B				WELL #:	2H	RRCID	->	288835	COMPL. DATE	11/10/2019	TOTAL	DEPTH	10969	PERF.10867	-	20081		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	01	20863 X	8587	-0-	-12276	-0-	299	1	8288	3	N	-0-					37	
		20863 X	18897	-0-	-1966	-0-	545	1	18337	3	N	14					51	
							15	9										
02		18844 X	16628	-0-	-2216	-0-	409	1	16213	3	N	5					56	
							6	9										
03		19313 X	16824	-0-	-2489	-0-	352	1	16452	3	N	18					74	
							20	9										
04		18532 X	18532	-0-	-0-	-0-	453	1	18069	3	N	9					83	
							10	9										
05		18910 X	18795	-0-	-115	-0-	486	1	18289	3	N	18	2	8			99	
							20	9										
OTTO				WELL #:	1H	RRCID	->	290358	COMPL. DATE	05/24/2024	TOTAL	DEPTH	11004	PERF.11006	-	21368		
12		40944 X	40944	-0-	-0-	-0-	1424	1	39519	3	N	1	1	8			-0-	
							1	9										
01		37107 X	10622	-0-	-26485	-0-	307	1	10315	3	N	-0-					-0-	
02		32872 X	28189	-0-	-4683	-0-	694	1	27494	3	N	1	1	8			-0-	
							1	9										
03		40951 X	40361	-0-	-590	-0-	845	1	39516	3	N	-0-					-0-	
04		39630 X	35280	-0-	-4350	-0-	862	1	34412	3	N	5	5	8			-0-	
							6	9										
05		40951 X	35016	-0-	-5935	-0-	906	1	34104	3	N	5	5	8			-0-	
							6	9										
REESE				WELL #:	11H	RRCID	->	290386	COMPL. DATE	10/09/2020	TOTAL	DEPTH	10839	PERF.13902	-	18956		
12		19034 X	17782	-0-	-1252	-0-	619	1	17163	3	N	-0-					-0-	
01		19034 X	17800	-0-	-1234	-0-	514	1	17286	3	N	-0-					-0-	
02		16828 X	15516	-0-	-1312	-0-	382	1	15134	3	N	-0-					-0-	
03		18445 X	17304	-0-	-1141	-0-	362	1	16942	3	N	-0-					-0-	
04		17460 X	16386	-0-	-1074	-0-	400	1	15985	3	N	1	1	8			-0-	
							1	9										
05		17794 X	16516	-0-	-1278	-0-	427	1	16087	3	N	2	2	8			-0-	
							2	9										
REESE E				WELL #:	9H	RRCID	->	290438	COMPL. DATE	10/14/2020	TOTAL	DEPTH	10802	PERF.10936	-	18877		
12		33356 X	25355	-0-	-8001	-0-	882	1	24472	3	N	1	1	8			-0-	
							1	9										
01		33356 X	24441	-0-	-8915	-0-	706	1	23735	3	N	-0-					-0-	
02		30128 X	24017	-0-	-6111	-0-	591	1	23425	3	N	1	1	8			-0-	
							1	9										
03		30411 X	28270	-0-	-2141	-0-	592	1	27678	3	N	-0-					-0-	
04		27060 X	25942	-0-	-1118	-0-	634	1	25305	3	N	3	3	8			-0-	
							3	9										
05		26598 X	22231	-0-	-4367	-0-	575	1	21653	3	N	3	3	8			-0-	
							3	9										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209														
REESE G WELL #: 13H RRCID -> 292860 COMPL. DATE 11/09/2024 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10760 - 19797														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	76539 X	70009	-0-	-6530	-0-	2434 1	9	67543 3	N	29	1 8			53
01	74772 X	65791	-0-	-8981	-0-	1898 1	9	63856 3	N	34	1 8			86
02	66976 X	58595	-0-	-8381	-0-	1441 1	9	57106 3	N	44	103 1	2 8		25
03	72354 X	64439	-0-	-7915	-0-	1348 1	9	63041 3	N	45				70
04	69420 X	60805	-0-	-8615	-0-	1485 1	9	59276 3	N	40	5 8			105
05	69998 X	63236	-0-	-6762	-0-	1635 1	9	61565 3	N	33	100 1	5 8		33
						36 9								
REESE WELL #: 12H RRCID -> 292862 COMPL. DATE 11/06/2024 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10854 - 19737														
12	57722 X	53127	-0-	-4595	-0-	1847 1	9	51256 3	N	22	1 8			40
01	56637 X	51284	-0-	-5353	-0-	1480 1	9	49774 3	N	27	1 8			66
02	50680 X	48651	-0-	-2029	-0-	1196 1	9	47415 3	N	36	80 1	2 8		20
03	54932 X	52289	-0-	-2643	-0-	1094 1	9	51154 3	N	37				57
04	52650 X	49568	-0-	-3082	-0-	1210 1	9	48319 3	N	35	6 8			86
05	53878 X	50523	-0-	-3355	-0-	1306 1	9	49186 3	N	28	82 1	5 8		27
						31 9								
SPRINGER A WELL #: 8H RRCID -> 293336 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 10921 PERF.11340 - 21149														
12	43865 X	39472	-0-	-4393	-0-	1373 1	9	38098 3	N	1	1 8			-0-
01	42191 X	40271	-0-	-1920	-0-	1163 1	9	39107 3	N	1	1 8			-0-
02	36316 X	34720	-0-	-1596	-0-	854 1	9	33864 3	N	2	2 8			-0-
03	39587 X	37108	-0-	-2479	-0-	777 1	9	36331 3	N	-0-				-0-
04	38970 X	34587	-0-	-4383	-0-	845 1	9	33734 3	N	7	7 8			-0-
05	40269 X	34918	-0-	-5351	-0-	903 1	9	34009 3	N	5	5 8			-0-
						6 9								
SPRINGER C WELL #: 10H RRCID -> 293340 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11340 - 22623														
12	49011 X	45874	-0-	-3137	-0-	1596 1	9	44277 3	N	1	1 8			-0-
01	47802 X	46931	-0-	-871	-0-	1355 1	9	45575 3	N	1	1 8			-0-
02	43247 X	43247	-0-	-0-	-0-	1064 1	9	42181 3	N	2	2 8			-0-
03	46532 X	46532	-0-	-0-	-0-	974 1	9	45558 3	N	-0-				-0-
04	45420 X	43396	-0-	-2024	-0-	1060 1	9	42328 3	N	7	7 8			-0-
05	47895 X	43669	-0-	-4226	-0-	1129 1	9	42533 3	N	6	6 8			-0-
						7 9								

07/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1670

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) TRINITY OPERATING (USG), LLC SPRINGER B				//CONT.// //CONT.// WELL #:	39744 500 870209 9H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 293384		CAPACITY COMPL. DATE 12/18/2023					CNTY: LA SALLE TOTAL DEPTH 10951 PERF.11123 - 21154					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12 01	41509 X 40269 X	36247 32781	-0- -0-	-5262 -7488	-0- -0-			1261 946	1 1	34986 31834	3 3	N N	-0- 1		1 8			-0- -0-
02	35448 X	28566	-0-	-6882	-0-			703 1	1 9	27862	3	N	1		1 8			-0-
03 04	38967 X 37560 X	31433 32074	-0- -0-	-7534 -5486	-0- -0-			658 784	1 1	30775 31284	3 3	N N	-0- 5		5 8			-0- -0-
05	36239 X	34360	-0-	-1879	-0-			889 7	1 9	33464	3	N	6		6 8			-0-
SPRINGER RANCH					WELL #:	12H	RRCID -> 293785	COMPL. DATE 12/14/2023					TOTAL DEPTH 11204 PERF.11300 - 22046					
12 01	72709 X 74286 X	72709 74286	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-			2529 1	1 9	70179	3	N	1		1 8			-0- -0-
02	59642 X	59642	-0-	-0-	-0-			2145 4	1 9	72137	3	N	4		4 8			-0-
03 04	67301 X 63070 X	67301 63070	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-			1468 3	1 9	58171	3	N	3		3 8			-0- -0-
05	60675 X	60675	-0-	-0-	-0-			1409 1541	1 1	65892 61512	3 3	N N	-0- 15		15 8			-0- -0-
SPRINGER RANCH					WELL #:	11H	RRCID -> 294074	COMPL. DATE 12/16/2023					TOTAL DEPTH 11164 PERF.11383 - 20677					
12 01	37789 X 36208 X	34671 33650	-0- -0-	-3118 -2558	-0- -0-			1206 971	1 1	33465 32676	3 3	N N	-0- 3		3 8			-0- -0-
02	31444 X	29459	-0-	-1985	-0-			725 1	1 9	28733	3	N	1		1 8			-0-
03 04	34658 X 33540 X	31936 32212	-0- -0-	-2722 -1328	-0- -0-			669 787	1 1	31267 31417	3 3	N N	-0- 7		7 8			-0- -0-
05	34658 X	24401	-0-	-10257	-0-			631 2	1 9	23768	3	N	2		2 8			-0-
LEMOND C					WELL #:	7H	RRCID -> 294519	COMPL. DATE 11/16/2024					TOTAL DEPTH 11157 PERF.11192 - 21909					
12 01	66123 X 62837 X	56496 57231	-0- -0-	-9627 -5606	-0- -0-			1965 1652	1 1	54531 55576	3 3	N N	-0- 3		3 8			2 2
02	55104 X	50265	-0-	-4839	-0-			1237 2	1 9	49026	3	N	2		2 8			2
03 04	60140 X 56550 X	54098 50653	-0- -0-	-6042 -5897	-0- -0-			1133 1238	1 1	52965 49406	3 3	N N	-0- 8		8 8			2 2
05	57226 X	50061	-0-	-7165	-0-			1295 10	1 9	48756	3	N	9		9 8			2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
TRINITY OPERATING (USG), LLC				//CONT.//	870209										
LEMOND D				WELL #:	8H	RRCID ->	294521	COMPL. DATE	11/13/2024	TOTAL	DEPTH	11140	PERF.11212 - 21639		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	55955 X	47868	-0-	-8087	-0-	1665	1 9	46202	3	N	1	1 8		2	
01	53134 X	48787	-0-	-4347	-0-	1408	1 9	47376	3	N	3	3 8		2	
02	45976 X	42586	-0-	-3390	-0-	1048	1 9	41536	3	N	2	2 8		2	
03	50623 X	45682	-0-	-4941	-0-	956	1	44726	3	N	-0-			2	
04	47490 X	42803	-0-	-4687	-0-	1046	1 9	41747	3	N	9	9 8		2	
05	48794 X	42176	-0-	-6618	-0-	1091	1 9	41078	3	N	6	6 8		2	
LEMOND E				WELL #:	9H	RRCID ->	294522	COMPL. DATE	11/10/2024	TOTAL	DEPTH	11134	PERF.11283 - 21696		
12	49445 X	44228	-0-	-5217	-0-	1538	1 9	42689	3	N	1	1 8		1	
01	47368 X	44396	-0-	-2972	-0-	1282	1 9	43111	3	N	3	3 8		1	
02	41328 X	38630	-0-	-2698	-0-	951	1 9	37677	3	N	2	2 8		1	
03	45756 X	41611	-0-	-4145	-0-	871	1	40740	3	N	-0-			1	
04	42960 X	38854	-0-	-4106	-0-	949	1 9	37897	3	N	7	7 8		1	
05	44392 X	38536	-0-	-5856	-0-	997	1 9	37531	3	N	7	7 8		1	
VERDUN OIL & GAS LLC				WELL #:	884566	RRCID ->	254365	COMPL. DATE	11/16/2014	TOTAL	DEPTH	10985	PERF.11590 - 14874		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:	291H	RRCID ->	255011	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL	DEPTH	11640	PERF.11650 - 16452		
12	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-			-0-	
01	2945 X	287	-0-	-2658	-0-	8	1 9	273	2	Y	5			5	
02	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	71	1 9	2421	2	Y	29	27 1		7	
03	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	32	9	3344	2	Y	21	28 1		-0-	
04	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	117	1	1259	2	Y	-0-			-0-	
05	2790 X	2618	-0-	-172	-0-	23	9	2472	2	Y	13	13 1		-0-	
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:	452 H	RRCID ->	258206	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL	DEPTH	11154	PERF.11501 - 15032		
12	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-	
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-	
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.// 884566									
HUBBARD RANCH				WELL #:		1H	RRCID -> 260060	COMPL. DATE 10/31/2010	TOTAL DEPTH	9461	PERF. 9904 - 15353		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	59 1	980 2	Y	14	21	0		-0-
						29 4	15 9						
01	640 X	640	-0-	-0-	-0-	12 1	602 2	Y	15	15	0		-0-
						9 4	17 9						
02	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	30 1	1194 2	Y	1	1	0		-0-
						26 4	1 9						
03	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	83 1	3118 2	Y	8	8	0		-0-
						4 4	9 9						
04	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	36 1	1339 2	Y	9	9	0		-0-
						16 4	10 9						
05	1085 N	671	-0-	-414	-0-	21 1	633 2	Y	1	1	0		-0-
						16 4	1 9						

SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:		451C	RRCID -> 260340	COMPL. DATE 02/06/2012	TOTAL DEPTH	10767	PERF.11150 - 15826		
12	14B2 EXT	71556	-0-	71556	144379	1770 1	58785 2	Y	10001	10295	1		624
						11001 9							
01	14B2 EXT	59500	-0-	59500	203879	1485 1	49896 2	Y	7381	7313	1		692
						8119 9							
02	245716 X	41837	-0-	-203879	-0-	1032 1	34994 2	Y	5283	5434	1		541
						5811 9							
03	58671 X	58671	-0-	-0-	-0-	1730 1	49624 2	Y	6652	6484	1		709
						7317 9							
04	46285 X	46285	-0-	-0-	-0-	1620 1	39764 2	Y	4455	4840	1		324
						4901 9							
05	47400 X	47400	-0-	-0-	-0-	2143 1	40755 2	Y	4069	3914	1		479
						26 4	4476 9						

BRIGGS RANCH				WELL #:		1H	RRCID -> 260468	COMPL. DATE 10/08/2010	TOTAL DEPTH	9010	PERF. 9707 - 15124		
12	2387 X	41	-0-	-2346	-0-	2 1	38 2	Y	-0-				-0-
						1 4							
01	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			Y	-0-				-0-
02	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-				-0-
03	31 X	15	-0-	-16	-0-	12 2	3 9	Y	3	3	0		-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1 1	52 2	Y	7	7	0		-0-
						1 4	8 9						
05	0 N	109	-0-	109	-0-	3 1	93 2	Y	10	10	0		-0-
						2 4	11 9						

SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:		452B	RRCID -> 260588	COMPL. DATE 07/26/2011	TOTAL DEPTH	11329	PERF.11300 - 17334		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	29	29	1		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25	25	1		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566														
COOKE RANCH		WELL #: B 5H		RRCID -> 266323		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10790 - 16025						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	5 1	223 2	Y	26	21 1						12
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	29 9	200 1	46 9	42	38 1						16
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	288 1	63 9	57	48 1							25
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	13 1	386 2	248	241 1							32
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	29 4	273 9									
05	403 N	290	-0-	-113	-0-	9 1	232 2	Y	15	162 1						27
						32 4	17 9			39 1						3
BRIGGS RANCH		WELL #: 505H		RRCID -> 266324		COMPL. DATE 03/29/2013		TOTAL DEPTH 9216		PERF. 9430 - 15260						
12	2015 X	312	-0-	-1703	-0-	16 1	265 2	Y	21	38 0						-0-
01	1736 X	322	-0-	-1414	-0-	8 4	23 9	Y	94	94 0						-0-
02	560 X	150	-0-	-410	-0-	4 1	212 2	Y	8	8 0						-0-
03	620 X	37	-0-	-583	-0-	3 4	103 9	Y	8	8 0						-0-
04	300 N	36	-0-	-264	-0-	3 1	135 2	Y	5	5 0						-0-
05	155 N	30	-0-	-125	-0-	1 1	29 2	Y	3	3 0						-0-
						6 9	3 9									
						1 1	25 2	Y								
						1 4	3 9									
CARTWRIGHT		WELL #: B 1H		RRCID -> 266325		COMPL. DATE 12/03/2011		TOTAL DEPTH 10184		PERF.10773 - 15310						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	229	-0-	229	229	8 1	194 2	Y	-0-							-0-
						27 4										
LIGHT RANCH		WELL #: 346H		RRCID -> 266326		COMPL. DATE 01/02/2013		TOTAL DEPTH 9126		PERF. 9400 - 14151						
12	2139 X	1979	-0-	-160	-0-	110 1	1815 2	Y	-0-							-0-
01	2139 X	1572	-0-	-567	-0-	54 4	29 1	Y	-0-							-0-
02	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	23 4	28 1	Y	-0-							-0-
03	1984 X	872	-0-	-1112	-0-	24 4	23 1	Y	7	7 0						-0-
04	1530 N	1039	-0-	-491	-0-	1 4	8 9	Y	11	11 0						-0-
05	1302 N	931	-0-	-371	-0-	26 1	989 2	Y	33	33 0						-0-
						12 4	12 9	Y								
						28 1	845 2	Y								
						22 4	36 9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566														
CARTWRIGHT		WELL #: A 1H		RRCID -> 266330		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 10822		PERF.10863 - 14665						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CARTWRIGHT		WELL #: A 2H		RRCID -> 266331		COMPL. DATE 12/05/2011		TOTAL DEPTH 10416		PERF.10789 - 15583						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1819					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1819					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1819					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1819					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1819					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1819					N	-0-					-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 293B		RRCID -> 267023		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 11681		PERF.11400 - 16697						
12	13020 X	5	-0-	-13015	-0-	5 2				Y	-0-					-0-
01	14702 X	14702	-0-	-0-	-0-	424 1	14256 2			Y	20	12 1				8
02	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	212 1	7176 2			Y	37	44 1				1
03	9824 X	9824	-0-	-0-	-0-	330 1	9471 2			Y	21	21 1				1
04	14220 X	12109	-0-	-2111	-0-	471 1	11561 2			Y	70	64 1				7
05	14694 X	8312	-0-	-6382	-0-	415 1	7892 2			Y	-0-	7 1				-0-
CARTWRIGHT		WELL #: D 1H		RRCID -> 267024		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 10566		PERF.11027 - 15196						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	29 1	1407 2			N	14	14 1				-0-
02	2800 N	4156	-0-	1356	1356	103 1	4053 2			N	-0-					-0-
03	2909 N	1553	-0-	-1356	-0-	48 1	1399 2			N	-0-					-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	106 4					-0-					-0-
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-	6 1	163 2			N	-0-					-0-
ZAPP		WELL #: A 3H		RRCID -> 267043		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 9469		PERF. 9485 - 14623						
12	3627 X	1396	-0-	-2231	-0-	55 1	1008 2			Y	301	300 1				3
01	1085 X	380	-0-	-705	-0-	2 4	331 9									
02	1848 X	262	-0-	-1586	-0-	3 1	61 2			Y	287	286 1				4
03	2046 X	300	-0-	-1746	-0-	316 9										
04	1350 X	258	-0-	-1092	-0-	3 2	259 9			Y	235	237 1				2
05	1395 X	190	-0-	-1205	-0-	1 1	7 2			Y	265	263 1				4

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566														
BRIGGS RANCH		WELL #: E 4H		RRCID -> 267201		COMPL. DATE 02/26/2012		TOTAL DEPTH 9144		PERF. 9455 - 13824						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-		62 1		1033 2	Y	38		49 0			-0-
							31 4		42 9							
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-		8 1		397 2	Y	15		15 0			-0-
							6 4		17 9							
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-		10 1		385 2	Y	17		17 0			-0-
							8 4		19 9							
03	1178 N	714	-0-	-464	-0-		17 1		623 2	Y	66		66 0			-0-
							1 4		73 9							
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-		14 1		509 2	Y	4		4 0			-0-
							6 4		4 9							
05	465 N	226	-0-	-239	-0-		7 1		208 2	Y	5		5 0			-0-
							5 4		6 9							
WEEKS A UNIT				WELL #: A 2H		RRCID -> 267325		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 9848 - 15210				
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-		8 1		267 2	Y	9		9 1			-0-
							1 4		10 9							
01	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-		48 1		1769 2	Y	16		16 1			-0-
							11 4		18 9							
02	1008 X	405	-0-	-603	-0-		15 1		377 2	Y	6		6 1			-0-
							6 4		7 9							
03	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-		224 1		5808 2	Y	22		22 1			-0-
							117 4		24 9							
04	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
05	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
WEEKS D UNIT				WELL #: E 1H		RRCID -> 267353		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 9878		PERF. 9940 - 16338				
12	99541 X	65010	-0-	-34531	-0-		1831 1		61783 2	Y	1075		1070 1			77
							213 4		1183 9							
01	99541 X	69753	-0-	-29788	-0-		1811 1		67026 2	Y	454		471 1			60
							417 4		499 9							
02	62384 X	42741	-0-	-19643	-0-		1559 1		40240 2	Y	274		284 1			50
							641 4		301 9							
03	65007 X	39587	-0-	-25420	-0-		1436 1		37244 2	Y	144		155 1			39
							749 4		158 9							
04	67500 X	23835	-0-	-43665	-0-		734 1		22929 2	Y	47		40 1			46
							120 4		52 9							
05	69750 X	21750	-0-	-48000	-0-		887 1		20348 2	Y	83		83 1			46
							424 4		91 9							
CARTWRIGHT				WELL #: F 2H		RRCID -> 267354		COMPL. DATE 08/06/2013		TOTAL DEPTH 10258		PERF. 10780 - 18174				
12	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-		2 1		62 2	Y	-0-					-0-
							6 4									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//	884566												
CARTWRIGHT				WELL #: G 2H		RRCID -> 267811	COMPL. DATE 06/29/2012	TOTAL	DEPTH 10106	PERF.12475	- 18628						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	863 X	863	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	843	2	Y	-0-					-0-
01	713 X	429	-0-	-284	-0-	-0-	9	1	420	2	Y	-0-					-0-
02	1008 X	-0-	-0-	-1008	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1644	2	Y	-0-					-0-
							225	4									

BELLAWS				WELL #: B 4H		RRCID -> 267812	COMPL. DATE 07/30/2013	TOTAL	DEPTH 10815	PERF.11210	- 15572						
12	8773 X	5568	-0-	-3205	-0-	-0-	124	1	5218	2	Y	205	242	1			18
							226	9									
01	7564 X	6260	-0-	-1304	-0-	-0-	119	1	5860	2	Y	255	223	1			50
							281	9									
02	6832 X	5209	-0-	-1623	-0-	-0-	118	1	4642	2	Y	408	326	1			132
							449	9									
03	6820 X	1640	-0-	-5180	-0-	-0-	46	1	1337	2	Y	142	274	1			-0-
							101	4	156	9							
04	6060 X	3501	-0-	-2559	-0-	-0-	103	1	2751	2	Y	339	298	1			41
							274	4	373	9							
05	9758 X	9758	-0-	-0-	-0-	-0-	288	1	7264	2	Y	1100	844	1			297
							996	4	1210	9							

BELLAWS				WELL #: A 3H		RRCID -> 267817	COMPL. DATE 07/23/2013	TOTAL	DEPTH 10759	PERF.10967	- 15980						
12	4650 X	4562	-0-	-88	-0-	-0-	100	1	4220	2	Y	220	200	1			49
							242	9									
01	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	5909	2	Y	186	206	1			29
							205	9									
02	4200 X	4085	-0-	-115	-0-	-0-	97	1	3835	2	Y	139	145	1			23
							153	9									
03	4650 X	3669	-0-	-981	-0-	-0-	110	1	3190	2	Y	115	131	1			7
							242	4	127	9							
04	6030 X	1934	-0-	-4096	-0-	-0-	61	1	1631	2	Y	73	13	1			67
							162	4	80	9							
05	6231 X	3418	-0-	-2813	-0-	-0-	111	1	2799	2	Y	113	162	1			18
							384	4	124	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: 291B		RRCID -> 267826	COMPL. DATE 12/30/2014	TOTAL	DEPTH 11340	PERF.11520	- 14602						
12	7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	6236	2	Y	16	6	1			10
							18	9									
02	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	4900	2	Y	59	65	1			4
							65	9									
03	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	6678	2	Y	-0-	4	1			-0-
04	6240 X	4054	-0-	-2186	-0-	-0-	159	1	3895	2	Y	-0-					-0-
05	6448 X	3310	-0-	-3138	-0-	-0-	165	1	3143	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1722									
01	T. A.	4326	-0-	4326	6048	124	1	4150	2	Y	-0-	47	36	1
						52	9							
02	8264 X	2216	-0-	-6048	-0-	62	1	2119	2	Y	32	40	1	3
						35	9							
03	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	101	1	2891	2	Y	11	14	1	-0-
						12	9							
04	3720 X	2063	-0-	-1657	-0-	81	1	1982	2	Y	-0-			-0-
05	3844 X	2364	-0-	-1480	-0-	118	1	2245	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842														
12	T. A.	86149	-0-	86149	141370	2131	1	70753	2	Y	12059	11944	1	872
						13265	9							
01	T. A.	83295	-0-	83295	224665	2065	1	69388	2	Y	10765	10639	1	998
						11842	9							
02	288237 X	63572	-0-	-224665	-0-	1563	1	53010	2	Y	8181	8334	1	845
						8999	9							
03	84463 X	84463	-0-	-0-	-0-	2511	1	72010	2	Y	9038	8979	1	904
						9942	9							
04	101610 X	101610	-0-	-0-	-0-	3599	1	88332	2	Y	8799	8828	1	875
						9679	9							
05	75423 X	72973	-0-	-2450	-0-	3307	1	62879	2	Y	6134	6115	1	894
						40	4	6747	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798														
12	T. A.	75368	-0-	75368	154226	1954	1	64887	2	Y	7752	7875	1	484
						8527	9							
01	T. A.	59934	-0-	59934	214160	1557	1	52301	2	Y	5524	5527	1	481
						6076	9							
02	256070 X	41910	-0-	-214160	-0-	1087	1	36855	2	Y	3607	3719	1	369
						3968	9							
03	53768 X	53768	-0-	-0-	-0-	1671	1	47929	2	Y	3789	3787	1	371
						4168	9							
04	74700 X	36639	-0-	-38061	-0-	1335	1	32765	2	Y	2308	2493	1	186
						2539	9							
05	75361 X	51666	-0-	-23695	-0-	2461	1	46798	2	Y	2162	2073	1	275
						29	4	2378	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234														
12	T. A.	98547	-0-	98547	166097	2552	1	84756	2	Y	10217	10123	1	703
						11239	9							
01	14B2 EXT	92595	-0-	92595	258692	2404	1	80750	2	Y	8583	8505	1	781
						9441	9							
02	326858 X	68166	-0-	-258692	-0-	1768	1	59968	2	Y	5845	6031	1	595
						6430	9							
03	100682 X	100682	-0-	-0-	-0-	3119	1	89460	2	Y	7366	7147	1	814
						8103	9							
04	107388 X	107388	-0-	-0-	-0-	3922	1	96257	2	Y	6554	6715	1	653
						7209	9							
05	93279 X	69784	-0-	-23495	-0-	3274	1	62259	2	Y	3829	4032	1	450
						39	4	4212	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) VERDUN OIL & GAS LLC COOKE RANCH														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 884566														
WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	116740 X	116740	-0-	-0-	-0-	2527 7774 9	1	106439	2 Y	7067	7206	1	1003	
01	111731 X	111731	-0-	-0-	-0-	2084 6870 9	1	102777	2 Y	6245	6351	1	897	
02	93916 X	93916	-0-	-0-	-0-	2209 4780 9	1	86927	2 Y	4345	4434	1	808	
03	105598 X	105598	-0-	-0-	-0-	3145 6929 4	1	91346	2 Y	3798	4034	1	572	
04	96377 X	96377	-0-	-0-	-0-	3094 8190 4	1	82328	2 Y	2514	2208	1	878	
05	90055 X	90016	-0-	-39	-0-	2952 10213 4	1	74511	2 Y	2127	2201	1	804	
COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000														
12	21668 X	21668	-0-	-0-	-0-	464 1670 9	1	19534	2 Y	1518	1560	1	213	
01	14271 X	14271	-0-	-0-	-0-	257 1329 9	1	12685	2 Y	1208	1249	1	172	
02	31304 X	9391	-0-	-21913	-0-	210 923 9	1	8258	2 Y	839	853	1	158	
03	34658 X	7726	-0-	-26932	-0-	217 477 4	1	6292	2 Y	673	701	1	130	
04	9802 X	9802	-0-	-0-	-0-	294 778 4	1	7821	2 Y	826	675	1	281	
05	8841 X	8841	-0-	-0-	-0-	272 941 4	1	6869	2 Y	690	710	1	261	
BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452														
12	837 X	-0-	-0-	-837	-0-				Y	42	71	0	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	276	276	0	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	117	117	0	-0-	
03	445 X	445	-0-	-0-	-0-	8 156 9	1	281	2 Y	142	140	0	2	
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	14 2	2	197	9 Y	179	180	0	1	
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	6 4	1	173	2 Y	125	126	0	-0-	
BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772														
12	2294 X	571	-0-	-1723	-0-	31 15 4	1	518	2 Y	6	6	0	-0-	
01	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	24 19 4	1	1236	2 Y	53	53	0	-0-	
02	29 X	29	-0-	-0-	-0-	1 1 4	1	27	2 Y	-0-			-0-	
03	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	99 5 4	1	3714	2 Y	70	70	0	-0-	
04	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	46 20 4	1	1712	2 Y	137	136	0	1	
05	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	38 30 4	1	1158	2 Y	70	71	0	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566											
BRIGGS RANCH		WELL #:		D 2H		RRCID -> 268962		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH		9052 PERF. 9422 - 14440			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	87 1	1436 2	69 9	Y	63		92 0			-0-
01	899 X	836	-0-	-63	-0-	42 4	15 1	770 2	Y	35		35 0			-0-
02	961 X	961	-0-	-0-	-0-	12 4	12 4	39 9							
03	1643 X	1453	-0-	-190	-0-	22 1	19 4	865 2	Y	50		50 0			-0-
04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	19 4	35 1	55 9							
05	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	2 4	27 1	106 9	Y	79		78 0			2
						12 4	34 1	87 9							
						27 4	27 4	1029 2	Y	63		65 0			-0-
								69 9							
BRIGGS RANCH		WELL #:		C 3H		RRCID -> 268963		COMPL. DATE 02/11/2013		TOTAL DEPTH		9184 PERF. 9552 - 14015			
12	868 X	78	-0-	-790	-0-	4 1	72 2	2 4	Y	-0-		17 0			-0-
01	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	24 1	19 4	1254 2	Y	119		119 0			-0-
02	812 X	50	-0-	-762	-0-	19 4	1 1	131 9							
03	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1 4	1 1	48 2	Y	-0-					-0-
04	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	28 1	1 4	1057 2	Y	120		120 0			-0-
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	1 4	39 1	132 9							
						39 1	17 4	1455 2	Y	176		174 0			2
						17 4	20 1	194 9							
						16 4	20 1	612 2	Y	51		53 0			-0-
								56 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		G 5H		RRCID -> 269092		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH		11363 PERF. 11316 - 15675			
12	99386 X	52313	-0-	-47073	-0-	1461 1	2323 9	48529 2	Y	2112		2125 1			143
01	99386 X	51139	-0-	-48247	-0-	1422 1	1949 9	47768 2	Y	1772		1744 1			171
02	76384 X	41133	-0-	-35251	-0-	1135 1	1511 9	38487 2	Y	1374		1399 1			146
03	69378 X	41469	-0-	-27909	-0-	1341 1	1680 9	38448 2	Y	1527		1515 1			158
04	59730 X	35014	-0-	-24716	-0-	1305 1	1674 9	32035 2	Y	1522		1499 1			181
05	52328 X	32163	-0-	-20165	-0-	1374 9	1531 1	29109 2	Y	1368		1362 1			187
						18 4		1505 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		G 2H		RRCID -> 269096		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH		11035 PERF. 11410 - 16042			
12	63271 X	53173	-0-	-10098	-0-	1438 1	3994 9	47741 2	Y	3631		3610 1			246
01	63271 X	48938	-0-	-14333	-0-	1316 1	3410 9	44212 2	Y	3100		3058 1			288
02	57148 X	38296	-0-	-18852	-0-	1022 1	2600 9	34674 2	Y	2364		2399 1			253
03	63271 X	38611	-0-	-24660	-0-	1208 1	2745 9	34658 2	Y	2495		2500 1			248
04	61230 X	31414	-0-	-29816	-0-	1129 1	2591 9	27694 2	Y	2355		2351 1			252
05	53165 X	29861	-0-	-23304	-0-	1376 1	16 4	26163 2	Y	2096		2046 1			302
								2306 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	105 X	105	-0-	-0-	-0-	3	1	102	2	Y	-0-			-0-
02	69 X	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	432 X	432	-0-	-0-	-0-	17	1	415	2	Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397														
12	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	160	1	2650	2	Y	36	53	0	-0-
						78	4	40	9					
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	10	1	516	2	Y	13	13	0	-0-
						8	4	14	9					
02	420 N	194	-0-	-226	-0-	5	1	184	2	Y	1	1	0	-0-
						4	4	1	9					
03	2356 N	1134	-0-	-1222	-0-	27	1	1015	2	Y	83	81	0	2
						1	4	91	9					
04	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	66	1	2487	2	Y	69	71	0	-0-
						29	4	76	9					
05	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	59	1	1793	2	Y	94	92	0	2
						46	4	103	9					
COOKE RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 269293 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1	-0-
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	206	1	205	2	Y	77	69	1	8
						85	9							
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	235	1	267	2	Y	88	74	1	22
						97	9							
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	29	1	841	2	Y	225	186	1	61
						64	4	248	9					
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	21	1	571	2	Y	94	139	1	16
						57	4	103	9					
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	15	1	1
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
05	21 X	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9806 - 16866														
12	29511 X	29511	-0-	-0-	-0-	1322	1	21862	2	Y	5165	5111	0	54
						645	4	5682	9					
01	76426 X	76426	-0-	-0-	-0-	1188	1	61730	2	Y	11421	11402	0	73
						945	4	12563	9					
02	72908 X	72908	-0-	-0-	-0-	1525	1	61224	2	Y	8044	8088	0	29
						1311	4	8848	9					
03	64844 X	64844	-0-	-0-	-0-	1499	1	55970	2	Y	6633	6589	0	73
						79	4	7296	9					
04	77589 X	77589	-0-	-0-	-0-	1812	1	67933	2	Y	6405	6432	0	46
						798	4	7046	9					
05	62901 X	62901	-0-	-0-	-0-	1788	1	53975	2	Y	5226	5212	0	60
						1389	4	5749	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.// 884566											
ZAPP				WELL #: A 1H		RRCID -> 270259		COMPL. DATE 02/28/2013		TOTAL DEPTH		9210 PERF. 9620 - 14640			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		4 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-				-0-
03		2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	105	1	1533	2	Y	399	393	1	-0-
							4	4	439	9					6
04		975 X	975	-0-	-0-	-0-	74	1	758	2	Y	126	132	1	-0-
							4	4	139	9					
05		268 X	268	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA)					WELL #: A 2H		RRCID -> 270272		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH		9055 PERF. 9444 - 14539		
12	01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	35	1	575	2	Y	2	25	0	-0-
							17	4	2	9					
01		774 N	774	-0-	-0-	-0-	14	1	737	2	Y	11	11	0	-0-
							11	4	12	9					
02		504 N	178	-0-	-326	-0-	4	1	170	2	Y	-0-			-0-
							4	4							
03		620 N	193	-0-	-427	-0-	4	1	158	2	Y	28	28	0	-0-
							31	9							
04		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	65	1	2434	2	Y	155	155	0	-0-
							29	4	171	9					
05		571 N	571	-0-	-0-	-0-	17	1	499	2	Y	38	38	0	-0-
							13	4	42	9					
ZAPP					WELL #: A 2H		RRCID -> 270299		COMPL. DATE 04/28/2013		TOTAL DEPTH		9542 PERF. 9641 - 14921		
12	01	23099 X	23099	-0-	-0-	-0-	990	1	18728	2	Y	2997	2972	1	29
							84	4	3297	9					
01		21210 X	21210	-0-	-0-	-0-	1005	1	17220	2	Y	2622	2615	1	36
							101	4	2884	9					
02		19447 X	19447	-0-	-0-	-0-	955	1	15814	2	Y	2264	2281	1	19
							188	4	2490	9					
03		19641 X	19641	-0-	-0-	-0-	1049	1	16177	2	Y	2176	2161	1	34
							21	4	2394	9					
04		22072 X	22072	-0-	-0-	-0-	6217	1	13726	2	Y	1887	1892	1	29
							53	4	2076	9					
05		15907 X	15907	-0-	-0-	-0-	918	1	13127	2	Y	1622	1626	1	25
							78	4	1784	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE					WELL #: A 2H		RRCID -> 270312		COMPL. DATE 06/16/2013		TOTAL DEPTH		10690 PERF. 11235 - 18077		
12	01	56994 X	56994	-0-	-0-	-0-	1507	1	50057	2	Y	4936	4962	1	363
							5430	9							
01		59187 X	59187	-0-	-0-	-0-	1571	1	52778	2	Y	4398	4319	1	442
							4838	9							
02		48711 X	48711	-0-	-0-	-0-	1287	1	43643	2	Y	3437	3506	1	373
							3781	9							
03		48844 X	48844	-0-	-0-	-0-	1523	1	43688	2	Y	3303	3360	1	316
							3633	9							
04		40201 X	40201	-0-	-0-	-0-	1445	1	35471	2	Y	2986	2951	1	351
							3285	9							
05		25002 X	25002	-0-	-0-	-0-	1152	1	21910	2	Y	1751	2070	1	32
							14	4	1926	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										CAPACITY				CNTY: LA SALLE											
VERDUN OIL & GAS LLC										//CONT.// 39744 500															
BRIGGS RANCH										//CONT.// 884566															
WELL #: S 1H										RRCID -> 270366				COMPL. DATE 02/15/2013				TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE				
12		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-					145 1	71 4	2401 2	Y	-0-						-0-				
01		357 N	357	-0-	-0-	-0-					7 1	5 4	345 2	Y	-0-						-0-				
02		772 N	772	-0-	-0-	-0-					18 1	16 4	738 2	Y	-0-						-0-				
03		2015 N	1391	-0-	-624	-0-					36 1	2 4	1342 2	Y	10		10	0			-0-				
04		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-					29 1	13 4	1068 2	Y	9		9	0			-0-				
05		868 N	91	-0-	-777	-0-					3 1	2 4	84 2	Y	2		2	0			-0-				
ZAPP										WELL #: G 1H				RRCID -> 270413				COMPL. DATE 03/15/2013				TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592			
12		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-					194 1	18 4	3668 2	N	180		178	1			2				
01		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-					154 1	19 4	2629 2	N	160		162	1			-0-				
02		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-					155 1	30 4	2574 2	N	175		174	1			1				
03		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-					194 1	4 4	2983 2	N	141		140	1			2				
04		2040 X	816	-0-	-1224	-0-					68 1	3 4	706 2	N	35		37	1			-0-				
05		2108 X	869	-0-	-1239	-0-					52 1	4 4	811 2	N	2		1	1			1				
SOUTH TEXAS SYNDICATE										WELL #: Y 2H				RRCID -> 270416				COMPL. DATE 06/12/2013				TOTAL DEPTH 10883 PERF. 11277 - 16504			
12		1717 X	1717	-0-	-0-	-0-					52 1	184 9	1481 2	Y	167		86	1			90				
01		2110 X	2110	-0-	-0-	-0-					254 1	612 9	1244 2	Y	556		592	1			54				
02		1862 X	1862	-0-	-0-	-0-					206 1	455 9	1201 2	Y	414		424	1			44				
03		1899 X	1899	-0-	-0-	-0-					50 1	425 9	1424 2	Y	386		394	1			36				
04		1835 X	1835	-0-	-0-	-0-					56 1	402 9	1377 2	Y	365		358	1			43				
05		1687 X	1687	-0-	-0-	-0-					67 1	1 4	1275 2	Y	313		311	1			45				
ZAPP										WELL #: G 2H				RRCID -> 270431				COMPL. DATE 03/15/2013				TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290			
12		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-					48 1	4 4	904 2	Y	122		121	1			1				
01		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-					59 1	6 4	1018 2	Y	157		156	1			2				
02		754 N	754	-0-	-0-	-0-					37 1	7 4	610 2	Y	91		93	1			-0-				
03		891 N	891	-0-	-0-	-0-					45 1	1 4	691 2	Y	140		137	1			3				
04		660 N	206	-0-	-454	-0-					15 1	1 4	150 2	Y	36		39	1			-0-				
05		682 N	67	-0-	-615	-0-					4 1	1 4	62 2	Y	-0-						-0-				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.// 884566											
LIGHT RANCH				WELL #: Y 3H		RRCID -> 270433		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH		9130 PERF. 9627 - 15327			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	270	1	4471	2	Y	81	105 0		-0-	
						132	4	89	9						
01	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	59	1	3057	2	Y	55	55 0		-0-	
						47	4	61	9						
02	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	51	1	2035	2	Y	34	34 0		-0-	
						44	4	37	9						
03	4960 X	3342	-0-	-1618	-0-	85	1	3185	2	Y	62	61 0		1	
						4	4	68	9						
04	4800 X	3285	-0-	-1515	-0-	82	1	3090	2	Y	70	70 0		1	
						36	4	77	9						
05	4960 X	2656	-0-	-2304	-0-	81	1	2451	2	Y	55	55 0		1	
						63	4	61	9						

HUBBARD RANCH				WELL #: D 1H		RRCID -> 270436		COMPL. DATE 03/18/2013		TOTAL DEPTH		9346 PERF. 9857 - 14802			
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-	
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	Y	-0-			-0-	
						2	4								
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-	
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	122	2	Y	7	7 0		-0-	
						8	9								
04	120 N	45	-0-	-75	-0-	1	1	37	2	Y	6	6 0		-0-	
						7	9								
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	15	2	2	9	Y	2	2 0		-0-	

COOKE RANCH				WELL #: F 3H		RRCID -> 270532		COMPL. DATE 11/23/2012		TOTAL DEPTH		10528 PERF. 11153 - 16494			
12	669 X	669	-0-	-0-	-0-	14	1	605	2	Y	45	51 1		-0-	
						50	9								
01	109 X	109	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	Y	29	7 1		22	
						32	9								
02	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	45	1	1769	2	Y	64	75 1		11	
						70	9								
03	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	104	1	3036	2	Y	160	139 1		32	
						230	4	176	9						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31 1		1	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	

CRISP RANCH				WELL #: D 2H		RRCID -> 270533		COMPL. DATE 04/06/2013		TOTAL DEPTH		9611 PERF. 9819 - 16297			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	220 X	220	-0-	-0-	-0-	4	1	213	2	N	-0-			-0-	
						3	4								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	315 X	315	-0-	-0-	-0-	8	1	288	2	N	17	17 0		-0-	
						19	9								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

COOKE RANCH				WELL #: F 1H		RRCID -> 270666		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH		10565 PERF. 10873 - 16153			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566							
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: H 2H		RRCID -> 270945		COMPL. DATE 06/18/2013		TOTAL DEPTH 11014	
								PERF.11568 - 16544	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
12	3 X	3	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	Y	1
01	8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	196 1	6582 2	Y	1313
						1444 9			1160 1
02	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	187 1	6356 2	Y	1026
						1129 9			1078 1
03	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	61 1	1740 2	Y	395
						435 9			496 1
04	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-
05	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-
WEEKS B UNIT		WELL #: C 1H		RRCID -> 271046		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 9741	
								PERF.10974 - 17259	
12	107 X	107	-0-	-0-	-0-	3 1	104 2	Y	-0-
01	102 X	102	-0-	-0-	-0-	3 1	98 2	Y	-0-
						1 4			
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-
04	90 X	59	-0-	-31	-0-	2 1	57 2	Y	-0-
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-
HUBBARD RANCH		WELL #: D 3H		RRCID -> 271051		COMPL. DATE 03/18/2013		TOTAL DEPTH 9573	
								PERF.10000 - 14680	
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	51 1	850 2	Y	-0-
						25 4			
01	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	32 1	1643 2	Y	-0-
						25 4			
02	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	41 1	1658 2	Y	-0-
						36 4			
03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	34 1	1267 2	Y	22
						2 4	24 9		22 0
04	900 N	569	-0-	-331	-0-	15 1	544 2	Y	4
						6 4	4 9		4 0
05	930 N	276	-0-	-654	-0-	9 1	259 2	Y	1
						7 4	1 9		1 0
J A CRISP RANCH UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 271106		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 9327	
								PERF. 9693 - 14033	
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	22 1	364 2	Y	-0-
						11 4			
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	14 1	752 2	Y	-0-
						12 4			
02	1008 N	585	-0-	-423	-0-	14 1	559 2	Y	-0-
						12 4			
03	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	64 1	2398 2	Y	61
						3 4	67 9		58 0
04	3000 N	3439	-0-	439	439	82 1	3066 2	Y	232
						36 4	255 9		233 0
05	2371 N	1932	-0-	-439	-0-	57 1	1707 2	Y	113
						44 4	124 9		112 0

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566														
WEEKS C UNIT		WELL #: C 3H		RRCID -> 271122		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	88 X	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	Y	-0-					-0-
01	105 X	105	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	39 X	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LIGHT RANCH		WELL #: G 2H		RRCID -> 271155		COMPL. DATE 04/12/2013		TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 13711								
12	3100 N	3488	-0-	388	388	189	1	3118	2	Y	81	113	0			-0-
						92	4	89	9							
01	2538 N	2150	-0-	-388	-0-	39	1	2025	2	Y	50	50	0			-0-
						31	4	55	9							
02	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	53	1	2114	2	Y	53	53	0			-0-
						45	4	58	9							
03	3069 X	2738	-0-	-331	-0-	69	1	2577	2	Y	80	79	0			1
						4	4	88	9							
04	2970 X	2253	-0-	-717	-0-	56	1	2110	2	Y	56	56	0			1
						25	4	62	9							
05	3069 X	1569	-0-	-1500	-0-	48	1	1437	2	Y	43	43	0			1
						37	4	47	9							
FARRELL-MORENO B UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 271190		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276								
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	Y	2	51	0			1
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
02	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	36	1	1442	2	Y	488	488	0			-0-
						31	4	537	9							
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	17	1	642	2	Y	168	166	0			2
						1	4	185	9							
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	Y	19	21	0			-0-
						1	4	21	9							
05	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 7541H		RRCID -> 271302		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH 11437 PERF.11718 - 17518								
12	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	45	1	1498	2	Y	17	20	1			-0-
						19	9									
01	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	87	1	2936	2	Y	38	33	1			5
						42	9									
02	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	122	1	4133	2	Y	53	49	1			9
						58	9									
03	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	129	1	3704	2	Y	50	55	1			4
						55	9									
04	975 X	975	-0-	-0-	-0-	38	1	922	2	Y	14	18	1			-0-
						15	9									
05	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	307	1	5830	2	Y	83	73	1			10
						4	4	91	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
VERDUN OIL & GAS LLC														
DELGADO														
WELL #: G 2H										RRCID -> 271309		COMPL. DATE 07/01/2013		
										TOTAL DEPTH		9483 PERF. 9780 - 13886		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-		1	1	14	2	Y	-0-	20 0	-0-
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-		19	1	963	2	Y	-0-		-0-
							15	4						
02	560 N	340	-0-	-220	-0-		8	1	325	2	Y	-0-		-0-
							7	4						
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-		21	1	789	2	Y	111	111 0	-0-
							1	4	122	9				
04	960 N	601	-0-	-359	-0-		13	1	505	2	Y	70	70 0	-0-
							6	4	77	9				
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-		41	1	1243	2	Y	338	338 0	-0-
							32	4	372	9				

MORENO-FARRELL A UNIT										RRCID -> 271661		COMPL. DATE 08/30/2013		
WELL #: A 2H										TOTAL DEPTH		9234 PERF. 9560 - 15560		
12	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-		74	1	1220	2	N	326	327 0	3
							36	4	359	9				
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-		17	1	893	2	N	259	262 0	-0-
							14	4	285	9				
02	896 N	858	-0-	-38	-0-		20	1	820	2	N	-0-		-0-
							18	4						
03	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-		36	1	1359	2	N	338	338 0	-0-
							2	4	372	9				
04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-		28	1	1058	2	N	319	318 0	1
							12	4	351	9				
05	961 N	550	-0-	-411	-0-		14	1	408	2	N	107	108 0	-0-
							10	4	118	9				

COOKE RANCH										RRCID -> 271680		COMPL. DATE 08/26/2013		
WELL #: C 1H										TOTAL DEPTH		10545 PERF.11000 - 15722		
12	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-		306	1	3101	2	N	134	145 1	16
							147	9						
01	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-		234	1	1609	2	N	73	85 1	4
							80	9						
02	3416 X	1361	-0-	-2055	-0-		374	1	708	2	N	254	203 1	55
							279	9						
03	3782 X	1284	-0-	-2498	-0-		32	1	930	2	N	228	243 1	40
							71	4	251	9				
04	3540 X	908	-0-	-2632	-0-		26	1	681	2	N	121	124 1	37
							68	4	133	9				
05	3565 X	2049	-0-	-1516	-0-		63	1	1589	2	N	163	131 1	69
							218	4	179	9				

COOKE RANCH										RRCID -> 271681		COMPL. DATE 09/22/2013		
WELL #: C 2SL										TOTAL DEPTH		10519 PERF.10900 - 15145		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	339 X	339	-0-	-0-	-0-	294	1	45	9	N	41	33	1	9
01	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	403	1	1466	2	N	234	193	1	50
						257	9							
02	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	520	1	2030	2	N	217	225	1	42
						239	9							
03	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	64	1	1862	2	N	219	212	1	49
						141	4	241	9					
04	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	226	1	6031	2	N	263	225	1	87
						600	4	289	9					
05	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	140	1	3530	2	N	40	92	1	35
						484	4	44	9					
BELLWS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653														
12	7595 X	6396	-0-	-1199	-0-	143	1	6007	2	Y	224	224	1	48
						246	9							
01	7130 X	6830	-0-	-300	-0-	131	1	6449	2	Y	227	238	1	37
						250	9							
02	6440 X	3897	-0-	-2543	-0-	93	1	3651	2	Y	139	139	1	37
						153	9							
03	6386 X	2910	-0-	-3476	-0-	87	1	2522	2	Y	100	107	1	30
						191	4	110	9					
04	6600 X	3964	-0-	-2636	-0-	126	1	3358	2	Y	133	94	1	69
						334	4	146	9					
05	6820 X	4409	-0-	-2411	-0-	145	1	3658	2	Y	95	140	1	24
						501	4	105	9					
CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091														
12	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	107	1	1766	2	Y	250	375	0	1
						52	4	275	9					
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-	1	0	-0-
02	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	32	1	1302	2	Y	146	146	0	-0-
						28	4	161	9					
03	922 X	922	-0-	-0-	-0-	21	1	786	2	Y	104	99	0	5
						1	4	114	9					
04	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	84	1	3131	2	Y	454	456	0	3
						37	4	499	9					
05	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	59	1	1793	2	Y	303	306	0	-0-
						46	4	333	9					
BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478														
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	21	1	355	2	Y	-0-			-0-
						10	4							
01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	24	1	1245	2	Y	2	2	0	-0-
						19	4	2	9					
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	27	1	1088	2	Y	-0-			-0-
						23	4							
03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	30	1	1120	2	Y	5	5	0	-0-
						2	4	6	9					
04	1260 N	1149	-0-	-111	-0-	29	1	1099	2	Y	7	7	0	-0-
						13	4	8	9					
05	1271 N	1210	-0-	-61	-0-	38	1	1142	2	Y	1	1	0	-0-
						29	4	1	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	514 X	514	-0-	-0-	-0-		15 1	493 2		Y	5	5 1			-0-
							6 9								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	184	183 1			1
BRIGGS RANCH G UNIT #2 WELL #: G 6H RRCID -> 272102 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9560 - 14163															
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-		2 1	27 2		Y	5	5 0			-0-
							1 4	6 9							
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-		3 1	154 2		Y	62	62 0			-0-
							2 4	68 9							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-		6 1	218 2		Y	19	19 0			-0-
							21 9								
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-		15 1	563 2		Y	234	223 0			11
							7 4	257 9							
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-		3 1	96 2		Y	27	38 0			-0-
							2 4	30 9							
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499															
12	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-		78 1	1289 2		Y	34	34 0			-0-
							38 4	37 9							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-				-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 2H RRCID -> 272370 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263															
12	2387 X	934	-0-	-1453	-0-		50 1	823 2		Y	34	34 0			-0-
							24 4	37 9							
01	2387 X	1762	-0-	-625	-0-		32 1	1647 2		Y	53	53 0			-0-
							25 4	58 9							
02	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-		35 1	1396 2		Y	78	78 0			-0-
							30 4	86 9							
03	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-		33 1	1246 2		Y	35	35 0			-0-
							2 4	39 9							
04	1710 N	1339	-0-	-371	-0-		32 1	1196 2		Y	88	88 0			-0-
							14 4	97 9							
05	1705 N	1634	-0-	-71	-0-		42 1	1255 2		Y	277	277 0			-0-
							32 4	305 9							
BRIGGS RANCH D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799															
12	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-		158 1	2612 2		Y	68	102 0			1
							77 4	75 9							
01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-		27 1	1382 2		Y	35	36 0			-0-
							21 4	39 9							
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-		23 1	911 2		Y	28	28 0			-0-
							20 4	31 9							
03	2387 N	1643	-0-	-744	-0-		42 1	1556 2		Y	39	39 0			-0-
							2 4	43 9							
04	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-		52 1	1960 2		Y	314	314 0			-0-
							23 4	345 9							
05	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-		55 1	1665 2		Y	115	112 0			3
							43 4	127 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																				
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566																				
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 0 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	8463 X	8463	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			285	1	8178	2	Y	-0-					-0-
04	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			62	1	1516	2	Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 0 3H RRCID -> 272764 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531																				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1	2			Y	-0-					-0-
04	22 X	22	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	2 X	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2	2			Y	-0-					-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B451H RRCID -> 274907 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10861 PERF.12049 - 19214																				
12	87253 X	87253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2159	1	71679	2	N	12195	12104	1			923
										13415	9									
01	89424 X	89424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2219	1	74562	2	N	11494	11356	1			1061
										12643	9									
02	72908 X	72908	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1835	1	62236	2	N	8034	8199	1			896
										8837	9									
03	88918 X	88918	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2637	1	75635	2	N	9678	9551	1			1023
										10646	9									
04	98177 X	98177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3445	1	84531	2	N	9274	9264	1			1033
										10201	9									
05	74943 X	74943	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3381	1	64295	2	N	6569	6838	1			764
										41	4	7226	9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B452H RRCID -> 275071 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11755 - 19119																				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			16	1	471	2	N	-0-					-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2	1	47	2	N	-0-					-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3	1	64	2	N	-0-					-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B453H RRCID -> 275662 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11480 - 18897																				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

07/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1690

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE								
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.// 884566																
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: A 7H		RRCID -> 275925		COMPL. DATE 12/26/2014		TOTAL		DEPTH 10811		PERF.11151 - 19050						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	57 X	57	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	37	2	Y	17	17	1			-0-	
01	74 X	74	-0-	-0-	-0-	-0-			19	9	69	2	Y	3	3	1			-0-	
02	14 X	14	-0-	-0-	-0-	-0-			2	1	3	9	Y						-0-	
03	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	-0-			3	9	1317	2	Y	3	3	1			-0-	
04	7 X	7	-0-	-0-	-0-	-0-			46	1				325	325	1			-0-	
05	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	-0-			358	9				-0-					-0-	
									7	2	991	2	Y	267	265	1			2	
									52	1	294	9								
									1	4										
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: A 6H		RRCID -> 275938		COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL		DEPTH 10744		PERF.11240 - 18696						
12	28 X	28	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	27	2	Y	-0-					-0-	
01	11 X	11	-0-	-0-	-0-	-0-			11	2			Y	-0-					-0-	
02	20 X	20	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	19	2	Y	-0-					-0-	
03	17 X	17	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	16	2	Y	-0-					-0-	
04	11 X	11	-0-	-0-	-0-	-0-			11	2			Y	-0-					-0-	
05	971 X	971	-0-	-0-	-0-	-0-			25	1	483	2	Y	421	385	1			36	
									463	9										
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: A 8H		RRCID -> 276119		COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL		DEPTH 10774		PERF.11328 - 19270						
12	3 X	3	-0-	-0-	-0-	-0-			3	2			Y	-0-					-0-	
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	-0-			2	2			Y	-0-					-0-	
02	11 X	11	-0-	-0-	-0-	-0-			11	2			Y	-0-					-0-	
03	95 X	95	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	31	2	Y	57	57	1			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			63	9									-0-	
05	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	-0-			58	1	1105	2	Y	255	249	1			6	
									1	4	281	9								
COOKE RANCH				WELL #: A 2H		RRCID -> 276657		COMPL. DATE 02/21/2015		TOTAL		DEPTH 10633		PERF.11033 - 16891						
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-			3	1	1	9	Y	1	1	1			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-			2	1	11	9	Y	10	6	1			4	
03	4 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	4	8	1			-0-	
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-			2	1	56	2	Y	64	52	1			12	
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-			6	4	70	9								
									20	1	502	2	Y	9	17	1			4	
									69	4	10	9								
COOKE RANCH				WELL #: A 3SL		RRCID -> 276669		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL		DEPTH 10558		PERF.		0 - 17063				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
COOKE RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 276679 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10922 - 16894															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	13402 X	13402	-0-	-0-	-0-	299 1	12605 2	Y	453	444 1					72
01	13621 X	13621	-0-	-0-	-0-	498 9	12878 2	Y	438	442 1					68
02	9905 X	9905	-0-	-0-	-0-	261 1	9188 2	Y	356	347 1					77
03	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	482 9	4857 2	Y	541	536 1					82
04	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	325 1	4987 2	Y	396	302 1					176
*05	8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	392 9	6341 2	Y	534	459 1					251
						168 1	587 9								
						368 4	595 9								
						187 1	4987 2								
						496 4	436 9								
						251 1	6341 2								
						869 4	587 9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016															
12	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-				-0-
01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-				-0-
02	280 X	3	-0-	-277	-0-	3 1				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
COOKE RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2				Y	-0-				-0-
04	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	92 1	2455 2	Y	-0-						-0-
05	3100 N	3613	-0-	513	513	244 4	2919 2	Y	162	88 1					74
						116 1	178 9								
						400 4									
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 8H RRCID -> 277757 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145															
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	93	93 1			-0-
05	11403 X	11403	-0-	-0-	-0-	545 1	10369 2	Y	438	379 1					59
						7 4	482 9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 7H RRCID -> 277758 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003															
12	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-				-0-
01	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-				-0-
02	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2				Y	-0-				-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1 1	27 2	Y	-0-						-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-						-0-
05	3100 N	8495	-0-	5395	5395	411 1	7824 2	Y	232	148 1					84
						5 4	255 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 6H RRCID -> 277759 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11002 - 16064														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	1170					Y	-0-			-0-
01	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-			-0-
02	89 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	Y	-0-			-0-
03	102 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	Y	-0-			-0-
04	167 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	63			63
						69	9							
05	3100 N	11613	-0-	8513	8513	530	1	10086	2	Y	901	829	1	135
						6	4	991	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 5H RRCID -> 277772 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11060 - 16010														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	307	-0-	307	307	10	1	297	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	8990	-0-	8990	9297	333	1	8169	2	Y	444	348	1	96
						488	9							
05	14B2 EXT	8563	-0-	8563	17860	415	1	7884	2	Y	235	300	1	31
						5	4	259	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 3H RRCID -> 277916 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11126 - 16132														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	19 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 2H RRCID -> 277920 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214														
12	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-			-0-
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	2 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 1H RRCID -> 278266 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11075 - 16036														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	95 X	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	Y	-0-			-0-
02	2 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-			-0-
03	4 X	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 1H RRCID -> 282047 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11135 - 19947														
12	6975 X	4	-0-	-6971	-0-	3	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	6975 X	749	-0-	-6226	-0-	19	1	630	2	Y	91	86	1	5
						100	9							
02	4340 X	449	-0-	-3891	-0-	11	1	383	2	Y	50	55	1	-0-
						55	9							
03	4216 X	215	-0-	-4001	-0-	6	1	174	2	Y	32	26	1	6
						35	9							
04	720 X	363	-0-	-357	-0-	13	1	329	2	Y	19	25	1	-0-
						21	9							
05	744 X	410	-0-	-334	-0-	20	1	386	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//	884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:	D 3H	RRCID ->	282291	COMPL. DATE	02/05/2017	TOTAL	DEPTH	10801	PERF.11127	-	19370				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	5 N	-0-	5	-0-	-0-	-0-		5	2			Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	3100 N	8747	-0-	5647	5647		261	1	7487	2	Y	908		738	1			170	
							999	9											
04	T. A.	1325	-0-	1325	6972		47	1	1143	2	Y	123		293	1			-0-	
							135	9											
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	6972						Y	-0-						-0-	
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:	I 2H	RRCID ->	282332	COMPL. DATE	01/30/2017	TOTAL	DEPTH	10946	PERF.11540	-	17429				
12	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-						Y	-0-						-0-	
01	6045 X	98	-0-	-5947	-0-		3	1	94	2	Y	1		1	1			-0-	
							1	9											
02	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-		102	1	3443	2	Y	252		252	1			-0-	
							277	9											
03	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-		86	1	2477	2	Y	178		178	1			-0-	
							196	9											
04	90 X	5	-0-	-85	-0-		5	2			Y	-0-						-0-	
05	4247 X	1	-0-	-4246	-0-		1	2			Y	-0-						-0-	
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:	I 1H	RRCID ->	282333	COMPL. DATE	01/30/2017	TOTAL	DEPTH	10847	PERF.11477	-	17762				
12	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-						Y	-0-						-0-	
01	10822 X	10822	-0-	-0-	-0-		292	1	9812	2	Y	653		567	1			86	
							718	9											
02	13429 X	13429	-0-	-0-	-0-		361	1	12237	2	Y	755		768	1			73	
							831	9											
03	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-		196	1	5611	2	Y	191		264	1			-0-	
							210	9											
04	10470 X	9659	-0-	-811	-0-		348	1	8531	2	Y	709		673	1			36	
							780	9											
05	12307 X	4833	-0-	-7474	-0-		225	1	4286	2	Y	290		326	1			-0-	
							3	4	319	9									
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:	D 2H	RRCID ->	282414	COMPL. DATE	02/05/2017	TOTAL	DEPTH	11417	PERF.11292	-	19501				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	26						Y	-0-						-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	26						Y	-0-						-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	26						Y	-0-						-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	26						Y	-0-						-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	26						Y	-0-						-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	26						Y	-0-						-0-	
COOKE RANCH				WELL #:	F 2SL	RRCID ->	283239	COMPL. DATE	02/17/2017	TOTAL	DEPTH	10491	PERF.11211	-	15676				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566							
COOKE RANCH L		WELL #: L 1H		RRCID -> 283829		COMPL. DATE 02/17/2017		TOTAL DEPTH 10471	
								PERF.11056 - 16076	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2			-0-
01	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	55 1	2740 2	Y	-0-
						2 9			1
02	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	140 1	5496 2	Y	18
						83 9			
03	656 X	656	-0-	-0-	-0-	20 1	580 2	Y	11
						44 4	12 9		
04	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	106 1	2844 2	Y	1
						283 4	4 9		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
									1 1

CARTWRIGHT		WELL #: G 1H		RRCID -> 284110		COMPL. DATE 03/03/2018		TOTAL DEPTH 10058	
								PERF.10738 - 18518	
12	26846 X	16822	-0-	-10024	-0-	518 1	15039 2	Y	174
						1265 9			
01	19871 X	9120	-0-	-10751	-0-	312 1	7460 2	Y	238
						1348 9			
02	17948 X	7585	-0-	-10363	-0-	363 1	5341 2	Y	383
						1881 9			
03	17794 X	8146	-0-	-9648	-0-	174 1	5065 2	Y	456
						384 4	2523 9		
04	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	203 1	5414 2	Y	783
						539 4	2510 9		
05	8611 X	8611	-0-	-0-	-0-	189 1	4773 2	Y	1114
						654 4	2995 9		

CARTWRIGHT		WELL #: G 3H		RRCID -> 284111		COMPL. DATE 03/03/2018		TOTAL DEPTH 10139	
								PERF.11077 - 19004	
12	7130 X	2143	-0-	-4987	-0-	113 1	1808 2	Y	26
						222 9			
01	7998 X	5855	-0-	-2143	-0-	193 1	5191 2	Y	60
						471 9			
02	7224 X	5143	-0-	-2081	-0-	263 1	4438 2	Y	117
						442 9			
03	5611 X	4937	-0-	-674	-0-	137 1	3991 2	Y	86
						303 4	506 9		
04	5670 X	4585	-0-	-1085	-0-	137 1	3647 2	Y	143
						363 4	438 9		
05	5859 X	5206	-0-	-653	-0-	160 1	4033 2	Y	161
						553 4	460 9		

CARTWRIGHT		WELL #: G 4H		RRCID -> 284112		COMPL. DATE 03/03/2018		TOTAL DEPTH 10058	
								PERF.11182 - 19105	
12	12431 X	5813	-0-	-6618	-0-	215 1	4939 2	Y	160
						659 9			
01	11191 X	4864	-0-	-6327	-0-	230 1	4316 2	Y	7
						318 9			
02	10108 X	5527	-0-	-4581	-0-	348 1	4262 2	Y	163
						917 9			
03	9548 X	6363	-0-	-3185	-0-	166 1	4816 2	Y	187
						365 4	1016 9		
04	7410 X	5230	-0-	-2180	-0-	143 1	3811 2	Y	244
						379 4	897 9		
05	6107 X	5766	-0-	-341	-0-	170 1	4302 2	Y	260
						590 4	704 9		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
COOKE RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 284307 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11038 - 15302														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	7626 X	5105	-0-	-2521	-0-	116	1	4881	2	Y	98	107	1	2
01	7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	108	9	6801	2	Y	687	577	1	112
02	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	342	1	4587	2	Y	375	408	1	79
03	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	756	9	4663	2	Y	407	396	1	90
04	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	370	1	4394	2	Y	362	337	1	115
05	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	413	9	4587	2	Y	347	323	1	139
						161	1	382	9					
						354	4							
						437	4							
						182	1							
						629	4							
COOKE RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 284308 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11085 - 15982														
12	2294 X	1885	-0-	-409	-0-	41	1	1725	2	Y	108	114	1	23
01	1922 X	655	-0-	-1267	-0-	119	9	196	2	Y	190	180	1	33
02	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	250	1	1002	2	Y	173	173	1	33
03	1891 X	1687	-0-	-204	-0-	209	9	1328	2	Y	193	188	1	38
04	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	315	1	1258	2	Y	171	149	1	60
05	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	190	9	188	2	Y	150	153	1	57
						46	1	165	9					
						101	4							
						47	1							
						125	4							
						54	1							
						188	4							
COOKE RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 284309 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11007 - 15842														
12	17447 X	17447	-0-	-0-	-0-	395	1	16426	2	Y	569	502	1	84
01	10877 X	10877	-0-	-0-	-0-	626	9	9885	2	Y	522	524	1	82
02	7616 X	7555	-0-	-61	-0-	418	1	6657	2	Y	399	404	1	77
03	17453 X	8245	-0-	-9208	-0-	574	9	7010	2	Y	420	415	1	82
04	7650 X	7452	-0-	-198	-0-	459	1	6187	2	Y	380	330	1	132
05	7905 X	6554	-0-	-1351	-0-	439	9	418	9	Y	270	308	1	94
						241	1	297	9					
						532	4							
						232	1							
						615	4							
						211	1							
						729	4							
COOKE RANCH WELL #: L 3SL RRCID -> 284424 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10907 - 16520														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 3H RRCID -> 284669 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11542 - 16615														
12	8773 X	-0-	-0-	-8773	-0-					Y	-0-			-0-
01	8773 X	-0-	-0-	-8773	-0-					Y	-0-			-0-
02	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566													
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 5H RRCID -> 284670 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11918 - 16319													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-								-0-
01	2418 X	592	-0-	-1826	-0-	15	1	494	2	Y	-0-	75	22
						83	9						
02	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	82	1	2783	2	Y	134	156	1
						147	9						-0-
03	14148 X	14148	-0-	-0-	-0-	463	1	13292	2	Y	357	344	1
						393	9						13
04	8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	326	1	8002	2	Y	236	212	1
						260	9						37
05	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	283	1	5377	2	Y	149	177	1
						3	4	164	9				9
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 6H RRCID -> 284671 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11563 - 16044													
12	8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	-0-		-0-
01	2790 X	115	-0-	-2675	-0-	3	1	110	2	Y	2	1	1
						2	9						
02	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	128	1	4353	2	Y	65	64	1
						72	9						2
03	13899 X	13899	-0-	-0-	-0-	468	1	13425	2	Y	5	7	1
						6	9						-0-
04	3000 N	10113	-0-	7113	7113	396	1	9715	2	Y	2	2	1
						2	9						-0-
05	15322 X	8209	-0-	-7113	-0-	410	1	7794	2	Y	-0-		-0-
						5	4						
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 7H RRCID -> 284672 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11554 - 16247													
12	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-		-0-
01	5332 X	3558	-0-	-1774	-0-	95	1	3184	2	Y	254	226	1
						279	9						28
02	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	101	1	3437	2	Y	60	78	1
						66	9						10
03	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	216	1	6189	2	Y	49	57	1
						54	9						2
04	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	217	1	5324	2	Y	86	81	1
						95	9						7
05	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	221	1	4206	2	Y	58	57	1
						3	4	64	9				8
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 4H RRCID -> 284673 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11861 - 16746													
12	6603 X	27	-0-	-6576	-0-	1	1	26	2	Y	-0-		-0-
01	2232 X	208	-0-	-2024	-0-	6	1	202	2	Y	-0-		-0-
02	958 X	958	-0-	-0-	-0-	23	1	794	2	Y	128	124	1
						141	9						4
03	981 X	981	-0-	-0-	-0-	26	1	757	2	Y	180	184	1
						198	9						-0-
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-		-0-
05	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566							
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 6H		RRCID -> 285387		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 11369	
								PERF.11509 - 17936	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	01	4092 X	13	-0-	-4079	-0-	13 2		-0-
		5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	152 1	5097 2	21
							72 9		
02		2856 X	1796	-0-	-1060	-0-	50 1	1683 2	-0-
							63 9		
03		3162 X	1487	-0-	-1675	-0-	50 1	1437 2	-0-
04		5160 X	928	-0-	-4232	-0-	36 1	892 2	-0-
05		5332 X	2796	-0-	-2536	-0-	140 1	2654 2	-0-
							2 4		

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 7H		RRCID -> 285388		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 11353	
								PERF.11484 - 17705	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	01	6727 X	1	-0-	-6726	-0-	1 2		-0-
		6727 X	1065	-0-	-5662	-0-	30 1	1015 2	-0-
							20 9		
02		3164 X	812	-0-	-2352	-0-	23 1	766 2	4
							23 9		
03		1457 X	745	-0-	-712	-0-	25 1	710 2	-0-
							10 9		
04		1020 X	31	-0-	-989	-0-	1 1	30 2	-0-
05		1054 X	4	-0-	-1050	-0-	4 2		-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 10H		RRCID -> 285707		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 11390	
								PERF.11377 - 16381	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	01	6634 X	481	-0-	-6153	-0-	14 1	459 2	1
							8 9		
01		3968 X	1843	-0-	-2125	-0-	46 1	1560 2	2
							237 9		
02		3584 X	1486	-0-	-2098	-0-	36 1	1232 2	5
							218 9		
03		2511 X	772	-0-	-1739	-0-	22 1	645 2	18
							105 9		
04		1770 X	845	-0-	-925	-0-	28 1	695 2	60
							122 9		
05		1829 X	1080	-0-	-749	-0-	50 1	946 2	12
							1 4	83 9	

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 9H		RRCID -> 285708		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 11403	
								PERF.11465 - 17609	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 8H		RRCID -> 285709		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 11368	
								PERF.11254 - 17620	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	01	11594 X	808	-0-	-10786	-0-	23 1	776 2	-0-
							9 9		
01		9269 X	8824	-0-	-445	-0-	231 1	7758 2	148
							835 9		
02		8064 X	5957	-0-	-2107	-0-	144 1	4867 2	58
							946 9		
03		7750 X	6652	-0-	-1098	-0-	188 1	5380 2	91
							1084 9		
04		6420 X	5763	-0-	-657	-0-	188 1	4605 2	108
							970 9		
05		6634 X	5825	-0-	-809	-0-	243 1	4630 2	123
							3 4	949 9	

07/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1698

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) VERDUN OIL & GAS LLC COOKE RANCH				//CONT.// 39744 500 884566 WELL #: C 4H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE						
					RRCID -> 287641	COMPL. DATE 06/22/2019	TOTAL	DEPTH	10911	PERF.	10798	-	15760					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	11166 X	11166	-0-	-0-	-0-			338 735 9	10093	2	Y		668	686	1			109
01	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-			227 763 9	4321	2	Y		694	701	1			102
02	14140 X	7211	-0-	-6929	-0-			270 556 9	6385	2	Y		505	514	1			93
03	15655 X	6928	-0-	-8727	-0-			199 438 4	5779	2	Y		465	464	1			94
04	6810 X	5249	-0-	-1561	-0-			158 417 4	4193	2	Y		437	378	1			153
05	7037 X	5006	-0-	-2031	-0-			154 534 4	3896	2	Y		384	393	1			144
COOKE RANCH				WELL #: C 6H		RRCID -> 287643		COMPL. DATE 06/21/2019					TOTAL DEPTH 10909		PERF.10836		- 16075	
12	9486 X	1807	-0-	-7679	-0-			340 120 9	1347	2	Y		109	124	1			13
01	4495 X	225	-0-	-4270	-0-			135 1	90	9	Y		82	78	1			17
02	3556 X	1033	-0-	-2523	-0-			190 109 9	734	2	Y		99	75	1			41
03	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-			197 433 4	5708	2	Y		300	290	1			51
04	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-			132 330 9	3502	2	Y		195	176	1			70
05	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-			348 139 1	215 3499	2	Y		191	186	1			75
COOKE RANCH				WELL #: C 5H		RRCID -> 287644		COMPL. DATE 06/22/2019					TOTAL DEPTH 10898		PERF.10995		- 15929	
12	10106 X	3310	-0-	-6796	-0-			399 327 9	2584	2	Y		297	298	1			35
01	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-			354 1	1618	2	Y		443	412	1			66
02	4172 X	2275	-0-	-1897	-0-			487 468 1	1390	2	Y		379	376	1			69
03	4619 X	2366	-0-	-2253	-0-			417 60 1	1739	2	Y		395	388	1			76
04	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-			132 435 9	1455	2	Y		341	286	1			131
05	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-			145 55 1	375 1377	2	Y		307	326	1			112
COOKE RANCH				WELL #: C 4H		RRCID -> 287643		COMPL. DATE 06/21/2019					TOTAL DEPTH 10909		PERF.10836		- 16075	
12	10106 X	3310	-0-	-6796	-0-			399 327 9	2584	2	Y		297	298	1			35
01	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-			354 1	1618	2	Y		443	412	1			66
02	4172 X	2275	-0-	-1897	-0-			487 468 1	1390	2	Y		379	376	1			69
03	4619 X	2366	-0-	-2253	-0-			417 60 1	1739	2	Y		395	388	1			76
04	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-			132 435 9	1455	2	Y		341	286	1			131
05	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-			145 55 1	375 1377	2	Y		307	326	1			112
COOKE RANCH				WELL #: C 4H		RRCID -> 287643		COMPL. DATE 06/21/2019					TOTAL DEPTH 10909		PERF.10836		- 16075	
12	10106 X	3310	-0-	-6796	-0-			399 327 9	2584	2	Y		297	298	1			35
01	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-			354 1	1618	2	Y		443	412	1			66
02	4172 X	2275	-0-	-1897	-0-			487 468 1	1390	2	Y		379	376	1			69
03	4619 X	2366	-0-	-2253	-0-			417 60 1	1739	2	Y		395	388	1			76
04	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-			132 435 9	1455	2	Y		341	286	1			131
05	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-			145 55 1	375 1377	2	Y		307	326	1			112
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: J 2H		RRCID -> 288105		COMPL. DATE 02/25/2020					TOTAL DEPTH 11341		PERF.11681		- 18072	
12	12183 X	-0-	-0-	-12183	-0-							Y	-0-					-0-
01	10602 X	8	-0-	-10594	-0-			2 1	6	9	Y	5		3 1				2
02	8064 X	2	-0-	-8062	-0-			2 1			Y	-0-		2 1				-0-
03	7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-						Y	-0-						-0-
04	150 X	43	-0-	-107	-0-			2 1	41	2	Y	-0-						-0-
05	47 X	47	-0-	-0-	-0-			2 1	45	2	Y	-0-						-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 3H RRCID -> 288106 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11434 - 18599														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	11501 X	-0-	-0-	-11501	-0-				Y	-0-				-0-
01	13584 X	13584	-0-	-0-	-0-	502	1	12973	2	99		92	1	7
						109	9							
02	13738 X	13738	-0-	-0-	-0-	467	1	13257	2	13		18	1	2
						14	9							
03	12858 X	12858	-0-	-0-	-0-	433	1	12425	2	-0-		2	1	-0-
04	13140 X	11308	-0-	-1832	-0-	443	1	10864	2	1		1	1	-0-
						1	9							
05	15221 X	9980	-0-	-5241	-0-	498	1	9476	2	-0-				-0-
						6	4							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 4H RRCID -> 288107 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11278 - 19599														
12	12028 X	-0-	-0-	-12028	-0-				Y	-0-				-0-
01	11563 X	75	-0-	-11488	-0-	12	1	63	9	57		56	1	1
02	6636 X	9	-0-	-6627	-0-	9	1		Y	-0-		1	1	-0-
03	7347 X	72	-0-	-7275	-0-	2	1	70	2	-0-				-0-
04	DLQ G-10	106	-0-	106	106	4	1	102	2	-0-				-0-
05	DLQ G-10	98	-0-	98	204	5	1	93	2	-0-				-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 5H RRCID -> 288108 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11286 - 19904														
12	10447 X	-0-	-0-	-10447	-0-				Y	-0-				-0-
01	10323 X	3273	-0-	-7050	-0-	252	1	2956	2	59		39	1	20
						65	9							
02	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	353	1	4876	2	11		31	1	-0-
						12	9							
03	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	51	1	1460	2	4		4	1	-0-
						4	9							
04	3180 X	860	-0-	-2320	-0-	34	1	826	2	-0-				-0-
05	5208 X	4141	-0-	-1067	-0-	207	1	3932	2	-0-				-0-
						2	4							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 6H RRCID -> 288109 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11299 - 20511														
12	18228 X	-0-	-0-	-18228	-0-				Y	-0-				-0-
01	30803 X	30803	-0-	-0-	-0-	1030	1	29533	2	218		209	1	9
						240	9							
02	15861 X	15861	-0-	-0-	-0-	532	1	15325	2	4		13	1	-0-
						4	9							
03	21348 X	21348	-0-	-0-	-0-	718	1	20588	2	38		38	1	-0-
						42	9							
04	15571 X	15571	-0-	-0-	-0-	610	1	14961	2	-0-				-0-
05	15438 X	15086	-0-	-352	-0-	753	1	14324	2	-0-				-0-
						9	4							
COOKE RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 288817 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10750 - 19780														
12	28086 X	21678	-0-	-6408	-0-	483	1	20335	2	782		737	1	142
						860	9							
01	22692 X	13975	-0-	-8717	-0-	267	1	13169	2	490		575	1	57
						539	9							
02	19855 X	19855	-0-	-0-	-0-	476	1	18717	2	602		550	1	109
						662	9							
03	22909 X	22909	-0-	-0-	-0-	687	1	19963	2	677		649	1	137
						1514	4	745	9					
04	21237 X	21237	-0-	-0-	-0-	678	1	18056	2	643		523	1	257
						1796	4	707	9					
05	20378 X	20378	-0-	-0-	-0-	660	1	16670	2	694		665	1	286
						2285	4	763	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
COOKE RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 288818 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 19796															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	25141 X	21254	-0-	-3887	-0-	477 1	20095 2	Y	620	620	1	102			
01	22010 X	13177	-0-	-8833	-0-	682 9	12518 2	Y	368	429	1	41			
02	19880 X	18005	-0-	-1875	-0-	405 9	16900 2	Y	614	544	1	111			
03	21638 X	16826	-0-	-4812	-0-	430 1	14702 2	Y	457	532	1	36			
04	20940 X	18537	-0-	-2403	-0-	675 9	15878 2	Y	438	281	1	193			
05	23374 X	23374	-0-	-0-	-0-	506 1	19691 2	Y	185	302	1	76			
						1115 4	204 9								
						597 1									
						1580 4									
						780 1									
						2699 4									
COOKE RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 288960 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10728 - 19998															
12	18890 X	18890	-0-	-0-	-0-	424 1	17851 2	Y	559	511	1	92			
01	14694 X	8077	-0-	-6617	-0-	615 9	7748 2	Y	156	195	1	53			
02	13205 X	13205	-0-	-0-	-0-	157 1	12792 2	Y	80	131	1	2			
03	18879 X	7030	-0-	-11849	-0-	172 9	6310 2	Y	22	9	1	15			
04	16110 X	16036	-0-	-74	-0-	325 1	13739 2	Y	376	260	1	131			
05	16647 X	14624	-0-	-2023	-0-	88 9	12119 2	Y	331	336	1	126			
						217 1	364 9								
						479 4									
						516 1									
						1367 4									
						480 1									
						1661 4									
CARTWRIGHT WELL #: K 3H RRCID -> 294711 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10961 - 20960															
12	34007 X	23175	-0-	-10832	-0-	631 1	21507 2	Y	943	927	1	153			
01	26505 X	21786	-0-	-4719	-0-	1037 9	20158 2	Y	1008	1004	1	157			
02	23940 X	19221	-0-	-4719	-0-	519 1	17501 2	Y	1067	1011	1	213			
03	24242 X	21951	-0-	-2291	-0-	1109 9	18739 2	Y	1042	1049	1	206			
04	20359 X	20359	-0-	-0-	-0-	546 1	16939 2	Y	998	850	1	354			
05	21243 X	21243	-0-	-0-	-0-	1174 9	17136 2	Y	981	956	1	379			
						645 1	1079 9								
						1421 4									
						637 1									
						1685 4									
						679 1									
						2349 4									
CARTWRIGHT WELL #: K 1H RRCID -> 294786 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10961 - 20961															
12	34100 X	24698	-0-	-9402	-0-	704 1	22448 2	Y	1405	1383	1	212			
01	28427 X	20769	-0-	-7658	-0-	1546 9	18727 2	Y	1406	1395	1	223			
02	25676 X	16626	-0-	-9050	-0-	495 1	14456 2	Y	1440	1371	1	292			
03	26071 X	18984	-0-	-7087	-0-	1547 9	15490 2	Y	1624	1592	1	324			
04	17713 X	17713	-0-	-0-	-0-	586 1	14046 2	Y	1584	1347	1	561			
05	18249 X	18249	-0-	-0-	-0-	1175 4	1742 9		1479	1475	1	565			
						528 1	14126 2	Y							
						1397 4	1627 9								
						560 1									
						1936 4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
CARTWRIGHT WELL #: K 4H RRCID -> 294961 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10992 - 20095															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	32581 X	25987	-0-	-6594	-0-	745	1	24185	2	Y	961	948	1		145
01	28582 X	25543	-0-	-3039	-0-	1057	9	23813	2	Y	1059	1024	1		180
02	25816 X	21413	-0-	-4403	-0-	565	1	19579	2	Y	1116	1076	1		220
03	26350 X	24470	-0-	-1880	-0-	1165	9	20880	2	Y	1170	1158	1		232
04	22635 X	22635	-0-	-0-	-0-	606	1	18833	2	Y	1109	945	1		396
05	23701 X	23701	-0-	-0-	-0-	1228	9	19108	2	Y	1106	1072	1		430
						719	1	1287	9						
						1584	4	1220	9						
						708	1	1217	9						
						1874	4								
						757	1	19108	2	Y					
						2619	4	1217	9						
CARTWRIGHT WELL #: K 2H RRCID -> 294992 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10930 - 20895															
12	31744 X	23944	-0-	-7800	-0-	634	1	22184	2	Y	1024	1005	1		156
01	31744 X	22327	-0-	-9417	-0-	1126	9	20705	2	Y	1002	998	1		160
02	24136 X	17971	-0-	-6165	-0-	520	1	16425	2	Y	932	905	1		187
03	23932 X	20189	-0-	-3743	-0-	1102	9	17171	2	Y	1023	1007	1		203
04	17732 X	17732	-0-	-0-	-0-	521	1	14709	2	Y	915	783	1		335
05	19392 X	19392	-0-	-0-	-0-	1025	9	15563	2	Y	981	944	1		372
						591	1	1125	9						
						1302	4								
						553	1	1007	9						
						1463	4								
						617	1	15563	2	Y					
						2133	4	1079	9						
STS F-BPX B (SA) F4 WELL #: F 4H RRCID -> 296064 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11393 - 22040															
12	16523 X	6047	-0-	-10476	-0-	143	1	4737	2	Y	1061	826	1		289
01	16523 X	8527	-0-	-7996	-0-	1167	9	6985	2	Y	1213	1500	1		2
02	18704 X	7554	-0-	-11150	-0-	208	1	5898	2	Y	1342	1239	1		105
03	21386 X	21386	-0-	-0-	-0-	1334	9	17569	2	Y	2913	2775	1		243
04	16574 X	16574	-0-	-0-	-0-	180	1	13483	2	Y	2311	2263	1		291
05	15975 X	15975	-0-	-0-	-0-	1476	9	12930	2	Y	2143	2133	1		301
						613	1	2357	9						
						3204	9								
						549	1								
						2542	9								
						680	1	12930	2	Y					
						8	4	2357	9						
STS F-BPX B (SA) F1 WELL #: F 1H RRCID -> 296106 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11427 - 22565															
12	37541 X	28522	-0-	-9019	-0-	1052	1	25156	2	Y	2104	1913	1		191
01	37541 X	31748	-0-	-5793	-0-	2314	9	27712	2	Y	2649	2584	1		256
02	31416 X	26418	-0-	-4998	-0-	1122	1	23202	2	Y	2153	2164	1		245
03	33418 X	28367	-0-	-5051	-0-	2914	9	24910	2	Y	2353	2365	1		233
04	26850 X	24668	-0-	-2182	-0-	848	1	21323	2	Y	2251	2186	1		298
05	27745 X	24565	-0-	-3180	-0-	2368	9	21044	2	Y	2183	2177	1		304
						869	1	2401	9						
						2588	9								
						2476	9								
						1107	1	21044	2	Y					
						13	4	2401	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 2H RRCID -> 296107 COMPL. DATE 02/19/2024 TOTAL DEPTH 11289 PERF.12046 - 17065														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
														BALANCE
12	23529 X	14048	-0-	-9481	-0-	630	1	12331	2	Y	988	894	1	94
01	23529 X	14636	-0-	-8893	-0-	1087	9							
02	17192 X	12130	-0-	-5062	-0-	845	1	11932	2	Y	1690	1617	1	167
03	16554 X	13054	-0-	-3500	-0-	1859	9							
04	12690 X	11219	-0-	-1471	-0-	635	1	9886	2	Y	1463	1477	1	153
05	13113 X	11028	-0-	-2085	-0-	1609	9							
						385	1	11038	2	Y	1483	1496	1	140
						1631	9							
						382	1	9367	2	Y	1336	1301	1	175
						1470	9							
						481	1	9153	2	Y	1262	1267	1	170
						6	4	1388	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 3H RRCID -> 296115 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11294 - 16290														
12	10106 X	4688	-0-	-5418	-0-	125	1	4094	2	Y	426	394	1	32
01	18259 X	6246	-0-	-12013	-0-	469	9							
02	16492 X	7114	-0-	-9378	-0-	342	1	5110	2	Y	722	754	1	-0-
03	14539 X	13499	-0-	-1040	-0-	794	9							
04	10281 X	10281	-0-	-0-	-0-	357	1	5708	2	Y	954	794	1	160
05	9977 X	9977	-0-	-0-	-0-	1049	9							
						413	1	11837	2	Y	1135	1198	1	97
						1249	9							
						361	1	8855	2	Y	968	944	1	121
						1065	9							
						452	1	8595	2	Y	841	848	1	114
						5	4	925	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 11H RRCID -> 296145 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11791 - 21649														
12	26412 X	19574	-0-	-6838	-0-	545	1	18082	2	Y	861	866	1	71
01	23808 X	21859	-0-	-1949	-0-	947	9							
02	21504 X	19222	-0-	-2282	-0-	600	1	20151	2	Y	1007	964	1	114
03	22382 X	21749	-0-	-633	-0-	1108	9							
04	20010 X	19180	-0-	-830	-0-	525	1	17817	2	Y	800	821	1	93
05	20677 X	19273	-0-	-1404	-0-	880	9							
						691	1	19807	2	Y	1137	1117	1	113
						1251	9							
						703	1	17243	2	Y	1122	1096	1	139
						1234	9							
						905	1	17212	2	Y	1041	1036	1	144
						11	4	1145	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: K 3H RRCID -> 297311 COMPL. DATE 02/24/2024 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11180 - 17458														
12	23436 X	14362	-0-	-9074	-0-	775	1	12575	2	Y	920	915	1	46
01	22754 X	16808	-0-	-5946	-0-	1012	9							
02	18172 X	14856	-0-	-3316	-0-	853	1	14601	2	Y	1231	1114	1	163
03	19251 X	14682	-0-	-4569	-0-	1354	9							
04	16260 X	15456	-0-	-804	-0-	573	1	12954	2	Y	1208	1260	1	111
05	16802 X	14064	-0-	-2738	-0-	1329	9							
						463	1	13269	2	Y	864	867	1	108
						950	9							
						562	1	13796	2	Y	998	997	1	109
						1098	9							
						676	1	12864	2	Y	469	513	1	65
						8	4	516	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: K 4H RRCID -> 297312 COMPL. DATE 02/24/2024 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11276 - 17477														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	25513 X	17215	-0-	-8298	-0-	839 1	14950 2	N	1296	1238 1				161
01	24180 X	17244	-0-	-6936	-0-	1426 9	762 1	14392 2	N	1900	1838 1			223
02	20888 X	15049	-0-	-5839	-0-	2090 9	596 1	12698 2	N	1595	1659 1			159
03	21328 X	16161	-0-	-5167	-0-	1755 9	502 1	14401 2	N	1144	1293 1			10
04	16680 X	14728	-0-	-1952	-0-	1258 9	538 1	13196 2	N	904	739 1			175
05	17236 X	14492	-0-	-2744	-0-	994 9	648 1	12329 2	N	1370	1343 1			202
						8 4		1507 9						
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: K 6H RRCID -> 297487 COMPL. DATE 02/19/2024 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11215 - 16622														
12	25141 X	15697	-0-	-9444	-0-	683 1	13817 2	Y	1088	1091 1				85
01	25141 X	17414	-0-	-7727	-0-	1197 9	797 1	15194 2	Y	1294	1231 1			148
02	20412 X	15293	-0-	-5119	-0-	1423 9	625 1	13511 2	Y	1052	1079 1			121
03	20398 X	16865	-0-	-3533	-0-	1157 9	528 1	15143 2	Y	1085	1100 1			106
04	16200 X	15725	-0-	-475	-0-	1194 9	573 1	14052 2	Y	1000	982 1			124
05	16740 X	14547	-0-	-2193	-0-	1100 9	675 1	12839 2	Y	932	918 1			138
						8 4		1025 9						
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: K 7H RRCID -> 297768 COMPL. DATE 02/18/2024 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11273 - 17251														
12	36859 X	21485	-0-	-15374	-0-	986 1	18978 2	Y	1383	1398 1				131
01	35588 X	26275	-0-	-9313	-0-	1521 9	1006 1	23276 2	Y	1812	1755 1			188
02	28784 X	21649	-0-	-7135	-0-	1993 9	765 1	19379 2	Y	1368	1409 1			147
03	28582 X	24994	-0-	-3588	-0-	1505 9	790 1	22645 2	Y	1417	1427 1			137
04	22950 X	19446	-0-	-3504	-0-	1559 9	728 1	17859 2	Y	781	838 1			80
05	23715 X	18163	-0-	-5552	-0-	859 9	842 1	16011 2	Y	1182	1088 1			174
						10 4		1300 9						
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A104H RRCID -> 298707 COMPL. DATE 02/23/2025 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11225 - 22276														
12	241686 X	241686	-0-	-0-	-0-	6957 1	231038 2	N	3355	3394 1				246
01	263939 X	263939	-0-	-0-	-0-	3691 9	7520 1	252648 2	N	3428	3418 1			256
02	204992 X	204992	-0-	-0-	-0-	3771 9	5815 1	197235 2	N	1765	1813 1			208
03	161748 X	161748	-0-	-0-	-0-	1942 9	5385 1	154443 2	N	1745	1689 1			264
04	177632 X	177632	-0-	-0-	-0-	1920 9	6856 1	168239 2	N	2306	2314 1			256
05	133145 X	22641	-0-	-110504	-0-	2537 9	1115 1	21194 2	N	290	546 1			-0-
						13 4		319 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A103H RRCID -> 298708 COMPL. DATE 02/18/2025 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11275 - 21404														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
12	221650 X	196017	-0-	-25633	-0-	5658	1	187635	2	N	2476	2539	1	156
01	221650 X	212960	-0-	-8690	-0-	2724	9	6114	1	205074	2	1611	1627	140
02	200200 X	155797	-0-	-44403	-0-	1772	9	4438	1	150099	2	1145	1151	134
03	207979 X	113700	-0-	-94279	-0-	1260	9	3782	1	108476	2	1311	1308	137
04	206100 X	138615	-0-	-67485	-0-	1442	9	5365	1	131654	2	1451	1419	169
05	212970 X	35390	-0-	-177580	-0-	1596	9	1736	1	33018	2	559	606	122
						21	4			615	9			
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A102H RRCID -> 298710 COMPL. DATE 02/20/2025 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11230 - 17601														
12	98538 X	98538	-0-	-0-	-0-	2573	1	85415	2	N	9591	9614	1	691
01	114297 X	114297	-0-	-0-	-0-	10550	9	3033	1	101868	2	8542	8489	744
02	81716 X	81716	-0-	-0-	-0-	9396	9	2168	1	73521	2	5479	5555	668
03	87811 X	87811	-0-	-0-	-0-	6027	9	2708	1	77652	2	6774	6720	722
04	71517 X	71517	-0-	-0-	-0-	7451	9	2559	1	62801	2	5597	5785	534
05	53103 X	30665	-0-	-22438	-0-	6157	9	1407	1	26753	2	2262	2786	10
						17	4			2488	9			
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A101H RRCID -> 298713 COMPL. DATE 02/15/2025 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11250 - 17951														
12	74901 X	74901	-0-	-0-	-0-	2019	1	67053	2	N	5299	5361	1	395
01	58315 X	58315	-0-	-0-	-0-	5829	9	1563	1	52506	2	3860	3639	616
02	67344 X	67344	-0-	-0-	-0-	4246	9	1825	1	61913	2	3278	3512	382
03	73225 X	73225	-0-	-0-	-0-	3606	9	2291	1	65714	2	4745	4672	455
04	53168 X	53168	-0-	-0-	-0-	5220	9	1893	1	46457	2	4380	4300	535
05	53103 X	27483	-0-	-25620	-0-	4818	9	1260	1	23952	2	2051	2571	15
						15	4			2256	9			
COOKE RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 299262 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10770 - 24101														
12	274519 X	274519	-0-	-0-	-0-	5875	1	247394	2	N	19318	18755	1	3183
01	324657 X	324657	-0-	-0-	-0-	21250	9	5989	1	295375	2	21175	20884	3474
02	280889 X	280889	-0-	-0-	-0-	23293	9	6487	1	255242	2	17418	17554	3338
03	336649 X	336649	-0-	-0-	-0-	19160	9	10537	1	306064	2	18225	18109	3454
04	292172 X	292172	-0-	-0-	-0-	20048	9	9981	1	265617	2	15067	13365	5156
05	273324 X	273324	-0-	-0-	-0-	16574	9	9862	1	248964	2	13180	13314	5022
						14498	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) VERDUN OIL & GAS LLC COOKE RANCH															
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
//CONT.// 884566															
WELL #: D 5H RRCID -> 299263 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10700 - 24151															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	265101 X	265101	-0-	-0-	-0-	5699 19359 9	240043 2	2	N		17599	17255 1			2778
01	322208 X	322208	-0-	-0-	-0-	5980 21284 9	294944 2	2	N		19349	18874 1			3253
02	276059 X	276059	-0-	-0-	-0-	6433 16482 9	253144 2	2	N		14984	15279 1			2958
03	332628 X	332628	-0-	-0-	-0-	10469 18062 9	304097 2	2	N		16420	16274 1			3104
04	284973 X	284973	-0-	-0-	-0-	9774 15085 9	260114 2	2	N		13714	12085 1			4733
05	263971 X	263971	-0-	-0-	-0-	9567 12903 9	241501 2	2	N		11730	11993 1			4470
MAXIM C					WELL #:	3H	RRCID -> 299450	COMPL. DATE 07/11/2025	TOTAL	DEPTH 9923	PERF.10215	- 19100			
12	139103 X	139103	-0-	-0-	-0-	3849 448 4	129888 2	2	N		4471	4289 1			339
01	229714 X	229714	-0-	-0-	-0-	5871 1353 4	217248 2	2	N		4765	4815 1			289
02	171406 X	171406	-0-	-0-	-0-	6174 2538 4	159357 2	2	N		3034	3090 1			233
03	181619 X	181619	-0-	-0-	-0-	6526 3404 4	169243 2	2	N		2224	2299 1			158
04	126114 X	126114	-0-	-0-	-0-	3834 628 4	119795 2	2	N		1688	1710 1			136
05	98383 X	98383	-0-	-0-	-0-	3959 1894 4	90834 2	2	N		1542	1542 1			136
MAXIM B					WELL #:	2H	RRCID -> 299487	COMPL. DATE 07/14/2025	TOTAL	DEPTH 9902	PERF.10260	- 19625			
12	181961 X	181961	-0-	-0-	-0-	5013 584 4	169158 2	2	N		6551	6514 1			366
01	153758 X	153758	-0-	-0-	-0-	3861 890 4	142873 2	2	N		5576	5584 1			358
02	68628 X	68628	-0-	-0-	-0-	2399 986 4	61932 2	2	N		3010	3157 1			211
03	106626 X	106626	-0-	-0-	-0-	3730 1945 4	96724 2	2	N		3843	3680 1			374
04	166820 X	166820	-0-	-0-	-0-	5002 819 4	156315 2	2	N		4258	4332 1			300
05	161915 X	161915	-0-	-0-	-0-	6456 3089 4	148139 2	2	N		3846	3856 1			290
MAXIM A					WELL #:	1H	RRCID -> 299519	COMPL. DATE 07/15/2025	TOTAL	DEPTH 9891	PERF.10095	- 19700			
12	170941 X	170941	-0-	-0-	-0-	4714 549 4	159060 2	2	N		6016	6079 1			303
01	132598 X	132598	-0-	-0-	-0-	3320 765 4	122846 2	2	N		5152	5082 1			373
02	86601 X	86601	-0-	-0-	-0-	3028 1245 4	78149 2	2	N		3799	3899 1			273
03	76828 X	76828	-0-	-0-	-0-	2655 1385 4	68853 2	2	N		3577	3473 1			377
04	175850 X	175850	-0-	-0-	-0-	5239 858 4	163724 2	2	N		5481	5547 1			311
05	168638 X	168638	-0-	-0-	-0-	6727 3218 4	154353 2	2	N		3945	3984 1			272

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) VERDUN OIL & GAS LLC KNUCKLE DUSTER A														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 884566														
WELL #: 1H RRCID -> 300565 COMPL. DATE 12/11/2025 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9655 - 22501														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	47678 X	32812	-0-	-14866	-0-	493 1	25103 2	N	5886	5799	0			87
						741 4	6475 9							
01	157308 X	157308	-0-	-0-	-0-	2324 1	120754 2	N	29437	29326	0			198
						1849 4	32381 9							
02	143854 X	143854	-0-	-0-	-0-	2767 1	111074 2	N	25123	25215	0			106
						2378 4	27635 9							
03	169062 X	169062	-0-	-0-	-0-	3536 1	132035 2	N	30277	30174	0			209
						186 4	33305 9							
04	164770 X	164770	-0-	-0-	-0-	3472 1	130153 2	N	26924	26923	0			210
						1529 4	29616 9							
05	148832 X	148832	-0-	-0-	-0-	3861 1	116538 2	N	23122	23037	0			295
						2999 4	25434 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: C102H RRCID -> 300708 COMPL. DATE 10/27/2025 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 12115 - 20466														
12	SHUT IN	167368	-0-	167368	275986	4129 1	137118 2	N	23746	24303	1			1558
						26121 9								
01	427854 X	151868	-0-	-275986	-0-	3784 1	127119 2	N	19059	18791	1			1826
						20965 9								
02	112642 X	112642	-0-	-0-	-0-	2800 1	94981 2	N	13510	13957	1			1379
						14861 9								
03	101429 X	101429	-0-	-0-	-0-	3001 1	86072 2	N	11233	11720	1			892
						12356 9								
04	129851 X	129851	-0-	-0-	-0-	4593 1	112721 2	N	11397	10967	1			1322
						12537 9								
05	120141 X	120141	-0-	-0-	-0-	5461 1	103837 2	N	9798	9857	1			1263
						65 4	10778 9							
KNUCKLE DUSTER B WELL #: 2H RRCID -> 300743 COMPL. DATE 12/10/2025 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9675 - 22281														
12	SHUT IN	34613	-0-	34613	34613	509 1	25940 2	N	6725	6610	0			115
						766 4	7398 9							
01	203372 X	168759	-0-	-34613	-0-	2507 1	130271 2	N	30896	30812	0			199
						1995 4	33986 9							
02	151687 X	151687	-0-	-0-	-0-	2944 1	118206 2	N	25460	25553	0			106
						2531 4	28006 9							
03	159945 X	159945	-0-	-0-	-0-	3374 1	126001 2	N	27630	27544	0			192
						177 4	30393 9							
04	161326 X	161326	-0-	-0-	-0-	3435 1	128767 2	N	25102	25107	0			187
						1512 4	27612 9							
05	161500 X	161500	-0-	-0-	-0-	4328 1	130616 2	N	21085	21059	0			213
						3362 4	23194 9							
KNUCKLE DUSTER C WELL #: 3H RRCID -> 300766 COMPL. DATE 12/08/2025 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 9615 - 22341														
12	SHUT IN	36827	-0-	36827	36827	551 1	28067 2	N	6709	6594	0			115
						829 4	7380 9							
01	193605 X	156778	-0-	-36827	-0-	2314 1	120238 2	N	29441	29365	0			191
						1841 4	32385 9							
02	139018 X	139018	-0-	-0-	-0-	2693 1	108113 2	N	23543	23633	0			101
						2315 4	25897 9							
03	154654 X	154654	-0-	-0-	-0-	3264 1	121893 2	N	26659	26585	0			175
						172 4	29325 9							
04	138162 X	138162	-0-	-0-	-0-	2941 1	110240 2	N	21533	21546	0			162
						1295 4	23686 9							
05	155066 X	155066	-0-	-0-	-0-	4157 1	125465 2	N	20195	20129	0			228
						3229 4	22215 9							

07/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1707

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) VERDUN OIL & GAS LLC KNUCKLE DUSTER D				//CONT.// //CONT.// WELL #:	39744 500 884566 4H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE					
						RRCID ->	300767	COMPL. DATE	12/14/2025	TOTAL	DEPTH	9637	PERF.	9665	-	22511		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	37682	-0-		37682		37682	529 796	1 4	26965 9392	2 9	N	8538	8446	0			92
01	177049 X	139367	-0-		-37682		-0-	2013 1602	1 4	104625 31127	2 9	N	28297	28193	0			196
02	134822 X	134822	-0-		-0-		-0-	2646 2274	1 4	106220 23682	2 9	N	21529	21647	0			78
03	158581 X	158581	-0-		-0-		-0-	3404 179	1 4	127099 27899	2 9	N	25363	25275	0			166
04	162360 X	162360	-0-		-0-		-0-	3498 1540	1 4	131134 26188	2 9	N	23807	23789	0			184
05	166041 X	166041	-0-		-0-		-0-	4447 3454	1 4	134216 23924	2 9	N	21749	21672	0			261
SOUTH TEXAS SYNDICATE					WELL #:	C101H	RRCID ->	300821	COMPL. DATE	10/28/2025	TOTAL	DEPTH	11086	PERF.	12220	-	21171	
12	SHUT IN	179110	-0-		179110		285870	4416 28064	1 9	146630	2	N	25513	25938	1			1653
01	452461 X	166591	-0-		-285870		-0-	4159 22700	1 9	139732	2	N	20636	20263	1			2026
02	132445 X	132445	-0-		-0-		-0-	3301 17186	1 9	111958	2	N	15624	16017	1			1633
03	117733 X	117733	-0-		-0-		-0-	3486 14274	1 9	99973	2	N	12976	13664	1			945
04	135168 X	135168	-0-		-0-		-0-	4756 13697	1 9	116715	2	N	12452	12090	1			1307
05	133542 X	133542	-0-		-0-		-0-	6111 73	1 4	116206 11152	2 9	N	10138	10088	1			1357
XT0 ENERGY INC. BURKS RANCH					945936 WELL #:	2H	RRCID ->	259883	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL	DEPTH	11762	PERF.	12000	-	16750	
12	594 X	594	-0-		-0-		-0-	594 2				N	-0-					19
01	1191 X	1191	-0-		-0-		-0-	479 1		712 2	2	N	-0-					19
02	1948 X	1948	-0-		-0-		-0-	874 1		1074 2	2	N	-0-					19
03	2203 X	2203	-0-		-0-		-0-	980 1		1223 2	2	N	-0-					19
04	1310 X	1310	-0-		-0-		-0-	432 1		878 2	2	N	-0-					19
05	775 X	775	-0-		-0-		-0-	478 1		297 2	2	N	-0-					19
VIRGINIA FEE					WELL #:	C 3H	RRCID ->	261769	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL	DEPTH	12311	PERF.	12700	-	17150	
12	4526 X	4027	-0-		-499		-0-	625 1		3402 2	2	Y	-0-					10
01	4526 X	3422	-0-		-1104		-0-	620 1		2802 2	2	Y	-0-					10
02	4088 X	3654	-0-		-434		-0-	708 1		2946 2	2	Y	-0-					10
03	4279 X	4279	-0-		-0-		-0-	864 1		3415 2	2	Y	-0-					10
04	3900 X	3213	-0-		-687		-0-	551 1		2662 2	2	Y	-0-					10
05	4061 X	3911	-0-		-150		-0-	892 1		3019 2	2	Y	-0-					10
VIRGINIA FEE					WELL #:	C 8H	RRCID ->	261770	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL	DEPTH	12629	PERF.	12800	-	16950	
12	3858 X	3858	-0-		-0-		-0-	599 1		3259 2	2	Y	-0-					3
01	3737 X	3737	-0-		-0-		-0-	677 1		3060 2	2	Y	-0-					3
02	3118 X	3118	-0-		-0-		-0-	604 1		2514 2	2	Y	-0-					3
03	3844 X	3180	-0-		-664		-0-	642 1		2538 2	2	Y	-0-					3
04	3720 X	2527	-0-		-1193		-0-	433 1		2094 2	2	Y	-0-					3
05	3844 X	2605	-0-		-1239		-0-	594 1		2011 2	2	Y	-0-					3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	557	1	3033	2	Y	-0-		6
01	3565 X	2797	-0-	-768	-0-	507	1	2290	2	Y	-0-		6
02	3220 X	2746	-0-	-474	-0-	532	1	2214	2	Y	-0-		6
03	3596 X	3086	-0-	-510	-0-	623	1	2463	2	Y	-0-		6
04	3480 X	1892	-0-	-1588	-0-	324	1	1568	2	Y	-0-		6
05	3596 X	500	-0-	-3096	-0-	114	1	386	2	Y	-0-		6

VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400													
12	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	749	1	4078	2	Y	-0-		85
01	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	809	1	3656	2	Y	-0-		85
02	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	436	1	1815	2	Y	-0-		85
03	2046 X	1058	-0-	-988	-0-	214	1	844	2	Y	-0-		85
04	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	765	1	3696	2	Y	-0-		85
05	2046 X	1984	-0-	-62	-0-	452	1	1529	2	Y	-0-	3	88
						3	9						

BURKS RANCH WELL #: C 8H RRCID -> 283129 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12360 - 21818													
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
01	690 X	690	-0-	-0-	-0-	125	1	565	2	N	-0-		19
02	334 X	334	-0-	-0-	-0-	79	1	255	2	N	-0-		19
03	569 X	569	-0-	-0-	-0-	159	1	410	2	N	-0-		19
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19

BURKS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 284519 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11334 PERF.12264 - 18090													
12	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	5510	1	380	2	N	-0-		-0-
01	30114 X	30114	-0-	-0-	-0-	5157	1	24957	2	N	-0-		-0-
02	24252 X	24252	-0-	-0-	-0-	4748	1	19504	2	N	-0-		-0-
03	21414 X	21414	-0-	-0-	-0-	5251	1	16163	2	N	-0-		-0-
04	20183 X	20183	-0-	-0-	-0-	5155	1	15028	2	N	-0-		-0-
05	15684 X	15684	-0-	-0-	-0-	5284	1	10400	2	N	-0-		-0-

BURKS RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 287453 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11658 PERF.12064 - 21939													
12	40920 X	21940	-0-	-18980	-0-	68	1	21872	2	Y	-0-		-0-
01	52649 X	52649	-0-	-0-	-0-	109	1	52540	2	Y	-0-		-0-
02	45260 X	45260	-0-	-0-	-0-	150	1	45110	2	Y	-0-		-0-
03	44409 X	44409	-0-	-0-	-0-	215	1	44194	2	Y	-0-		-0-
04	50940 X	40118	-0-	-10822	-0-	202	1	39916	2	Y	-0-		-0-
05	52638 X	41270	-0-	-11368	-0-	180	1	41090	2	Y	-0-		-0-

BURKS RANCH WELL #: D 5H RRCID -> 288266 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11382 PERF.12176 - 22432													
12	43090 X	24549	-0-	-18541	-0-	77	1	24472	2	Y	-0-		-0-
01	55623 X	55623	-0-	-0-	-0-	115	1	55508	2	Y	-0-		-0-
02	47532 X	47532	-0-	-0-	-0-	157	1	47375	2	Y	-0-		-0-
03	47032 X	47032	-0-	-0-	-0-	227	1	46805	2	Y	-0-		-0-
04	54150 X	40861	-0-	-13289	-0-	205	1	40656	2	Y	-0-		-0-
05	55614 X	43723	-0-	-11891	-0-	190	1	43533	2	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
XTO ENERGY INC.													//CONT.// 39744 500							
BURKS RANCH													//CONT.// 945936							
													WELL #: D 3H RRCID -> 288369							
													COMPL. DATE 10/01/2021							
													TOTAL DEPTH 11403 PERF.12099 - 21908							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
									AMT CODE							AMT CODE				
12		33387 X	13065	-0-	-20322	-0-		41	1	13024	2	Y	-0-						-0-	
01		51573 X	51573	-0-	-0-	-0-		106	1	51467	2	Y	-0-						-0-	
02		41550 X	41550	-0-	-0-	-0-		138	1	41412	2	Y	-0-						-0-	
03		40405 X	40405	-0-	-0-	-0-		195	1	40210	2	Y	-0-						-0-	
04		49920 X	36210	-0-	-13710	-0-		182	1	36028	2	Y	-0-						-0-	
05		51584 X	31771	-0-	-19813	-0-		138	1	31633	2	Y	-0-						-0-	
BURKS RANCH													WELL #: S 5H RRCID -> 289798							
													COMPL. DATE 11/09/2021							
													TOTAL DEPTH 11709 PERF.12649 - 23364							
12		40424 X	27685	-0-	-12739	-0-		86	1	27599	2	Y	-0-						-0-	
01		34720 X	25118	-0-	-9602	-0-		52	1	25066	2	Y	-0-						-0-	
02		29176 X	19980	-0-	-9196	-0-		66	1	19914	2	Y	-0-						-0-	
03		28985 X	19222	-0-	-9763	-0-		93	1	19129	2	Y	-0-						-0-	
04		27930 X	18833	-0-	-9097	-0-		95	1	18738	2	Y	-0-						-0-	
05		27683 X	18420	-0-	-9263	-0-		80	1	18340	2	Y	-0-						-0-	
BURKS RANCH													WELL #: S 3H RRCID -> 289799							
													COMPL. DATE 11/09/2021							
													TOTAL DEPTH 11781 PERF.12590 - 21168							
12		17143 X	14411	-0-	-2732	-0-		45	1	14366	2	Y	-0-						-0-	
01		16926 X	14095	-0-	-2831	-0-		29	1	14066	2	Y	-0-						-0-	
02		15288 X	9669	-0-	-5619	-0-		32	1	9637	2	Y	-0-						-0-	
03		15624 X	13150	-0-	-2474	-0-		64	1	13086	2	Y	-0-						-0-	
04		15120 X	12795	-0-	-2325	-0-		64	1	12731	2	Y	-0-						-0-	
05		14415 X	12779	-0-	-1636	-0-		56	1	12723	2	Y	-0-						-0-	
BURKS RANCH													WELL #: S 1H RRCID -> 290168							
													COMPL. DATE 11/09/2021							
													TOTAL DEPTH 12177 PERF.12629 - 22552							
12		23405 X	21256	-0-	-2149	-0-		66	1	21190	2	Y	-0-						-0-	
01		23405 X	21415	-0-	-1990	-0-		44	1	21371	2	Y	-0-						-0-	
02		20832 X	17429	-0-	-3403	-0-		58	1	17371	2	Y	-0-						-0-	
03		21700 X	18117	-0-	-3583	-0-		88	1	18029	2	Y	-0-						-0-	
04		21000 X	16431	-0-	-4569	-0-		83	1	16348	2	Y	-0-						-0-	
05		21421 X	15718	-0-	-5703	-0-		68	1	15650	2	Y	-0-						-0-	
HENRY DOME (EDWARDS)													CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
CENTEX PIPE & EQUIPMENT, INC.													40520 300							
HENRY, J. B.													141149							
													WELL #: 1H RRCID -> 074935							
													COMPL. DATE 03/29/2005							
													TOTAL DEPTH 11173 PERF.10115 - 11173							
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
HERRADURA (1ST YEGUA)													CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BOOMERANG OIL & GAS LLC													40744 501							
HERRADURA RANCH													082590							
													WELL #: 1 RRCID -> 154999							
													COMPL. DATE 04/10/1995							
													TOTAL DEPTH 1050 PERF. 898 - 907							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

HERRADURA (1ST YEGUA)			//CONT.//		40744 501	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BOOMERANG OIL & GAS LLC			//CONT.//		082590								
HERRADURA RANCH "A"			WELL #:		4A	RRCID -> 160067		COMPL. DATE 08/02/1996		TOTAL DEPTH	1250	PERF. 876	- 888
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HERRADURA RANCH			WELL #:		7	RRCID -> 234729		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH	980	PERF. 922	- 930
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

GGG OIL COMPANY, LTD.					302568								
HERRADURA RANCH			WELL #:		9	RRCID -> 235213		COMPL. DATE 02/15/2009		TOTAL DEPTH	926	PERF. 852	- 862
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HERRADURA RANCH			WELL #:		10	RRCID -> 253225		COMPL. DATE 01/02/2019		TOTAL DEPTH	959	PERF. 880	- 886
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HILBIG					41379 001	ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BASTROP			
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY					511280								
HILBIG UNIT			WELL #:		2H	RRCID -> 141013		COMPL. DATE 12/14/2018		TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2366	- 2722
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HILBIG UNIT			WELL #:		1H	RRCID -> 141014		COMPL. DATE 10/26/1991		TOTAL DEPTH	3900	PERF. 2334	- 2558
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BASTROP					
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280										
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		11H	RRCID ->	145270	COMPL. DATE	03/29/1933	TOTAL DEPTH	2568	PERF. 2303 - 2564			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILBIG UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	145685	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2513 - 2579		
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILBIG UNIT NO. 1		WELL #:		7H	RRCID ->	145695	COMPL. DATE	06/14/1993		TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2582 - 2603		
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILBIG UNIT NO. 1		WELL #:		8H	RRCID ->	145702	COMPL. DATE	06/16/1993		TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2753 - 2820		
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILBIG UNIT NO. 1		WELL #:		9H	RRCID ->	145808	COMPL. DATE	06/14/1993		TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2636 - 2678		
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		4H	RRCID ->	145809	COMPL. DATE	06/16/1993		TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2323 - 2446		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILBIG UNIT STORAGE RECORD		WELL #:		1	RRCID ->	146002	COMPL. DATE	08/06/1993		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	489	340	1	325
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	383	321	1	387
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1340	1358	1	369
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	305	674	1	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			3

HILBIG LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY															CNTY: BASTROP				
HILBIG OIL UNIT NO. 1																			
WELL #: 3H																			
RRCID -> 146004																			
COMPL. DATE 04/07/1993																			
TOTAL DEPTH 4990																			
PERF. 2630 - 2670																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
HILBIG OIL UNIT NO. 1																			
WELL #: 23H																			
RRCID -> 146012																			
COMPL. DATE 06/12/1993																			
TOTAL DEPTH 2682																			
PERF. 2621 - 2645																			
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
HILBIG OIL UNIT NO. 1																			
WELL #: 21H																			
RRCID -> 146013																			
COMPL. DATE 06/16/1993																			
TOTAL DEPTH 2578																			
PERF. 2544 - 2578																			
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
HILBIG OIL UNIT NO. 1																			
WELL #: 19H																			
RRCID -> 146014																			
COMPL. DATE 06/17/1993																			
TOTAL DEPTH 2595																			
PERF. 2501 - 2595																			
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
HILBIG OIL UNIT NO. 1																			
WELL #: 13H																			
RRCID -> 146015																			
COMPL. DATE 05/26/1971																			
TOTAL DEPTH 2636																			
PERF. N/A																			
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
HILBIG OIL UNIT NO. 1																			
WELL #: 22H																			
RRCID -> 146207																			
COMPL. DATE 01/12/1984																			
TOTAL DEPTH N/A																			
PERF. N/A																			
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
HILBIG OIL UNIT NO. 1																			
WELL #: 12H																			
RRCID -> 146208																			
COMPL. DATE 06/16/1993																			
TOTAL DEPTH 2707																			
PERF. 2632 - 2707																			
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

HILBIG LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY											CNTY: BASTROP					
//CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE																
//CONT.// 511280																
HILBIG OIL UNIT NO. 1											WELL #: 27H RRCID -> 146647 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1																
WELL #: 18H RRCID -> 146648 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 2587 PERF. 2365 - 3627																
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1																
WELL #: 26H RRCID -> 146649 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A																
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1																
WELL #: 25H RRCID -> 146650 COMPL. DATE 06/29/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2650 - 2670																
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1																
WELL #: 24H RRCID -> 146651 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2406 - 2600																
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1																
WELL #: 17H RRCID -> 146652 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1																
WELL #: 6H RRCID -> 147061 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2460 - 2568																
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BASTROP							
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280												
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		27H	RRCID ->	151598	COMPL. DATE	11/15/1971	TOTAL DEPTH	2675 PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		17H	RRCID ->	151599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HOG & FROG (ANACACHO)				41948 003	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA							
RHD HOLDINGS, L.L.C.				704799												
WILKERSON		WELL #:		1	RRCID ->	158938	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	2876 PERF. 1350 - 1364						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HOLMAN RANCH, N (PENN)				42298 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
LOLOCAV, LLC				506080												
EPPS		WELL #:		2	RRCID ->	091710	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	6978 PERF. 4480 - 5198						
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580 1				N	-0-				-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605 1				N	-0-				-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420 1				N	-0-				-0-
03	589	N	320	-0-	-269	-0-	320 1				N	-0-				-0-
04	600	N	23	-0-	-577	-0-	23 1				N	-0-				-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT				-0-
EPPS		WELL #:		3	RRCID ->	093161	COMPL. DATE	04/22/1981	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 4911 - 5189						
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21 1				N	-0-				-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25 1				N	-0-				-0-
02	84	N	10	-0-	-74	-0-	10 1				N	-0-				-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10 1				N	-0-				-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10 1				N	-0-				-0-
05	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT				-0-
EPPS		WELL #:		4	RRCID ->	100923	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	6583 PERF. 6396 - 6424						
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460 1				N	-0-				43
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460 1				N	-0-				43
02	476	N	200	-0-	-276	-0-	200 1				N	-0-				43
03	465	N	120	-0-	-345	-0-	120 1				N	-0-				43
04	450	N	20	-0-	-430	-0-	20 1				N	-0-				43
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				43

HOLMAN RANCH, N (PENN) PATNO OIL & GAS COMPANY EPPS										//CONT.//	42298 500 643327	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS						
										WELL #:	4701	RRCID ->	135345	COMPL. DATE	06/29/1990	TOTAL DEPTH	6482	PERF. 6415 - 6482		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	DISPOSITIONS			*	*	EOM
								AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					43	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					43	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					43	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					43	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					43	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					43	
UPP OPERATING, LLC HOLMAN, A. D.										875310 WELL #:	1026	RRCID ->	052690	COMPL. DATE	09/01/1990	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4974 - 5028		
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-		66	3				N	-0-					-0-	
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-		62	3				N	-0-					-0-	
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-		61	3				N	-0-					-0-	
03	62	N	41	-0-	-21	-0-		4	1	37	3		N	-0-					-0-	
04	60	N	58	-0-	-2	-0-		4	1	54	3		N	-0-					-0-	
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-							N	NO RPT					-0-	
EPPS, H. C.										WELL #:	4039	RRCID ->	053723	COMPL. DATE	10/12/1972	TOTAL DEPTH	6475	PERF. N/A		
12	155	N	17	-0-	-138	-0-		1	1	16	3		Y	-0-					-0-	
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-		1	1	12	3		Y	-0-					-0-	
02	168	N	10	-0-	-158	-0-		1	1	9	3		Y	-0-					-0-	
03	31	N	5	-0-	-26	-0-		5	3				Y	-0-					-0-	
04	13	N	2	-0-	-11	-0-		2	3				Y	-0-					-0-	
05	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-							Y	NO RPT					-0-	
HOLMAN, W. T. O.										WELL #:	1025	RRCID ->	054077	COMPL. DATE	11/12/1972	TOTAL DEPTH	6500	PERF. N/A		
12	186	N	167	-0-	-19	-0-		13	1	154	3		Y	-0-					-0-	
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-		7	1	130	3		Y	-0-					-0-	
02	196	N	124	-0-	-72	-0-		8	1	116	3		Y	-0-					-0-	
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-		18	1	191	3		Y	-0-					-0-	
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-		17	1	149	3		Y	-0-					-0-	
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-							Y	NO RPT					-0-	
MORRISS 83										WELL #:	2	RRCID ->	054295	COMPL. DATE	10/23/1972	TOTAL DEPTH	6350	PERF. N/A		
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-		9	1	57	3		Y	-0-					-0-	
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-		8	1	49	3		Y	-0-					-0-	
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-		9	1	53	3		Y	-0-					-0-	
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-		12	1	70	3		Y	-0-					-0-	
04	60	N	45	-0-	-15	-0-		6	1	39	3		Y	-0-					-0-	
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-							Y	NO RPT					-0-	
MORRISS 84										WELL #:	2	RRCID ->	054297	COMPL. DATE	12/11/1972	TOTAL DEPTH	6250	PERF. N/A		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

PAGE: 1716

HOLMAN RANCH, N (PENN) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN -86-				//CONT.// //CONT.// WELL #:	42298 500 875310 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EDWARDS							
						RRCID ->	054353	COMPL. DATE	10/05/1972	TOTAL	DEPTH	6870	PERF.	N/A					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	496	N	431	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	101	1	330	3	Y	-0-	2	1			2
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	244	3	Y	-0-					2
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	264	3	Y	-0-					2
03	434	N	382	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	111	1	271	3	Y	-0-					2
04	330	N	222	-0-	-108	-0-	-0-	-0-	65	1	157	3	Y	-0-					2
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
CAUTHORN -16-					WELL #:	1	RRCID ->	054396	COMPL. DATE	12/16/1972	TOTAL	DEPTH	7196	PERF.	N/A				
12	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1482	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CAUTHORN -85-					WELL #:	1	RRCID ->	056149	COMPL. DATE	08/16/1973	TOTAL	DEPTH	7059	PERF.	N/A				
12	496	N	492	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	116	1	376	3	Y	-0-	1	1			1
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	280	3	Y	-0-					1
02	364	N	271	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	78	1	193	3	Y	-0-					1
03	496	N	167	-0-	-329	-0-	-0-	-0-	49	1	118	3	Y	-0-					1
04	360	N	169	-0-	-191	-0-	-0-	-0-	49	1	120	3	Y	-0-					1
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
EPPS, H. C.					WELL #:	2038	RRCID ->	062782	COMPL. DATE	07/11/1975	TOTAL	DEPTH	6780	PERF.	N/A				
12	93	N	16	-0-	-77	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	15	N	2	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MORRISS 84					WELL #:	3	RRCID ->	068479	COMPL. DATE	08/11/1976	TOTAL	DEPTH	6378	PERF.	N/A				
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	137	3	Y	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	115	3	Y	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	85	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	17	1	101	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	12	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
EPPS, H. C.					WELL #:	338	RRCID ->	071997	COMPL. DATE	05/05/1977	TOTAL	DEPTH	6494	PERF.	N/A				
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	21	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MORRISS 84					WELL #:	4	RRCID ->	085892	COMPL. DATE	12/06/1979	TOTAL	DEPTH	6374	PERF.	6246 - 6249				
12	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1482	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN)										//CONT.//										42298 500										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: EDWARDS									
UPP OPERATING, LLC										//CONT.//										875310																																							
CAUTHORN -85-										WELL #:										3										RRCID -> 088831										COMPL. DATE 06/30/1980										TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337									
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	GAS	LIFT	(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM	BALANCE																						
12		0	N		-0-			-0-			-0-			-0-			-0-								Y		-0-									-0-																							
01		0	N		-0-			-0-			-0-			-0-			-0-								Y		-0-								-0-																								
02		0	N		-0-			-0-			-0-			-0-			-0-								Y		-0-								-0-																								
03		0	N		-0-			-0-			-0-			-0-			-0-								Y		-0-								-0-																								
04		0	N		-0-			-0-			-0-			-0-			-0-								Y		-0-								-0-																								
05		0	N	NO	RPT			-0-			-0-			-0-			-0-								Y		NO	RPT							-0-																								
MORRISS 84										WELL #:										5										RRCID -> 162037										COMPL. DATE 10/24/1996										TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270									
12	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-			-0-			-0-			-0-								Y		-0-									-0-																							
01	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-			-0-			-0-			-0-								Y		-0-								-0-																								
02	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-			-0-			-0-			-0-								Y		-0-								-0-																								
03	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-			-0-			-0-			-0-								Y		-0-								-0-																								
04	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-			-0-			-0-			-0-								Y		-0-								-0-																								
05	14B2	EXT	NO	RPT		-0-		-0-			-0-			-0-			-0-								Y		NO	RPT							-0-																								
CAUTHORN "85"										WELL #:										4										RRCID -> 163608										COMPL. DATE 01/20/1998										TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224									
12		49	N		49	-0-		-0-			-0-			-0-			-0-			12	1		37	3	Y		-0-								-0-																								
01		66	N		66	-0-		-0-			-0-			-0-			-0-			18	1		48	3	Y		-0-							-0-																									
02		56	N		46	-0-		-10			-0-			-0-			-0-			13	1		33	3	Y		-0-							-0-																									
03		62	N		42	-0-		-20			-0-			-0-			-0-			12	1		30	3	Y		-0-							-0-																									
04		60	N		37	-0-		-23			-0-			-0-			-0-			11	1		26	3	Y		-0-							-0-																									
05		62	N	NO	RPT	-0-		-62			-0-			-0-			-0-								Y		NO	RPT							-0-																								
CAUTHORN "86"										WELL #:										3										RRCID -> 167918										COMPL. DATE 07/16/1997										TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910									
12		558	N		547	-0-		-11			-0-			-0-			-0-			128	1		418	3	Y		1		2	1					3																								
																				1	9																																						
01		476	N		476	-0-		-0-			-0-			-0-			-0-			128	1		348	3	Y		-0-								3																								
02		476	N		342	-0-		-134			-0-			-0-			-0-			99	1		243	3	Y		-0-								3																								
03		558	N		431	-0-		-127			-0-			-0-			-0-			125	1		306	3	Y		-0-								3																								
04		450	N		292	-0-		-158			-0-			-0-			-0-			85	1		207	3	Y		-0-								3																								
05		372	N	NO	RPT	-0-		-372			-0-			-0-			-0-								Y		NO	RPT								3																							
HOPKINS (ELLEN)										42554 500										NON-ASSOCIATED										EXEMPT										CNTY: EDWARDS																			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310																																																	
FOUR SQUARE RANCH										WELL #:										2										RRCID -> 199883										COMPL. DATE 09/25/2003										TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6766 - 11694									
12		0	N		-0-			-0-			-0-			-0-			-0-								N		-0-									-0-																							
01		0	N		-0-			-0-			-0-			-0-			-0-								N		-0-									-0-																							
02		0	N		-0-			-0-			-0-			-0-			-0-								N		-0-									-0-																							
03		0	N		-0-			-0-			-0-			-0-			-0-								N		-0-									-0-																							
04		0	N		-0-			-0-			-0-			-0-			-0-								N		-0-									-0-																							
05		0	N		-0-			-0-			-0-			-0-			-0-								N		-0-									-0-																							
FOUR SQUARE RANCH										WELL #:										20										RRCID -> 214324										COMPL. DATE 11/07/2005										TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6718 - 6826									
12	14B2	EXT		NO	RPT	-0-		-0-			-0-			-0-			-0-								N		NO	RPT								-0-																							
01	14B2	EXT		NO	RPT	-0-		-0-			-0-			-0-			-0-								N		NO	RPT								-0-																							
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-		-0-			-0-			-0-			-0-								N		NO	RPT								-0-																							
03	14B2	EXT		NO	RPT	-0-		-0-			-0-			-0-			-0-								N		NO	RPT								-0-																							
04	14B2	EXT		NO	RPT	-0-		-0-			-0-			-0-			-0-								N		NO	RPT								-0-																							
05	14B2	EXT		NO	RPT	-0-		-0-			-0-			-0-			-0-								N		NO	RPT								-0-																							

HOSTETTER (FB-A) MAG EXPLORATION LLC RUCKMAN			42803 150 102971		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
			WELL #:	1	RRCID ->	209205	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	16050	PERF.	13044	-	13160	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
HOSTETTER (QUEEN CITY 6800) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, H.E. GOUGER FEE			42803 346 102824		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
			WELL #:	9	RRCID ->	272971	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6094	-	6102	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
HOSTETTER (RUCKMAN 16,100) MAG EXPLORATION LLC RUCKMAN DEEP GAS UNIT			42803 353 102971		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
			WELL #:	3	RRCID ->	195946	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	16120	-	16166	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	203414	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	16270	-	16330	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
ZONE RIDGE OPERATING, LLC RUCKMAN			103926 WELL #:		9	RRCID ->	209854	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	16305	PERF.	16026	-	16058
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
HOSTETTER (WILCOX A) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, HOSTETTER, A. M.			42803 415 102824		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
			WELL #:	7	RRCID ->	146657	COMPL. DATE	07/30/1993	TOTAL DEPTH	8845	PERF.	8435	-	8644	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

HOSTETTER (WILCOX A) //CONT.// 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	303	1	941	2	Y	-0-			98
01	6293 X	590	-0-	-5703	-0-	160	1	430	2	Y	-0-			98
02	5684 X	400	-0-	-5284	-0-	131	1	269	2	Y	-0-			98
03	1488 X	444	-0-	-1044	-0-	143	1	301	2	Y	-0-			98
04	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-			98
05	1240 X	969	-0-	-271	-0-	445	1	524	2	Y	-0-			98
PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOSTETTER (WILCOX 9400) 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824														
D. H. PRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167678 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9312 - 9322														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	10	1	22	2	N	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	10	1	24	2	N	-0-			-0-
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	13	1	16	2	N	-0-			-0-
COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	88	-0-	88	88	24	1	64	2	N	-0-			-0-
02	14B DENY	162	-0-	162	250	53	1	109	2	N	-0-			-0-
03	802 X	552	-0-	-250	-0-	178	1	374	2	N	-0-			-0-
04	193 X	193	-0-	-0-	-0-	58	1	135	2	N	-0-			-0-
05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	585	1	688	2	N	-0-			-0-
MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
03	14B2 EXT	24	-0-	24	24	8	1	16	2	Y	-0-			24
04	14B2 EXT	31	-0-	31	55	9	1	22	2	Y	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-			24
HOSTETTER (WILCOX 9,700) 42803 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926														
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229749 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 15260 PERF. 9820 - 9854														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 9,900) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, GOUGER, H. E. FEE NCT-4										42803 581 102824		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
										WELL #:	8	RRCID ->	156685	COMPL. DATE	01/15/1996	TOTAL	DEPTH 10920	PERF. 9904 -	9932	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						123
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						123
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						123
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						123
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						123
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						123
GOUGER, H.E. FEE NCT-4										WELL #:	5	RRCID ->	157469	COMPL. DATE	02/03/1996	TOTAL	DEPTH 13000	PERF. 9858 -	9898	
12	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	-0-	578	1	1794	2	Y	-0-							19
01	DLQ	G-10	1871	-0-	1871	1871	-0-	506	1	1365	2	Y	-0-							19
02	DLQ	G-10	669	-0-	669	2540	-0-	220	1	449	2	Y	-0-							19
03	3340	X	800	-0-	-2540	-0-	-0-	258	1	542	2	Y	-0-							19
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	-0-	267	1	623	2	Y	-0-							19
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	489	1	576	2	Y	-0-							19
YEAGER GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	159100	COMPL. DATE	06/10/1996	TOTAL	DEPTH 13310	PERF. 9940 -	9974	
12	3317	X	1076	-0-	-2241	-0-	-0-	262	1	814	2	N	-0-							30
01	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	-0-	885	1	2385	2	N	6							36
								7	9											
02	1260	X	810	-0-	-450	-0-	-0-	261	1	534	2	N	14							50
								15	9											
03	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	-0-	436	1	917	2	N	92							142
								101	9											
04	3180	X	2464	-0-	-716	-0-	-0-	731	1	1708	2	N	23							165
								25	9											
05	3286	X	1646	-0-	-1640	-0-	-0-	756	1	890	2	N	-0-							165
YEAGER GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	160068	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL	DEPTH 13600	PERF. 9918 -	9958	
12	14B2	EXT	1767	-0-	1767	11371	-0-	431	1	1336	2	N	-0-							-0-
01	T. A.		1410	-0-	1410	12781	-0-	376	1	1014	2	N	18							18
								20	9											
02	13554	X	773	-0-	-12781	-0-	-0-	254	1	519	2	N	-0-							18
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4							22
04	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-	-0-					N	-0-							22
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-	-0-					N	-0-							22
ZONE RIDGE OPERATING, LLC RUCKMAN										103926 WELL #:	10	RRCID ->	208760	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL	DEPTH 10500	PERF. 10226 -	10380	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
HOSTETTER (WILCOX 10,000) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, LINDHOLM GAS UNIT										42803 664 102824	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN							
										WELL #:	1	RRCID ->	167676	COMPL. DATE	02/07/1998	TOTAL	DEPTH 12200	PERF. 9866 -	9880	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							25
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							25
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							25
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							25
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							25
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							25

HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER)												CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
ZONE RIDGE OPERATING, LLC															
MARTIN DEEP GAS UNIT															
WELL #: 1												RRCID -> 197621		COMPL. DATE 10/07/2003	
TOTAL DEPTH 16501												PERF.10044 - 10180			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HOSTETTER (WILCOX 10300)												CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
NORTH LAKE RESOURCES LLC															
SPICE GAS UNIT															
WELL #: 2												RRCID -> 130518		COMPL. DATE 02/23/1989	
TOTAL DEPTH 12734												PERF.10335 - 10410			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,												CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
SPICE GAS UNIT															
WELL #: 3												RRCID -> 130821		COMPL. DATE 09/28/1993	
TOTAL DEPTH 12800												PERF.10212 - 10336			
12	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	678	1	2103	2	N	-0-			43
01	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	1014	1	2733	2	N	-0-			43
02	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	530	1	1083	2	N	-0-			43
03	2883	X	2226	-0-	-657	-0-	713	1	1500	2	N	12			55
							13	9							
04	3630	X	2410	-0-	-1220	-0-	720	1	1682	2	N	7			62
							8	9							
05	3751	X	1685	-0-	-2066	-0-	774	1	910	2	N	1			63
							1	9							
GOUGER, H.E. FEE NCT-4												CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
WELL #: 5												RRCID -> 151645		COMPL. DATE 09/02/1994	
TOTAL DEPTH 13000												PERF.10601 - 10670			
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
GOUGER, H.E. FEE NCT-4												CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
WELL #: 8												RRCID -> 153989		COMPL. DATE 03/29/1995	
TOTAL DEPTH 10920												PERF.10642 - 10662			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PENN, STELLA												CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
WELL #: 5												RRCID -> 154937		COMPL. DATE 05/19/1995	
TOTAL DEPTH 10470												PERF.10306 - 10374			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HOSTETTER (WILCOX 11000)				42803 752	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, PENN, STELLA				102824									
WELL #:				7	RRCID -> 169812	COMPL. DATE 05/13/1998	TOTAL DEPTH 14764	PERF.10963	- 11186				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	1862	-0-	1862	9964	454 1	1408 2	N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	507	-0-	507	10471	137 1	370 2	N	-0-				-0-
02	10471 X	-0-	-0-	-10471	-0-			N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			N	-0-				-0-
05	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-				-0-
HOSTETTER (WILCOX 11100)				42803 754	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
ZONE RIDGE OPERATING, LLC RUCKMAN				103926									
WELL #:				6	RRCID -> 209234	COMPL. DATE 05/07/2005	TOTAL DEPTH 13044	PERF.11396	- 11624				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID -> 211606	COMPL. DATE 09/01/2005	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11575	- 11194			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HOSTETTER (WILCOX 12,700)				42803 760	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, YEAGER GAS UNIT				102824									
WELL #:				4	RRCID -> 266224	COMPL. DATE 12/12/2004	TOTAL DEPTH 15775	PERF.13044	- 13056				
12	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	628 1	1948 2	N	43				43
						47 9							
01	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	449 1	1209 2	N	-0-				43
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	318 1	651 2	N	-0-				43
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	208 1	437 2	N	-0-				43
04	510 N	251	-0-	-259	-0-	75 1	176 2	N	-0-				43
05	527 N	314	-0-	-213	-0-	144 1	170 2	N	-0-				43
HOSTETTER (WILCOX 14800)				42803 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
MAG EXPLORATION LLC RUCKMAN DEEP GAS UNIT				102971									
WELL #:				4	RRCID -> 208303	COMPL. DATE 10/26/2006	TOTAL DEPTH 16500	PERF.14795	- 14845				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
ZONE RIDGE OPERATING, LLC MARTIN				103926									
WELL #:				2	RRCID -> 257609	COMPL. DATE 11/25/2008	TOTAL DEPTH 16000	PERF.14020	- 14052				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, YEAGER GAS UNIT				42803 850 102824 WELL #: 5		NON-ASSOCIATED RRCID -> 206696		CAPACITY COMPL. DATE 11/15/2004				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 15664 PERF.15142 - 15375						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	682 N	17	-0-		-665		-0-		4 1		13 2	N	-0-					-0-
01	132 N	132	-0-		-0-		-0-		36 1		96 2	N	-0-					-0-
02	224 N	9	-0-		-215		-0-		3 1		6 2	N	-0-					-0-
03	286 N	286	-0-		-0-		-0-		92 1		194 2	N	-0-					-0-
04	302 N	302	-0-		-0-		-0-		91 1		211 2	N	-0-					-0-
05	34 N	34	-0-		-0-		-0-		16 1		18 2	N	-0-					-0-
YEAGER GAS UNIT					WELL #: 6		RRCID -> 210692		COMPL. DATE 06/20/2005							TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520		
12	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
YEAGER GAS UNIT					WELL #: 8		RRCID -> 220744		COMPL. DATE 07/25/2006							TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390		
12	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	2700 N	2700	-0-		-0-		-0-	870	1	1830	2	N	-0-					-0-
04	3000 N	3472	-0-		472	472	-0-	1041	1	2431	2	N	-0-					-0-
05	3100 N	2779	-0-		-321	151	-0-	1277	1	1502	2	N	-0-					-0-
MAG EXPLORATION LLC RUCKMAN DEEP GAS UNIT					102971 WELL #: 1		RRCID -> 200273		COMPL. DATE 01/02/2004							TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT					WELL #: 4		RRCID -> 206646		COMPL. DATE 10/14/2004							TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT					WELL #: 9		RRCID -> 211324		COMPL. DATE 05/16/2005							TOTAL DEPTH 16305 PERF.15210 - 15610		
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300)			//CONT.//		42803 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
MAG EXPLORATION LLC			//CONT.//		102971														
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	211332	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL	DEPTH	16393	PERF.15238	-	15590				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
ZONE RIDGE OPERATING, LLC					103926														
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #:		1 L	RRCID ->	191548	COMPL. DATE	10/30/2002	TOTAL	DEPTH	16050	PERF.15308	-	15512				
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	200267	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL	DEPTH	16551	PERF.15218	-	15454				
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	201002	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL	DEPTH	15930	PERF.15246	-	15368				
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID ->	211563	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL	DEPTH	15950	PERF.15176	-	15530				
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #:		14	RRCID ->	212167	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL	DEPTH	16300	PERF.15194	-	15450				
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250)				42805 257	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, STELLA PENN				102824										
				WELL #:	6	RRCID ->	158075	COMPL. DATE	02/29/1996	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6240 - 6246	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STELLA PENN				WELL #:	10	RRCID ->	272961	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6146 - 6162	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STELLA PENN				WELL #:	2	RRCID ->	280522	COMPL. DATE	03/25/2016	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	5948 - 5962	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOSTETTER, N. (SLICK 8070)				42805 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, PENN, STELLA				102824										
				WELL #:	8	RRCID ->	167677	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7964 - 7974	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER)				42805 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A-				102824										
				WELL #:	1	RRCID ->	067499	COMPL. DATE	07/09/1976	TOTAL DEPTH	9721	PERF.	N/A	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
03	DLQ G-10	6314	-0-	6314	6314	2035	1	4279	2	Y	-0-			89
04	13351 X	7037	-0-	-6314	-0-	2110	1	4927	2	Y	-0-			89
05	14B DENY	1326	-0-	1326	1326	609	1	717	2	Y	-0-			89
HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6)				42805 508	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, RENSHAW UNIT				102824										
				WELL #:	3	RRCID ->	146346	COMPL. DATE	07/28/1993	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8974 - 8977	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUGH FITZSIMMONS (OLMOS)														
JONAH ENERGY LLC														
SAN PEDRO RANCH														
WELL #: 1824 RRCID -> 243051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL)														
JONAH ENERGY LLC														
SAN PEDRO RANCH														
WELL #: 1761 RRCID -> 241902 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3832 - 3868														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA A														
WELL #: 2001H RRCID -> 287650 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 4164 PERF. 4459 - 10980														
12	15551 X	15551	-0-	-0-	-0-	675	1	14250	2	N	569	733	1	120
01	15837 X	15837	-0-	-0-	-0-	626	9	14225	2	N	791	731	1	180
02	14224 X	13677	-0-	-547	-0-	742	1	12349	2	N	640	541	1	279
03	15748 X	15285	-0-	-463	-0-	870	9	13729	2	N	800	867	1	212
04	15240 X	13878	-0-	-1362	-0-	624	1	12654	2	N	511	539	1	184
05	15841 X	NO RPT	-0-	-15841	-0-	704	9			N				184
						676	1							
						880	9							
						662	1							
						562	9							
BRISCOE C														
WELL #: 2002H RRCID -> 297674 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 5386 - 9943														
12	2356 X	1634	-0-	-722	-0-	69	1	1457	2	Y	98	101	0	6
01	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	108	9	2121	2	Y	223	211	0	18
02	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	111	1	971	2	Y	101	109	0	10
03	3131 X	2343	-0-	-788	-0-	245	9	2179	2	Y	52	57	0	4
04	3030 X	2089	-0-	-941	-0-	49	1	1892	2	Y	89	90	0	3
05	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-	111	9			Y				3
						107	1							
						57	9							
						99	1							
						98	9							
IKE PRYOR (BRACERO)														
MCDAY ENERGY CORP.														
PRYOR RANCH														
WELL #: 2 T RRCID -> 090281 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2676 - 2715														
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-			-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	1			N	-0-			-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	1			N	-0-			-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-			-0-

IKE PRYOR (ESCONDIDO)		44267 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		546675								
PRYOR RANCH		WELL #:	1A	RRCID ->	123543	COMPL. DATE	12/11/1986	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2352 - 2355
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
IKE PRYOR (OLMOS 2600)		44267 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		546675								
PRYOR RANCH		WELL #:	8	RRCID ->	123671	COMPL. DATE	12/11/1986	TOTAL DEPTH	3277	PERF. 2636 - 2642
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
INDIO TANKS (PEARSALL)		44510 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
ATLAS OPERATING LLC		036587								
SHOOK		WELL #:	101H	RRCID ->	257891	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	10516	PERF. 10632 - 15465
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	73 1	141 2	N	-0-	-0-
01	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	41 1	1726 2	N	-0-	-0-
02	616 N	247	-0-	-369	-0-	3 1	244 2	N	-0-	-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	2 1	245 2	N	-0-	-0-
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	2 1	237 2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059								
PALS RANCH		WELL #:	11H	RRCID ->	278244	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	10962	PERF. 10960 - 13632
12	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	103 2	777 3	Y	24	45 1 106
						1093 4	26 9			
01	1736 X	1526	-0-	-210	-0-	91 2	668 3	Y	16	122
						749 4	18 9			
02	1568 X	1118	-0-	-450	-0-	67 2	674 3	Y	84	206
						285 4	92 9			
03	1674 X	1322	-0-	-352	-0-	105 2	733 3	Y	45	177 1 74
						434 4	50 9			
04	1920 X	1446	-0-	-474	-0-	83 2	627 3	Y	27	101
						706 4	30 9			
05	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-			Y	NO RPT	101
PALS RANCH		WELL #:	12H	RRCID ->	278258	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	11031	PERF. 11140 - 14955
12	2387 X	2078	-0-	-309	-0-	171 2	1779 3	Y	54	144 1 69
						69 4	59 9			
01	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	265 2	1948 3	Y	93	162
						7 4	102 9			
02	2072 X	2041	-0-	-31	-0-	177 2	1779 3	Y	77	169 1 70
						85 9				
03	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	264 2	1850 3	Y	80	88 1 62
						88 9				
04	2250 X	1892	-0-	-358	-0-	214 2	1617 3	Y	46	108
						10 4	51 9			
05	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			Y	NO RPT	108

INDIO TANKS (PEARSALL)										//CONT.//		44510 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC												100351										
FOGMT										WELL #:		2SP		RRCID -> 251799		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 10129		PERF.10350 - 12940		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
12		6516 X	6516	-0-	-0-	-0-			6516	2		N	-0-					-0-				
01		184 X	184	-0-	-0-	-0-			184	2		N	-0-					-0-				
02		0 X	0	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03		8352 X	8352	-0-	-0-	-0-			8352	2		N	-0-					-0-				
04		6873 X	6873	-0-	-0-	-0-			6873	2		N	-0-					-0-				
05		6793 X	6793	-0-	-0-	-0-			6793	2		N	-0-					-0-				
CAGE										WELL #:		2TV		RRCID -> 254758		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 9928		PERF.10640 - 12900		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
CAGE										WELL #:		3TV		RRCID -> 256990		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 9903		PERF.10619 - 13229		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
FOGMT										WELL #:		5SH		RRCID -> 257846		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 10008		PERF.10572 - 13370		
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
BRISCOE CATARINA WEST										WELL #:		10H		RRCID -> 258538		COMPL. DATE 08/21/2010		TOTAL DEPTH 11593		PERF.12826 - 16403		
12		434 N	-0-	-0-	-434	-0-						N	-0-					-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03		1 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1	2		N	-0-					-0-				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
SCHORP-WHITE RANCH, LTD.										WELL #:		101H		RRCID -> 270190		COMPL. DATE 10/28/2012		TOTAL DEPTH 11754		PERF.11647 - 16914		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100				
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100				
BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT										WELL #:		101H		RRCID -> 270619		COMPL. DATE 01/12/2013		TOTAL DEPTH 11657		PERF.11720 - 16104		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					163				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					163				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					163				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					163				
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					163				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					163				

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159	159	1	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575 IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			126
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	116	0	12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK																		
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575																		
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1798 X	68	-0-	-0-	-1730	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
01	5456 X	-0-	-0-	-0-	-5456	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	4928 X	557	-0-	-0-	-4371	-0-	-0-	26	1	531	2	Y	-0-					-0-
03	5456 X	-0-	-0-	-0-	-5456	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1530 X	-0-	-0-	-0-	-1530	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	6067	2	Y	-0-					-0-
CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174																		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745																		
12	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	1684	2	Y	9	52	0			8
								133	4	10	9							
01	62 X	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	7644 X	-0-	-0-	-0-	-7644	-0-	-0-					Y	-0-	7	0			1
*03	6386 X	315	-0-	-0-	-6071	-0-	-0-	25	1	175	2	Y	90	1	0			90
								16	4	99	9							
04	1920 X	234	-0-	-0-	-1686	-0-	-0-	11	1	91	2	Y	119	88	0			121
								1	4	131	9							
05	1984 X	79	-0-	-0-	-1905	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	43					164
								3	4	47	9							
ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516																		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	0			93
01	527 X	-0-	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					Y	-0-					93
02	476 X	-0-	-0-	-0-	-476	-0-	-0-					Y	-0-					93
*03	124 X	3	-0-	-0-	-121	-0-	-0-	2	2	1	9	Y	1					94
04	120 X	-0-	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					Y	-0-					94
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174																		
12	DLQ G-10	832	-0-	-0-	832	2255	70	1	690	2	Y	15	28	0				5
							55	4	17	9								
01	T. A.	1545	-0-	-0-	1545	3800	107	1	1074	2	Y	293	226	0				72
							42	4	322	9								
02	4417 X	617	-0-	-0-	-3800	-0-	60	1	456	2	Y	90	133	0				29
							2	4	99	9								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
04	1140 X	-0-	-0-	-0-	-1140	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1178 X	-0-	-0-	-0-	-1178	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
EL TORO RESOURCES LLC 250718 MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045																		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL)												CNTY: MAVERICK			
EL TORO RESOURCES LLC															
O'MEARA-WEBB 687 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-			-0-	
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-			-0-	
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-			-0-	
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-			-0-	
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-			-0-	
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-			-0-	
SHOOK												WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330			
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-			-0-	
01	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-			-0-	
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-			-0-	
03	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-			-0-	
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-	
05	682 N	20	-0-	-662	-0-	20	3			N	-0-			-0-	
BARCLAY												WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643			
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2024 - WELL PLUGGED 11/03/24															
COMANCHE RANCH												WELL #: 3101H RRCID -> 262187 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9420 - 13341			
12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-			-0-	
01	434 N	244	-0-	-190	-0-	244	3			N	-0-			-0-	
02	336 N	277	-0-	-59	-0-	277	3			N	-0-			-0-	
03	527 N	328	-0-	-199	-0-	328	3			N	-0-			-0-	
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-			-0-	
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-			-0-	
EOG RESOURCES, INC.												253162			
ROBERT HINDES												WELL #: 1H RRCID -> 267932 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12068 PERF.12300 - 16139			
12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1146	3	13	4	N	116	140	1	303	
						128	9								
01	1147 N	947	-0-	-200	-0-	2	1	851	3	N	82			385	
						4	4	90	9						
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	10	1	734	3	N	11	349	1	47	
						1	4	12	9						
03	1302 N	514	-0-	-788	-0-	11	1	503	3	N	-0-			47	
04	930 N	765	-0-	-165	-0-	26	1	736	3	N	-0-			47	
						3	4								
05	837 N	769	-0-	-68	-0-	31	1	736	3	N	-0-			47	
						2	4								

INDIO TANKS (PEARSALL)			//CONT.// 44510 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MAVERICK					
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162														
MOONLIGHT			WELL #: 22H			RRCID -> 295912			COMPL. DATE 04/13/2023			TOTAL DEPTH 12416			PERF.12764 - 23391		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	16492 X	14649	-0-	-1843	-0-		103 6 4	1 14006 3 534 9	Y	485	479 0	2 8	18				
01	14601 X	14441	-0-	-160	-0-		85 6 4	1 13840 3 510 9	Y	464	472 0	2 8	8				
02	13188 X	13131	-0-	-57	-0-		57 5 4	1 12583 3 486 9	Y	442	441 0	2 8	7				
03	15905 X	15905	-0-	-0-	-0-		81 6 4	1 15339 3 479 9	Y	435	418 0	2 8	22				
04	14130 X	13889	-0-	-241	-0-		89 6 4	1 13347 3 447 9	Y	406	418 0	1 8	9				
05	14634 X	14634	-0-	-0-	-0-		91 6 4	1 14062 3 475 9	Y	432	424 0 2 8	6 1	9				
BURNS RANCH			WELL #: 1H			RRCID -> 299075			COMPL. DATE 07/26/2024			TOTAL DEPTH 11386			PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
DERBY WEST			WELL #: 1H			RRCID -> 301389			COMPL. DATE 07/31/2025			TOTAL DEPTH 10760			PERF. N/A		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
EXCO OPERATING COMPANY, LP			256915														
PENA CREEK III UNIT B			WELL #: 4H			RRCID -> 263301			COMPL. DATE 01/23/2011			TOTAL DEPTH 9489			PERF.11171 - 17222		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
AVANT			WELL #: D 1HP			RRCID -> 268441			COMPL. DATE 01/04/2012			TOTAL DEPTH 11683			PERF.11511 - 16380		
12	3534 X	2918	-0-	-616	-0-	2900 2	18 9 N	16	1 8			152					
01	3534 X	3385	-0-	-149	-0-	3372 2	13 9 N	12	1 8			163					
02	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3888 2	21 9 N	19				182					
03	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-		N	-0-				182					
04	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4304 2	30 9 N	27	162 1			47					
05	4340 X	4230	-0-	-110	-0-	4213 2	17 9 N	15				62					
INEOS USA OIL & GAS LLC			424176														
NHL			WELL #: 1H			RRCID -> 260470			COMPL. DATE 03/28/2011			TOTAL DEPTH 10677			PERF.10968 - 15170		
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	249 1	620 2 N	-0-				26					
01	1085 N	833	-0-	-252	-0-	249 1	584 2 N	-0-				26					
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	225 1	540 2 N	-0-				26					
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	249 1	840 2 N	-0-				26					
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	241 1	620 2 N	-0-				26					
05	837 N	739	-0-	-98	-0-	249 1	490 2 N	-0-				26					

INDIO TANKS (PEARSALL)			//CONT.//			44510 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MAVERICK					
INEOS USA OIL & GAS LLC			//CONT.//			424176													
RALPH EDWARDS			WELL #:			E	1HP	RRCID	->	267780	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL DEPTH	12569	PERF.12971	-	17934		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
SYDRI OPERATING, LLC						833597													
WILSON						WELL #:		C	1HP	RRCID	->	267765	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	11708	PERF. N/A		
12	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	-0-	475	1	1112	3	Y	51	49	1			135	
								56	9										
01	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	-0-	518	1	1238	3	Y	46	44	1			137	
								51	9										
02	2996	X	1704	-0-	-1292	-0-	-0-	434	1	1218	3	Y	47	43	1			141	
								52	9										
03	2449	X	1707	-0-	-742	-0-	-0-	440	1	1223	3	Y	40	37	1			144	
								44	9										
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-	-0-					Y	-0-					144	
05	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	-0-	803	1	1909	3	Y	-0-					144	
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY						844344													
CRAWFORD RANCH						WELL #:		12H	RRCID	->	271439	COMPL. DATE	06/08/2013	TOTAL DEPTH	11419	PERF.11790	-	13490	
12	1054	X	701	-0-	-353	-0-	-0-	682	3	19	9	Y	17					41	
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	457	3	66	9	Y	60	91	1			10	
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	438	3	3	9	Y	3	11	1			2	
03	713	N	691	-0-	-22	-0-	-0-	668	3	23	9	Y	21	19	1			4	
04	510	N	457	-0-	-53	-0-	-0-	456	3	1	9	Y	1	1	1			4	
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	1208	3	11	9	Y	10	10	1			4	
SOLANA B						WELL #:		702H	RRCID	->	301680	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
VALENCE OPERATING COMPANY						881167													
MURRAY						WELL #:		2H	RRCID	->	270510	COMPL. DATE	10/10/2025	TOTAL DEPTH	12509	PERF.13003	-	18181	
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	344	2	Y	50	42	1			8	
								79	4	55	9								
01	620	X	105	-0-	-515	-0-	-0-	29	1	35	2	Y	24	28	1			4	
								15	4	26	9								
02	712	X	712	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	287	2	Y	62	55	1			11	
								185	4	68	9								
03	651	X	147	-0-	-504	-0-	-0-	29	1	84	2	Y	-0-	11	1			-0-	
								34	4										
04	630	X	73	-0-	-557	-0-	-0-	11	1	42	2	Y	1	1	1			-0-	
								19	4	1	9								
05	775	X	757	-0-	-18	-0-	-0-	87	1	261	2	Y	69	57	1			12	
								333	4	76	9								

INDIO TANKS (PEARSALL)			//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MAVERICK			
VERDUN OIL & GAS LLC					884566										
MORO CREEK			WELL #:		1	RRCID -> 260277			COMPL. DATE 12/14/2010			TOTAL DEPTH 11953		PERF. 11548 - 11728	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

J. M. BRACKEN (7000 WILCOX)					45095 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN			
WHEELER, JOHN D.					914255										
WHEELER, MARY ANN			WELL #:		2	RRCID -> 142503			COMPL. DATE 07/16/1985			TOTAL DEPTH 10400		PERF. 6216 - 6816	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JACK MANN (PENN)					45327 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
TEXAKOMA E & P, LLC					844133										
CARPENTER			WELL #:		1	RRCID -> 222339			COMPL. DATE 09/20/2006			TOTAL DEPTH 6598		PERF. 5984 - 6020	
12	1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	2				N	-0-			67
01	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2				N	-0-			67
02	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2				N	-0-			67
03	1085 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2				N	-0-			67
04	720 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			67
05	620 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			67

JACK RABBIT (HOLMAN)					45335 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
UPP OPERATING, LLC					875310										
CANYON RANCH			WELL #:		1122E	RRCID -> 138627			COMPL. DATE 12/29/1990			TOTAL DEPTH 6210		PERF. 6150 - 6210	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH			WELL #:		152E	RRCID -> 193136			COMPL. DATE 10/13/2002			TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5829 - 6165	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH			WELL #:		1134E	RRCID -> 199877			COMPL. DATE 10/26/2003			TOTAL DEPTH 6607		PERF. 6150 - 6262	
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3				N	-0-			-0-
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3				N	-0-			-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3				N	-0-			-0-
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3				N	-0-			-0-
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3				N	-0-			-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-						N	NO RPT			-0-

JACOB (850) COASTAL BEND OIL CO. HORTON, F. B.													45459 500 161530	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN			
WELL #: 1													RRCID -> 000329	COMPL. DATE 01/03/1957		TOTAL DEPTH 975		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
JAKE HAMON (EDRINGTON SAND) ABACO OPERATING, LLC BAKER 1													45501 100 000894	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
WELL #: 1													RRCID -> 235732	COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 10260 - 10325			
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-		124	1	1665	3	N	21						261		
								23	9												
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-		124	1	1495	3	N	128						389		
								141	9												
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-		112	1	1176	3	N	-0-						389		
03	1736	N	1616	-0-	-120	-0-		124	1	1492	3	N	-0-						389		
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-		120	1	1638	3	N	28						417		
								31	9												
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-						N	NO RPT						417		
JAKE HAMON (2650) ARNOLD WELL SERVICE RHODES, D. W.													45501 666 032970	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN			
WELL #: 1													RRCID -> 000330	COMPL. DATE 08/23/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2645 - 2650			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800) WAGNER OIL COMPANY BAKER, MYLA													45502 875 891175	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
WELL #: 3													RRCID -> 000332	COMPL. DATE 02/15/1961		TOTAL DEPTH 7738		PERF. 7705 - 7719			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
JENNINGS 300 (ANACACHO) PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. JENNINGS													46220 500 681459	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
WELL #: 1													RRCID -> 256494	COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 1746		PERF. 1607 - 1615			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207							N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207							N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207							N	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207							N	NO RPT					-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207							N	NO RPT					-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207							N	NO RPT					-0-		

JENNINGS 300 (ANACACHO)				//CONT.//		46220 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				//CONT.//		681459									
JENNINGS				WELL #:		2	RRCID -> 266046		COMPL. DATE 06/30/2010		TOTAL DEPTH 1800		PERF. 1602 - 1612		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JOHN T. SAUNDERS (WILCOX)						46944 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
XTO ENERGY INC.						945936									
BURKS RANCH "B"				WELL #:		4R	RRCID -> 222570		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5258 - 5280		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120)						46944 480	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.						848007									
BURKS RANCH "F"				WELL #:		11	RRCID -> 243069		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4882 - 4911		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
XTO ENERGY INC.						945936									
BURKS RANCH "E"				WELL #:		9	RRCID -> 232128		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 5688		PERF. 5030 - 5036		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380)						46944 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
SOCO ATX LLC						100095									
BURKS RANCH "D"				WELL #:		5W	RRCID -> 254818		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5456 - 5466		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC.						945936									
BURKS RANCH "E"				WELL #:		9	RRCID -> 235695		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 5688		PERF. 5385 - 5388		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JORDAN (NAVARRO B)		47260 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MILAM						
BETRO, INC.		068324												
COFFIELD M-11		WELL #: 1		RRCID -> 080444		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 3551		PERF. 3332 - 3352				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/29/2026 - WELL PLUGGED 04/29/26														
EAST-WEST RESOURCES, INC.		239000												
WOODS, G. T.		WELL #: 1		RRCID -> 069214		COMPL. DATE 11/01/1976		TOTAL DEPTH 3044		PERF. N/A				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WOODS, G. T.		WELL #: 2		RRCID -> 069215		COMPL. DATE 10/26/1976		TOTAL DEPTH 3130		PERF. N/A				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLANTATION OPERATING CO., INC.		667907												
COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1)		WELL #: 1		RRCID -> 080443		COMPL. DATE 07/11/1978		TOTAL DEPTH 3515		PERF. 3042 - 3054				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144												
JORDAN		WELL #: 1		RRCID -> 066061		COMPL. DATE 07/31/1977		TOTAL DEPTH 5678		PERF. 3042 - 3050				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
JORDAN		WELL #: 2		RRCID -> 066062		COMPL. DATE 05/01/1975		TOTAL DEPTH 3123		PERF. N/A				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JORDAN (NAVARRO B)			//CONT.//		47260 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MILAM									
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.					778499														
CLAYTON, T. M.			WELL #:		1	RRCID -> 068438		COMPL. DATE 04/20/1976		TOTAL DEPTH	3118	PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214						N	NO RPT					-0-	

JOURDANTON					47358 001	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: ATASCOSA						
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC					100797														
S.P.J.S.T. LODGE					WELL #:	3	RRCID -> 057982		COMPL. DATE 03/01/1974		TOTAL DEPTH	7420	PERF. 7184 -		7200				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 109054		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH	7427	PERF. 7276 -		7353				
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-						3	
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	961	3		3 9	Y	3						6	
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			Y	-0-						6	
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-						6	
04	900	N	868	-0-	-32	-0-	868	3			Y	-0-						6	
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-						6	

SCHORSCH, HENRY					WELL #:	3	RRCID -> 117195		COMPL. DATE 12/16/1946		TOTAL DEPTH	7373	PERF. 7301 -		7320				
12	400	X	400	-0-	-0-	-0-	363	3	37 9	Y	34	153 1						3	
01	970	X	970	-0-	-0-	-0-	527	3	443 9	Y	403	230 1						176	
02	3080	X	3046	-0-	-34	-0-	2212	3	834 9	Y	758	670 1						264	
03	3410	X	838	-0-	-2572	-0-	101	3	737 9	Y	670	647 1						287	
04	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2429	3	450 9	Y	409	626 1						70	
05	3379	X	3191	-0-	-188	-0-	2890	3	301 9	Y	274	290 1						54	

WALLACE, J. C.					WELL #:	2	RRCID -> 150676		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH	7394	PERF. 7240 -		7258				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

WALLACE, J. C.					WELL #:	5	RRCID -> 152318		COMPL. DATE 12/16/1994		TOTAL DEPTH	7475	PERF. 7194 -		7282				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

JOURDANTON													CNTY: ATASCOSA	
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC														
PEARLSTONE, CLAIRE														
WELL #: 1														
RRCID -> 160379														
COMPL. DATE 07/01/2008														
TOTAL DEPTH 7408														
PERF. 7201 - 7326														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	10013 X	8932	-0-	-1081	-0-	8928	3	4	9	Y	4			90
01	9269 X	8928	-0-	-341	-0-	8928	3			Y	-0-			90
02	8372 X	8092	-0-	-280	-0-	8064	3	28	9	Y	25			115
03	9269 X	8296	-0-	-973	-0-	8268	3	28	9	Y	25			140
04	8850 X	8643	-0-	-207	-0-	8615	3	28	9	Y	25			165
05	8928 X	8164	-0-	-764	-0-	8153	3	11	9	Y	10			175
PEARLSTONE, CLAIRE														
WELL #: 2														
RRCID -> 163239														
COMPL. DATE 06/06/1997														
TOTAL DEPTH 7403														
PERF. 7170 - 7194														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT														
WELL #: 5														
RRCID -> 165776														
COMPL. DATE 12/15/1997														
TOTAL DEPTH 7506														
PERF. 7264 - 7356														
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-			104
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	434	3	58	9	Y	53			157
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-			157
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-			157
04	420 N	406	-0-	-14	-0-	406	3			Y	-0-			157
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-			157
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT														
WELL #: 6R														
RRCID -> 219882														
COMPL. DATE 05/11/2006														
TOTAL DEPTH 7940														
PERF. 7330 - 7345														
12	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-			9
01	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1922	3	6	9	N	5			14
02	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-			14
03	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-			14
04	1860 N	1674	-0-	-186	-0-	1674	3			N	-0-			14
*05	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-			14
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 220230														
COMPL. DATE 04/27/2006														
TOTAL DEPTH 7862														
PERF. 7250 - 7338														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
WALLACE, J.C.														
WELL #: 11														
RRCID -> 225263														
COMPL. DATE 06/23/2006														
TOTAL DEPTH 7575														
PERF. 7292 - 7352														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
S.P.J.S.T. LODGE														
WELL #: 7														
RRCID -> 241921														
COMPL. DATE 02/06/2008														
TOTAL DEPTH 7750														
PERF. 7203 - 7229														
12	5208 X	5166	-0-	-42	-0-	5130	3	36	9	Y	33	34	1	8
01	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5301	3	37	9	Y	34	41	1	1
02	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4788	3	40	9	Y	36	27	1	10
03	5301 X	4943	-0-	-358	-0-	4909	3	34	9	Y	31	26	1	15
04	5130 X	5000	-0-	-130	-0-	4959	3	41	9	Y	37	43	1	9
05	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	5301	3	47	9	Y	43	43	1	9

JOURDANTON (BUDA)			47358 200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ATASCOSA		
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC			100797					
PFEIL, O.H.			WELL #: 3	RRCID -> 157543	COMPL. DATE 11/07/1995	TOTAL DEPTH 7410	PERF. 6870 - 6934	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
JOURDANTON (GEORGETOWN)			47358 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ATASCOSA		
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC			100797					
SANDEEN, JOHN			WELL #: 5	RRCID -> 170311	COMPL. DATE 05/26/1998	TOTAL DEPTH 7390	PERF. 7117 - 7139	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
J. C. WALLACE			WELL #: 1	RRCID -> 284817	COMPL. DATE 04/23/2018	TOTAL DEPTH 7411	PERF. 7046 - 7093	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
JUNCO (EAGLE FORD SHALE)			47665 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LA SALLE		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327					
BRISCOE-NUNLEY GU			WELL #: 1H	RRCID -> 256687	COMPL. DATE 09/26/2010	TOTAL DEPTH 12540	PERF. 16555 - 16558	
12	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432 2	N	-0-
01	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2	N	-0-
02	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2	N	-0-
03	2418 N	1830	-0-	-588	-0-	1830 2	N	-0-
04	1980 N	1569	-0-	-411	-0-	1569 2	N	-0-
05	2139 N	1654	-0-	-485	-0-	1654 2	N	-0-
KELLEY (ELLENBURGER)			48523 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS		
UPP OPERATING, LLC			875310					
CANYON RANCH			WELL #: 2201E	RRCID -> 136556	COMPL. DATE 10/07/1990	TOTAL DEPTH 6760	PERF. 6626 - 6701	
12	1581 N	1528	-0-	-53	-0-	1528 3	Y	-0-
01	1550 N	1518	-0-	-32	-0-	1518 3	Y	-0-
02	1400 N	1222	-0-	-178	-0-	1222 3	Y	-0-
03	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-		Y	-0-
04	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-		Y	-0-
05	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-		Y	NO RPT
CANYON RANCH			WELL #: 2202EH	RRCID -> 149395	COMPL. DATE 03/23/1994	TOTAL DEPTH 6686	PERF. 6830 - 8403	
12	3100 N	2338	-0-	-762	565	2338 3	Y	-0-
01	2880 N	2315	-0-	-565	-0-	2315 3	Y	-0-
02	2128 N	1857	-0-	-271	-0-	1857 3	Y	-0-
03	2325 N	41	-0-	-2284	-0-	41 3	Y	-0-
04	2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-		Y	-0-
05	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-		Y	NO RPT

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.// 48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
CANYON RANCH		WELL #: 0051EH		RRCID -> 152134		COMPL. DATE 08/30/1994		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		744 N	736	-0-	-8	-0-	736 3			Y	-0-					1
01		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3			Y	-0-					1
02		644 N	635	-0-	-9	-0-	635 3			Y	-0-					1
03		744 N	652	-0-	-92	-0-	652 3			Y	-0-					1
04		840 N	642	-0-	-198	-0-	642 3			Y	-0-					1
05		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				Y	NO RPT					1
CANYON RANCH		WELL #: 2131EH		RRCID -> 154840		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840								
12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3			Y	-0-					1
01		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3			Y	-0-					1
02		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3			Y	-0-					1
03		217 N	4	-0-	-213	-0-	4 3			Y	-0-					1
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-					1
05		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT					1
CANYON RANCH		WELL #: 0052EH		RRCID -> 155035		COMPL. DATE 07/23/1996		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875								
12		3813 X	3608	-0-	-205	-0-	3608 3			Y	-0-					3
01		3844 X	3774	-0-	-70	-0-	3774 3			Y	-0-					3
02		3472 X	2958	-0-	-514	-0-	2958 3			Y	-0-					3
03		3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-				Y	-0-					3
04		3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-				Y	-0-					3
05		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-				Y	NO RPT					3
CANYON RANCH		WELL #: 501EH		RRCID -> 157234		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430								
12		3503 X	3313	-0-	-190	-0-	3313 3			N	-0-					3
01		3503 X	3320	-0-	-183	-0-	3320 3			N	-0-					3
02		3136 X	2653	-0-	-483	-0-	2653 3			N	-0-					3
03		3472 X	402	-0-	-3070	-0-	402 3			N	-0-					3
04		3270 X	543	-0-	-2727	-0-	543 3			N	-0-					3
05		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-				N	NO RPT					3
CANYON RANCH		WELL #: 2132EH		RRCID -> 157987		COMPL. DATE 07/21/1996		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518								
12		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3			Y	-0-					1
01		372 N	364	-0-	-8	-0-	364 3			Y	-0-					1
02		336 N	298	-0-	-38	-0-	298 3			Y	-0-					1
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-					1
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-					1
05		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				Y	NO RPT					1
CANYON RANCH		WELL #: 2204EH		RRCID -> 160937		COMPL. DATE 06/25/2000		TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171								
12		1612 N	1322	-0-	-290	-0-	1322 3			Y	-0-					2
01		1705 N	1218	-0-	-487	-0-	1218 3			Y	-0-					2
02		1428 N	1010	-0-	-418	-0-	1010 3			Y	-0-					2
03		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-				Y	-0-					2
04		1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-				Y	-0-					2
05		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				Y	NO RPT					2
CANYON RANCH		WELL #: 2133EH		RRCID -> 161879		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1

KELLEY (ELLENBURGER)			//CONT.//			48523 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.//			875310										
CANYON RANCH			WELL #:			2141EH	RRCID ->	162269	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	6772	PERF. 7070 -	8875		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
CANYON RANCH			WELL #:			1271SH	RRCID ->	163401	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	9945	PERF. 6571 -	9945		
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-		53	3			N	-0-			120
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-		61	3			N	-0-			120
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-		30	3			N	-0-			120
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-		55	3			N	-0-			120
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-		57	3			N	-0-			120
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT			120
CANYON RANCH			WELL #:			5012EH	RRCID ->	164741	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	9189	PERF. 7050 -	8780		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
CANYON RANCH			WELL #:			2162SH	RRCID ->	169757	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	6711	PERF. N/A			
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-		13	3			N	-0-			-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-		6	3			N	-0-			-0-
02	13	N	10	-0-	-3	-0-		10	3			N	-0-			-0-
03	13	N	8	-0-	-5	-0-		8	3			N	-0-			-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-		7	3			N	-0-			-0-
05	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-						N	NO RPT			-0-
MANN-MCDONALD			WELL #:			0051EH	RRCID ->	171894	COMPL. DATE	09/21/1998	TOTAL DEPTH	6677	PERF. 7084 -	9200		
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-		1464	3			N	-0-			1
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-		1478	3			N	-0-			1
02	1288	N	1232	-0-	-56	-0-		1232	3			N	-0-			1
03	1457	N	1062	-0-	-395	-0-		1062	3			N	-0-			1
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-		1584	3			N	-0-			1
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-						N	NO RPT			1
CANYON RANCH			WELL #:			2142E	RRCID ->	196154	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6796 -	7334		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			1

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.// 48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS									
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310															
CANYON RANCH		WELL #: 2122E		RRCID -> 196155		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		62 N		4	-0-	-58	-0-	4 3			N	-0-					1
01		31 N		15	-0-	-16	-0-	15 3			N	-0-					1
02		12 N		12	-0-	-0-	-0-	12 3			N	-0-					1
03		4 N		-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-					1
04		15 N		-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-					1
05		12 N	NO RPT	-0-	-0-	-12	-0-				N	NO RPT					1
CANYON RANCH		WELL #: 2102E		RRCID -> 196258		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
CANYON RANCH 213		WELL #: 11E		RRCID -> 199939		COMPL. DATE 11/09/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
CANYON RANCH 212		WELL #: 3E		RRCID -> 200451		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808									
12	52	N		52	-0-	-0-	-0-	52 3			N	-0-					-0-
01	115	N		115	-0-	-0-	-0-	115 3			N	-0-					-0-
02	63	N		63	-0-	-0-	-0-	63 3			N	-0-					-0-
03	31	N		-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
04	30	N		-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-				N	NO RPT					-0-
CANYON RANCH		WELL #: 505E		RRCID -> 201818		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					1
UNIVERSITY 54-24		WELL #: 1		RRCID -> 243041		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190									
12	620	N		584	-0-	-36	-0-	518 3	66 9	Y		60					123
01	546	N		546	-0-	-0-	-0-	490 3	56 9	Y		51					174
02	616	N		499	-0-	-117	-0-	435 3	64 9	Y		58	4 8				228
03	589	N		416	-0-	-173	-0-	375 3	41 9	Y		37	177 1				88
04	556	N		556	-0-	-0-	-0-	476 3	80 9	Y		73					161
05	558	N	NO RPT	-0-	-0-	-558	-0-			Y		NO RPT					161
MAYER RANCH 35		WELL #: 11		RRCID -> 243042		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512									
12	31	N		29	-0-	-2	-0-	1 1	28 3	N		-0-					-0-
01	32	N		32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 3	N		-0-					-0-
02	28	N		28	-0-	-0-	-0-	1 1	27 3	N		-0-					-0-
03	31	N		29	-0-	-2	-0-	1 1	28 3	N		-0-					-0-
04	30	N		27	-0-	-3	-0-	1 1	26 3	N		-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-			N		NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.// 48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER RANCH 40		WELL #: 11		RRCID -> 243708		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	620 N	570	-0-	-50	-0-	23	13 1	534	3	N	12	14	1			15
01	589 N	504	-0-	-85	-0-	15	8 1	481	3	N	7					22
02	532 N	401	-0-	-131	-0-	11	12 1	378	3	N	11	13	1			20
03	558 N	447	-0-	-111	-0-	14	15 1	418	3	N	14	13	1			21
04	480 N	421	-0-	-59	-0-	15	13 1	393	3	N	12	13	1			20
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					20
POWELL 3		WELL #: 2		RRCID -> 244252		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
UNIVERSITY 54 17		WELL #: 5		RRCID -> 244258		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SIMMONS 72.5		WELL #: 5		RRCID -> 251220		COMPL. DATE 12/28/2008		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 14		RRCID -> 251673		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8252 - 8350								
12	1271 N	1209	-0-	-62	-0-	66	1 1143	3	N		-0-	1	1			8
01	1240 N	1144	-0-	-96	-0-	45	1 1099	3	N		-0-					8
02	1120 N	1039	-0-	-81	-0-	37	1 1002	3	N		-0-	4	1			4
03	1209 N	1150	-0-	-59	-0-	47	1 1103	3	N		-0-					4
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	54	1 1061	3	N		-0-					4
05	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N		NO RPT					4
CHILDRESS 15		WELL #: 3		RRCID -> 251718		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS									
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310														
MAYER RANCH 35		WELL #:		13	RRCID -> 252909		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH	8445	PERF. 7384	-	8386					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WARD 127																		
		WELL #:		20	RRCID -> 253296		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH	8460	PERF. 5510	-	8012					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MAYER RANCH 40																		
		WELL #:		9	RRCID -> 255154		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7220	-	8470					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MAYER RANCH 40																		
		WELL #:		10	RRCID -> 255155		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH	8601	PERF. 7256	-	8454					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MAYER RANCH 41																		
		WELL #:		4	RRCID -> 255250		COMPL. DATE 12/21/2009		TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7296	-	8648					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MAYER RANCH 41																		
		WELL #:		3	RRCID -> 255293		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH	8625	PERF. 7272	-	8542					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MAYER RANCH 40																		
		WELL #:		8	RRCID -> 257561		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH	8458	PERF. 8090	-	8338					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC HILL-ROUSSELOT "B"			//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310 WELL #: 4			NON-ASSOCIATED RRCID -> 257853			CAPACITY COMPL. DATE 05/15/2010			CNTY: EDWARDS TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 8680							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-

MAYER EDWIN S JR 27						WELL #:	4	RRCID ->	258378	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	8553	PERF.	8200	-	8394		
12	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	71	1	1236	3	N	4	4	8					10
							4	9											
01	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	47	1	1150	3	N	-0-							10
02	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	41	1	1123	3	N	4	4	8					10
							4	9											
03	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	52	1	1215	3	N	-0-							10
04	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	58	1	1127	3	N	-0-							10
05	0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					10

JONES RANCH						WELL #:	1869	RRCID ->	258453	COMPL. DATE	05/04/2010	TOTAL DEPTH	8197	PERF.	6664	-	8162		
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"						WELL #:	13	RRCID ->	258467	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7070	-	8296		
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-

NICKS, GERALD 5						WELL #:	12	RRCID ->	258472	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	8738	PERF.	7286	-	8568		
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-

NICKS, GERALD 5						WELL #:	13	RRCID ->	258476	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	8668	PERF.	7244	-	8490		
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.// 48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
DIEBITSCH 70		WELL #: 19		RRCID -> 258497		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 3		RRCID -> 258501		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 2		RRCID -> 258569		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO		WELL #: 1604		RRCID -> 260093		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

REYNOLDS 25		WELL #: 1		RRCID -> 261831		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHANNON 52		WELL #: 24		RRCID -> 262417		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40		WELL #: 13		RRCID -> 265902		COMPL. DATE 09/24/2011		TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC POWELL 7			//CONT.// //CONT.// WELL #:			48523 100 875310 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
							RRCID ->	268329	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL	DEPTH	8400	PERF.	7352 -	8346
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAYER EDWIN S JR 27						WELL #:	14	RRCID ->	270786	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL	DEPTH	9389	PERF.	7410 - 8264
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LA CHUSA (SLIGO) UMMA RESOURCES, LLC RIVES TRUST UNIT						50678 600 875670	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
						WELL #:	1	RRCID ->	120254	COMPL. DATE	11/08/1985	TOTAL	DEPTH	16443	PERF.	15978 - 16014
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GLAU, J.						WELL #:	1	RRCID ->	130170	COMPL. DATE	01/15/1989	TOTAL	DEPTH	16020	PERF.	15864 - 15924
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528	528					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528	528					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528	528					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528	528					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528	528					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528	528					N	NO RPT			-0-
LA CHUSA (WILCOX 6000) UMMA RESOURCES, LLC RIVES TRUST						50678 750 875670	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MCMULLEN			
						WELL #:	2	RRCID ->	125000	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL	DEPTH	6302	PERF.	5988 - 5994
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LA JOLLA RANCH E. (SLIGO) UMMA RESOURCES, LLC WHEELER, CLIFTON						50834 500 875670	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MCMULLEN			
						WELL #:	1	RRCID ->	107743	COMPL. DATE	05/30/1983	TOTAL	DEPTH	17570	PERF.	16513 - 16603
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED			12/17/2025										

LA ROSITA (GEORGETOWN)			50988 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MAVERICK		
GEORGE, W.H. JR.			301271					
GEORGE, W. H. -18-			WELL #: 1	RRCID -> 055329	COMPL. DATE 04/23/1973	TOTAL DEPTH 7602	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LACKLAND (HOSSTON) GEOTHERMAL			51175 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEXAR		
U.S. GOVT. USAF ATC LACKLAND AFB			875413					
LACKLAND AFB			WELL #: 1	RRCID -> 110903	COMPL. DATE 11/15/1983	TOTAL DEPTH 4110	PERF. 3772 - 3972	
12	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LANGTRY (CANYON)			51989 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
WHITEHEAD "B"			WELL #: 7803	RRCID -> 184012	COMPL. DATE 05/09/2001	TOTAL DEPTH 12006	PERF.11040 - 11126	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
WHITEHEAD "C"			WELL #: 7703	RRCID -> 185115	COMPL. DATE 09/03/2003	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11387 - 11464	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WHITEHEAD "B"			WELL #: 7805	RRCID -> 185130	COMPL. DATE 08/16/2001	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11081 - 11437	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
WHITEHEAD "B"			WELL #: 7804	RRCID -> 185136	COMPL. DATE 04/21/2001	TOTAL DEPTH 11750	PERF.10994 - 11074	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LANGTRY (CANYON)		//CONT.//		51989 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
LEONARD		WELL #:		4201	RRCID -> 189622		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 11969	PERF.11073 - 11132	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
LEONARD		WELL #:		4203	RRCID -> 193206		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 11940	PERF.11414 - 11522	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
LEONARD G.U. 37-1		WELL #:		2	RRCID -> 194614		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 11762	PERF.11256 - 11374	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WHITEHEAD "A"		WELL #:		7905	RRCID -> 196262		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 11910	PERF.11361 - 11381	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
LEONA (ELAINE)				53245 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAVALA		
REO OPERATING LLC				701876							
FOLEY, NORMENT		WELL #:		1	RRCID -> 080118		COMPL. DATE 12/16/1978		TOTAL DEPTH 3350	PERF. 3184 - 3187	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
FOLEY, NORMENT		WELL #:		6	RRCID -> 095266		COMPL. DATE 09/04/1981		TOTAL DEPTH 3350	PERF. 3152 - 3158	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEONA (ELAINE)		//CONT.//		53245 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAVALA						
REO OPERATING LLC		//CONT.//		701876											
FOLEY		WELL #:		1X	RRCID -> 189065		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH		3235 PERF. 3140 - 3142				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-) PRODUCTION RESOURCES, INC. WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL					53264 300 680845	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAVALA		
WELL #:					1	RRCID -> 080750	COMPL. DATE 11/30/1978	TOTAL DEPTH	4348	PERF. 3376	-	3396
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				49
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				49
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				49
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				49
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				49
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				49
PLUGGED AND ABANDONED					03/18/2026							

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1)				53264 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA	
PRODUCTION RESOURCES, INC.				680845					
WEST, G. W.				WELL #:	6	RRCID -> 000347	COMPL. DATE 01/17/1962	TOTAL DEPTH	4465 PERF. 3499 - 3505
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PERRY				WELL #:		1	RRCID -> 115103	COMPL. DATE 09/24/1984	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3504	- 3520
12	H15	VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01		0 A		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2026											

LEONA RIVER (OLMOS, SECOND)				53264 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA		
PRODUCTION RESOURCES, INC.				680845					
WEST, G. W.				WELL #: 10	RRCID -> 184782	COMPL. DATE 12/29/2000	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4223	- 4240
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1)				53270 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAVALA		
PRODUCTION RESOURCES, INC.				690845								
WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	082273	COMPL. DATE	05/09/1979	TOTAL	DEPTH	3665 PERF. 3484 - 3506
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED					02/03/2026							

LETA (SAN MIGUEL-A)			53390 600	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA		
SABINAL RESOURCES, INC.			742124					
GLASSCOCK, LETA			WELL #:	RRCID -> 222547	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5400 PERF. 5300 - 5350
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	11
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	11
PLUGGED AND ABANDONED 09/26/2019								
LOMA ALTA (WILCOX B)			54475 332	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
CANNAN, MORRIS			129030					
HAGIST RANCH			WELL #:	1 U	RRCID -> 035242	COMPL. DATE 01/17/1965	TOTAL DEPTH	8143 PERF. N/A
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LOMA ALTA (WILCOX C)			54475 333	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: MCMULLEN		
BRITANCO, L.L.C.			093620					
HAGIST RANCH			WELL #:	1	RRCID -> 095832	COMPL. DATE 04/28/1981	TOTAL DEPTH	8143 PERF. 7285 - 7295
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
HAGIST			WELL #:	1C	RRCID -> 152420	COMPL. DATE 11/00/1989	TOTAL DEPTH	7455 PERF. 6952 - 7370
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
LOMA ALTA (3500)			54475 664	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
BRITANCO, L.L.C.			093620					
HAGIST RANCH			WELL #:	1S	RRCID -> 101936	COMPL. DATE 06/01/2014	TOTAL DEPTH	3934 PERF. 3136 - 3292
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LOMAS PIEDRAS (PENN. LIME)				54534 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REAL			
CLARO OPERATING, LLC				158277						
FRYAR, J. H. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 055361	COMPL. DATE 11/17/1972	TOTAL DEPTH	6512	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)				54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB			
BLACK MOUNTAIN STX I LLC				072764						
BRISCOE CATARINA AC				WELL #: 2H	RRCID -> 296344	COMPL. DATE 06/20/2023	TOTAL DEPTH	7494	PERF. 7824 - 17743	
12	11005 X	9303	-0-	-1702	-0-	1756 1	5907 3	N	1491	1344 1 6 8 708
						1640 9				
01	10540 X	8789	-0-	-1751	-0-	1796 1	5659 3	N	1213	1427 1 6 8 488
						1334 9				
02	9100 X	7994	-0-	-1106	-0-	1547 1	4952 3	N	1359	1088 1 3 8 756
						1495 9				
03	9734 X	8032	-0-	-1702	-0-	1855 1	5221 3	N	869	900 1 3 8 722
						956 9				
04	9000 X	7897	-0-	-1103	-0-	1821 1	4742 3	N	1213	1450 1 1 8 484
						1334 9				
05	9300 X	7960	-0-	-1340	-0-	1828 1	4957 3	N	1068	1118 1 1 8 433
						1175 9				

BRISCOE CATARINA AC				WELL #: 0001 H	RRCID -> 297828	COMPL. DATE 06/14/2022	TOTAL DEPTH	7524	PERF. 7786 - 19233	
12	8246 X	7744	-0-	-502	-0-	1172 1	5477 3	N	995	1077 1 8 8 679
						1095 9				
01	8339 X	7249	-0-	-1090	-0-	1065 1	5045 3	N	1035	705 1 9 8 1000
						1139 9				
02	7532 X	6832	-0-	-700	-0-	1127 1	4648 3	N	961	1107 1 6 8 848
						1057 9				
03	8339 X	7114	-0-	-1225	-0-	1253 1	4776 3	N	986	1094 1 3 8 737
						1085 9				
04	7860 X	6837	-0-	-1023	-0-	1188 1	4715 3	N	849	735 1 3 8 848
						934 9				
05	7781 X	7463	-0-	-318	-0-	1328 1	4944 3	N	1083	901 1 4 8 1026
						1191 9				

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				100351						
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #: 96H	RRCID -> 284578	COMPL. DATE 09/21/2017	TOTAL DEPTH	7122	PERF. 7503 - 7510	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 54928 500 100351 WORTHY RANCH															ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WEBB									
WELL #: 16HZ															RRCID -> 295361					COMPL. DATE 04/28/2023					TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9011 - 18762									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																		
12	48794 X	21141	-0-	-27653	-0-	37	1	18013	2	Y	2788	2679	1			109																		
01	48360 X	11363	-0-	-36997	-0-	24	4	3067	9							32																		
02	42616 X	13171	-0-	-29445	-0-	25	1	10268	2	Y	965	1042	1			40																		
03	21142 X	12136	-0-	-9006	-0-	8	4	1062	9							12																		
04	20460 X	11006	-0-	-9454	-0-	23	1	12135	2	Y	724	752	1			11																		
05	21142 X	16057	-0-	-5085	-0-	16	4	997	9							27																		
						23	1	11297	2																									
						20	4	796	9																									
						10	1	10241	2	Y	677	678	1																					
						10	4	745	9																									
						10	1	14869	2	Y	1065	1049	1																					
						6	4	1172	9																									
STANLEY RANCH															WELL #: 16HZ					RRCID -> 295415					COMPL. DATE 04/24/2023					TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8822 - 18547				
12	23374 X	20092	-0-	-3282	-0-	192	1	17737	2	Y	1961	1817	1			144																		
01	23188 X	13188	-0-	-10000	-0-	6	4	2157	9							112																		
02	20692 X	19431	-0-	-1261	-0-	98	1	11372	2	Y	1536	1568	1			80																		
03	20088 X	17014	-0-	-3074	-0-	28	4	1690	9							28																		
04	19440 X	16151	-0-	-3289	-0-	40	1	17407	2	Y	1764	1796	1			144																		
05	21514 X	16797	-0-	-4717	-0-	44	4	1940	9							170																		
						36	1	15076	2	Y	1711	1763	1																					
						20	4	1882	9																									
						44	1	14189	2	Y	1707	1591	1																					
						40	4	1878	9																									
						57	1	14876	2	Y	1691	1665	1																					
						4	4	1860	9																									
STANLEY RANCH															WELL #: 17HZ					RRCID -> 296831					COMPL. DATE 01/08/2024					TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8481 - 19325				
12	53103 X	36203	-0-	-16900	-0-	137	1	30618	2	Y	4946	4850	1			244																		
01	53103 X	3037	-0-	-50066	-0-	7	4	5441	9							127																		
02	46256 X	35140	-0-	-11116	-0-	19	1	2529	2	Y	439	556	1			516																		
03	51212 X	39623	-0-	-11589	-0-	6	4	483	9							82																		
04	35040 X	31539	-0-	-3501	-0-	460	1	29008	2	Y	5030	4641	1			48																		
05	38905 X	33184	-0-	-5721	-0-	139	4	5533	9							49																		
						46	1	35028	2	Y	4016	4450	1																					
						131	4	4418	9																									
						31	1	27806	2	Y	3192	3226	1																					
						191	4	3511	9																									
						32	1	29244	2	Y	3546	3545	1																					
						7	4	3901	9																									
WORTHY RANCH															WELL #: 17HZ					RRCID -> 296912					COMPL. DATE 01/09/2024					TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8478 - 19659				
12	58125 X	54071	-0-	-4054	-0-	969	1	45246	2	Y	7135	6854	1			373																		
01	57257 X	38611	-0-	-18646	-0-	7	4	7849	9							276																		
02	48524 X	45257	-0-	-3267	-0-	910	1	31961	2	Y	5215	5312	1			331																		
03	54064 X	43665	-0-	-10399	-0-	3	4	5737	9							362																		
04	52320 X	39281	-0-	-13039	-0-	567	1	38154	2	Y	5921	5866	1			406																		
05	54064 X	42121	-0-	-11943	-0-	23	4	6513	9							466																		
						606	1	36285	2	Y	6158	6127	1																					
						6774	9																											
						113	1	33016	2	Y	5513	5469	1																					
						88	4	6064	9																									
						121	1	36382	2	Y	5100	5040	1																					
						8	4	5610	9																									

LORENZO (AUSTIN CHALK) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351 WORTHY RANCH														
//CONT.// 54928 500				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB		
WELL #: 101HA				RRCID -> 298501				COMPL. DATE 11/20/2024				TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8536 - 18844		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
12	68572 X	49877	-0-	-18695	-0-	43072	2	6805	9	Y	6186	6141	1	188
01	61318 X	35202	-0-	-26116	-0-	30753	2	3	4	Y	4042	4067	1	163
						4446	9							
02	51240 X	43237	-0-	-8003	-0-	71	1	37069	2	Y	5542	5467	1	238
						1	4	6096	9					
03	56389 X	41711	-0-	-14678	-0-	108	1	35931	2	Y	5155	5290	1	103
						1	4	5671	9					
04	47700 X	38498	-0-	-9202	-0-	106	1	33372	2	Y	4563	4338	1	328
						1	4	5019	9					
05	49290 X	37296	-0-	-11994	-0-	75	1	32264	2	Y	4498	4476	1	350
						9	4	4948	9					

WORTHY RANCH				WELL #: 101HB				RRCID -> 298503				COMPL. DATE 11/20/2024		
												TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8446 - 18754		
12	80352 X	61699	-0-	-18653	-0-	53397	2	8302	9	Y	7547	7497	1	229
01	80073 X	47019	-0-	-33054	-0-	41157	2	4	4	Y	5325	5340	1	214
						5858	9							
02	66304 X	55046	-0-	-11258	-0-	90	1	47297	2	Y	6961	6877	1	298
						2	4	7657	9					
03	71951 X	54063	-0-	-17888	-0-	141	1	46669	2	Y	6593	6759	1	132
						1	4	7252	9					
04	64890 X	48803	-0-	-16087	-0-	134	1	42391	2	Y	5706	5428	1	410
						1	4	6277	9					
05	61690 X	45639	-0-	-16051	-0-	92	1	39427	2	Y	5554	5532	1	432
						11	4	6109	9					

STANLEY RANCH				WELL #: 102HY				RRCID -> 298561				COMPL. DATE 12/01/2024		
												TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8693 - 19248		
12	61969 X	279	-0-	-61690	-0-	3	1	236	2	Y	36	112	1	3
						40	9							
01	61969 X	-0-	-0-	-61969	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
02	58046 X	58046	-0-	-0-	-0-	120	1	51613	2	Y	5619	5363	1	256
						132	4	6181	9					
03	54746 X	46740	-0-	-8006	-0-	100	1	41916	2	Y	4244	4431	1	69
						56	4	4668	9					
04	40237 X	40237	-0-	-0-	-0-	112	1	36042	2	Y	3619	3382	1	306
						102	4	3981	9					
05	64263 X	38544	-0-	-25719	-0-	132	1	34375	2	Y	3663	3600	1	369
						8	4	4029	9					

STANLEY RANCH				WELL #: 102HZ				RRCID -> 298562				COMPL. DATE 11/30/2024		
												TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8568 - 17504		
12	62899 X	3881	-0-	-59018	-0-	37	1	3411	2	Y	393	747	1	29
						1	4	432	9					
01	57567 X	-0-	-0-	-57567	-0-					Y	-0-	29	1	-0-
02	59612 X	32876	-0-	-26736	-0-	66	1	28459	2	Y	3889	3712	1	177
						73	4	4278	9					
03	65999 X	33698	-0-	-32301	-0-	73	1	30604	2	Y	2709	2842	1	44
						41	4	2980	9					
04	49620 X	29718	-0-	-19902	-0-	83	1	26758	2	Y	2546	2375	1	215
						76	4	2801	9					
05	36394 X	29259	-0-	-7135	-0-	101	1	26237	2	Y	2650	2598	1	267
						6	4	2915	9					

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
TBM CATARINA, LLC				101300													
PILONCILLO		WELL #: D 23HD		RRCID -> 271886		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH		8883 PERF. 9092		- 15396					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
PILONCILLO		WELL #: F 2HB		RRCID -> 272237		COMPL. DATE 01/15/2013		TOTAL DEPTH		9453 PERF. 9807		- 16870					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
PILONCILLO		WELL #: A 31HC		RRCID -> 282026		COMPL. DATE 08/30/2016		TOTAL DEPTH		8010 PERF. 8310		- 8465					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
PILONCILLO		WELL #: A 25HX		RRCID -> 282185		COMPL. DATE 08/11/2016		TOTAL DEPTH		8260 PERF. 8480		- 8531					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
PILONCILLO		WELL #: A 18HU		RRCID -> 282207		COMPL. DATE 11/22/2016		TOTAL DEPTH		8202 PERF. 8431		- 8511					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
PILONCILLO		WELL #: A 25HZ		RRCID -> 282295		COMPL. DATE 08/11/2016		TOTAL DEPTH		8256 PERF. 8405		- 8864					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
PILONCILLO		WELL #: A 18HY		RRCID -> 282441		COMPL. DATE 11/21/2016		TOTAL DEPTH		8169 PERF. 8458		- 8513					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//		101300													
PILONCILLO			WELL #: A 23HF		RRCID -> 283050	COMPL. DATE 05/11/2017	TOTAL DEPTH 8019	PERF. 8312	-	8362								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO			WELL #: E 20HD		RRCID -> 283899	COMPL. DATE 08/07/2017	TOTAL DEPTH 9097	PERF. 9467	-	9479								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO			WELL #: D 17HA		RRCID -> 284365	COMPL. DATE 08/21/2017	TOTAL DEPTH 8629	PERF. 8823	-	8918								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO			WELL #: A 41HY		RRCID -> 284757	COMPL. DATE 10/19/2017	TOTAL DEPTH 7956	PERF. 8214	-	16307								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO			WELL #: A 25HC		RRCID -> 285787	COMPL. DATE 05/30/2018	TOTAL DEPTH 8093	PERF. 8415	-	14090								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO			WELL #: A 25HE		RRCID -> 285831	COMPL. DATE 06/02/2018	TOTAL DEPTH 8072	PERF. 8508	-	13846								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO			WELL #: A 14HZ		RRCID -> 286445	COMPL. DATE 08/11/2018	TOTAL DEPTH 7934	PERF. 8181	-	19018								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO			//CONT.// //CONT.// WELL #: A 42HC			54928 500 101300			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
						RRCID -> 287324			COMPL. DATE 10/15/2018			TOTAL DEPTH 7716			PERF. 8059 - 8103						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PILONCILLO						WELL #: A 43HW			RRCID -> 287487			COMPL. DATE 11/24/2018			TOTAL DEPTH 8018			PERF. 8219 - 13613			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PILONCILLO						WELL #: A 43HY			RRCID -> 288064			COMPL. DATE 11/23/2018			TOTAL DEPTH 8005			PERF. 8213 - 13623			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PILONCILLO						WELL #: D 11XA			RRCID -> 299838			COMPL. DATE 05/03/2025			TOTAL DEPTH 8889			PERF. 9269 - 20745			
12	28706	X	-0-	-0-	-28706	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	28706	X	-0-	-0-	-28706	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	44358	X	44358	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2114	1	36284	2	Y	5418	5418	0					-0-
									5960	9											-0-
03	44358	X	44358	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2114	1	36284	2	Y	5418	5418	0					-0-
									5960	9											-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	DLQ	G-10	48592	-0-	48592	48592	1920	5847	1	9	40825	2	Y	5315	5315	0					-0-
PILONCILLO						WELL #: D 11XB			RRCID -> 299842			COMPL. DATE 05/03/2025			TOTAL DEPTH 8878			PERF. 9275 - 22251			
12	29419	X	-0-	-0-	-29419	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	29419	X	459	-0-	-28960	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	Y	46	46	0					-0-
									51	9											-0-
02	54654	X	54654	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3006	1	51648	2	Y	-0-	-0-						-0-
03	66615	X	66615	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3006	1	51648	2	Y	10874	10874	0					-0-
									11961	9											-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	DLQ	G-10	64194	-0-	64194	64194	2403	10905	1	9	50886	2	Y	9914	9914	0					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC GATES 010 CHK-B TR1																	
//CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB 103575 WELL #: F 2H RRCID -> 286620 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7895 - 13750																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-		147	1	739	2	Y	1017	979	1			158
							10	4	1119	9							
01	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-		284	1	1619	2	Y	721	841	1			38
							16	4	793	9							
02	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-		305	1	1420	2	Y	489	464	1			63
							14	4	538	9							
03	2015 X	1139	-0-	-876	-0-		161	1	685	2	Y	261	276	1			48
							6	4	287	9							
04	2610 N	2528	-0-	-82	-0-		326	1	1334	2	Y	685	697	1			36
							114	4	754	9							
05	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-		375	1	1691	2	Y	784	746	1			74
							34	4	862	9							

FAITH-YANA GG UNIT															WELL #: 0 1H RRCID -> 286889 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756		
12	6014 X	3361	-0-	-2653	-0-		2996	2	365	9	N	332	331	0			18
01	4092 X	2836	-0-	-1256	-0-		2514	2	322	9	N	293	293	0			18
02	3388 X	2595	-0-	-793	-0-		2284	2	311	9	N	283	279	0			22
03	3348 X	2175	-0-	-1173	-0-		2013	2	162	9	N	147	160	0			9
04	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-		4784	2	400	9	N	364	354	0			19
05	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-		3443	2	235	9	N	214	219	0			14

PGE BROWNE															WELL #: R 7H RRCID -> 287569 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7541 - 17414		
12	8932 X	8932	-0-	-0-	-0-		7515	2	1	4	Y	1287	963	0	325	1	2
							1416	9					1	8			
01	8452 X	8452	-0-	-0-	-0-		7123	2	32	4	Y	1179	1059	0	118	1	4
							1297	9									
02	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-		6845	2	4	4	Y	1017	998	0	19	1	4
							1119	9									
03	8928 X	8177	-0-	-751	-0-		7271	2	4	4	Y	820	820	0			4
							902	9									
04	8640 X	8455	-0-	-185	-0-		7201	2	2	4	Y	1138	1130	0	6	1	6
							1252	9									
05	10125 X	10125	-0-	-0-	-0-		7911	2	3	4	Y	2010	2007	0			9
							2211	9									

PGE DOS															WELL #: Z 7H RRCID -> 291818 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7599 - 17259		
12	32643 X	32104	-0-	-539	-0-		26649	2	3	4	Y	4956	3709	0	1252	1	9
							5452	9									
01	32961 X	32961	-0-	-0-	-0-		27196	2	111	4	Y	5140	4619	0	514	1	16
							5654	9									
02	29556 X	29556	-0-	-0-	-0-		24548	2	12	4	Y	4542	4458	0	83	1	17
							4996	9									
03	32116 X	29928	-0-	-2188	-0-		25174	2	14	4	Y	4309	4303	0			23
							4740	9									
04	31890 X	25594	-0-	-6296	-0-		20582	2	6	4	Y	4551	4526	0	22	1	26
							5006	9									
05	32953 X	28269	-0-	-4684	-0-		22960	2	8	4	Y	4819	4824	0			21
							5301	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: C 9H RRCID -> 291896 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7915 - 16167														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	4433 X	4132	-0-	-301	-0-	167 1	3169 2	Y	706	701	1			41
01	4216 X	3664	-0-	-552	-0-	19 4	777 9							
02	3668 X	2655	-0-	-1013	-0-	159 1	2760 2	Y	659	679	1			21
03	4123 X	3215	-0-	-908	-0-	20 4	725 9							
04	3990 X	3867	-0-	-123	-0-	105 1	1917 2	Y	564	567	1			18
05	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	13 4	620 9							
						123 1	2253 2	Y	750	749	1			19
						14 4	825 9							
						161 1	2900 2	Y	729	710	1			38
						4 4	802 9							
						253 1	6046 2	Y	1099	1104	1			33
						5 4	1209 9							
PGE BROWNE WELL #: H 10H RRCID -> 294100 COMPL. DATE 11/27/2022 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7842 - 18588														
12	10881 X	5316	-0-	-5565	-0-	58 1	3727 2	Y	1322	1346	1			65
01	10881 X	8404	-0-	-2477	-0-	77 4	1454 9							
02	8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	111 1	6768 2	Y	1298	1306	1			57
03	10709 X	10709	-0-	-0-	-0-	97 4	1428 9							
04	10042 X	10042	-0-	-0-	-0-	97 1	6298 2	Y	1433	1457	1			33
05	9143 X	9143	-0-	-0-	-0-	61 4	1576 9							
						138 1	8504 2	Y	1766	1766	1			33
						124 4	1943 9							
						126 1	7995 2	Y	1651	1602	1			82
						105 4	1816 9							
						116 1	7236 2	Y	1549	1579	1			52
						87 4	1704 9							
PGE DOS WELL #: N 10H RRCID -> 294192 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7689 - 18819														
12	38719 X	34113	-0-	-4606	-0-	29492 2	4 4	Y	4197	3141	0	1060	1	8
01	34999 X	32695	-0-	-2304	-0-	4617 9								
02	30660 X	29783	-0-	-877	-0-	28308 2	118 4	Y	3881	3489	0	388	1	12
03	34100 X	31224	-0-	-2876	-0-	4269 9								
04	33000 X	29393	-0-	-3607	-0-	25559 2	12 4	Y	3829	3757	0	70	1	14
05	34100 X	28159	-0-	-5941	-0-	4212 9								
						26960 2	15 4	Y	3863	3857	0			20
						4249 9								
						25326 2	7 4	Y	3691	3672	0	18	1	21
						4060 9								
						24567 2	9 4	Y	3257	3264	0			14
						3583 9								
PGE DOS WELL #: K 10H RRCID -> 294335 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7688 - 16745														
12	27652 X	20590	-0-	-7062	-0-	17958 2	2 4	Y	2391	1791	0	605	1	4
01	25668 X	22502	-0-	-3166	-0-	2630 9								
02	21560 X	20857	-0-	-703	-0-	19170 2	80 4	Y	2956	2655	0	296	1	9
03	23374 X	22090	-0-	-1284	-0-	3252 9								
04	22620 X	21512	-0-	-1108	-0-	17605 2	8 4	Y	2949	2893	0	54	1	11
05	23095 X	20118	-0-	-2977	-0-	3244 9								
						18845 2	11 4	Y	2940	2935	0			16
						3234 9								
						18337 2	5 4	Y	2882	2868	0	14	1	16
						3170 9								
						17086 2	6 4	Y	2751	2755	0			12
						3026 9								

LORENZO (AUSTIN CHALK)						//CONT.//		54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC						//CONT.//		103575											
PGE BROWNE						WELL #:		S 13H		RRCID -> 294605		COMPL. DATE 02/16/2023		TOTAL DEPTH 2576		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
GATES 010 CHK-B TR1						WELL #:		G 11H		RRCID -> 295867		COMPL. DATE 08/09/2023		TOTAL DEPTH 7692		PERF. 8337 - 17831			
12	17670 X	14551	-0-		-3119	-0-		410	1	11443	2	Y	2436	2450	0		34		
								18	4	2680	9								
01	20119 X	14116	-0-		-6003	-0-		396	1	11182	2	Y	2266	2257	0		43		
								45	4	2493	9								
02	14980 X	11807	-0-		-3173	-0-		348	1	9197	2	Y	2021	2020	0		44		
								39	4	2223	9								
03	17368 X	17368	-0-		-0-	-0-		535	1	13399	2	Y	3058	3047	0		55		
								70	4	3364	9								
04	17814 X	17814	-0-		-0-	-0-		585	1	14026	2	Y	2896	2888	0		63		
								17	4	3186	9								
05	21147 X	21147	-0-		-0-	-0-		654	1	17262	2	Y	2913	2913	0		63		
								27	4	3204	9								
GATES 010 CHK-B TR1						WELL #:		13H		RRCID -> 295886		COMPL. DATE 08/09/2023		TOTAL DEPTH 7749		PERF. 7905 - 19488			
12	11935 X	9714	-0-		-2221	-0-		74	1	8184	2	Y	1312	1317	0		18		
								13	4	1443	9								
01	14136 X	9791	-0-		-4345	-0-		259	1	8058	2	Y	1309	1302	0		25		
								34	4	1440	9								
02	9856 X	8584	-0-		-1272	-0-		330	1	7036	2	Y	1079	1081	0		23		
								31	4	1187	9								
03	10912 X	9592	-0-		-1320	-0-		346	1	7938	2	Y	1152	1154	0		21		
								41	4	1267	9								
04	10020 X	8974	-0-		-1046	-0-		358	1	7410	2	Y	1088	1085	0		24		
								9	4	1197	9								
05	10262 X	10262	-0-		-0-	-0-		394	1	8450	2	Y	1277	1273	0		28		
								13	4	1405	9								
GATES 010 CHK-B TR1						WELL #:		G 10H		RRCID -> 296023		COMPL. DATE 08/09/2023		TOTAL DEPTH 7699		PERF. 7998 - 18192			
12	17918 X	15366	-0-		-2552	-0-		430	1	12004	2	Y	2648	2657	0		36		
								19	4	2913	9								
01	19003 X	15727	-0-		-3276	-0-		440	1	12404	2	Y	2575	2562	0		49		
								50	4	2833	9								
02	14299 X	14299	-0-		-0-	-0-		421	1	11127	2	Y	2457	2453	0		53		
								48	4	2703	9								
03	15376 X	12230	-0-		-3146	-0-		390	1	9761	2	Y	1844	1864	0		33		
								51	4	2028	9								
04	15210 X	9276	-0-		-5934	-0-		299	1	7180	2	Y	1625	1623	0		35		
								9	4	1788	9								
05	15841 X	7952	-0-		-7889	-0-		233	1	6151	2	Y	1417	1421	0		31		
								9	4	1559	9								

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575															
PGE DOS WELL #: E 10H RRCID -> 300189 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8912 - 16639															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	32342 X	32342	-0-	-0-	-0-	26185	2	109	4	N	5498	5526	0		67
01	36301 X	28803	-0-	-7498	-0-	6048	9	69	4	N	4494	4472	0		89
02	32648 X	25773	-0-	-6875	-0-	23791	2	52	4	N	4359	4341	0		107
03	32736 X	25119	-0-	-7617	-0-	4943	9	3948	9	N	3589	3624	0		72
04	31560 X	21096	-0-	-10464	-0-	20926	2	3473	9	N	3157	3161	0		68
05	32333 X	27752	-0-	-4581	-0-	4795	9	4918	9	N	4471	4417	0		122
PGE BROWNE WELL #: Q 4H RRCID -> 300197 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8043 - 19575															
12	8509 X	8509	-0-	-0-	-0-	81	1	7282	2	Y	1042	1026	1		81
01	8463 X	7509	-0-	-954	-0-	1146	9	6192	2	Y	1093	1102	1		72
02	7616 X	6307	-0-	-1309	-0-	115	1	5350	2	Y	757	741	1		88
03	8494 X	6189	-0-	-2305	-0-	1202	9	5315	2	Y	700	708	1		80
04	8220 X	6768	-0-	-1452	-0-	124	1	5671	2	Y	909	952	1		37
05	8494 X	6672	-0-	-1822	-0-	833	9	5697	2	Y	804	757	1		84
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: J203H RRCID -> 300205 COMPL. DATE 07/02/2024 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7810 - 16950															
12	18032 X	18032	-0-	-0-	-0-	15290	2	2742	9	Y	2493	2474	1		144
01	24893 X	17159	-0-	-7734	-0-	14704	2	2455	9	Y	2232	2304	1		72
02	21336 X	15569	-0-	-5767	-0-	13255	2	2314	9	Y	2104	2107	1		69
03	23622 X	15175	-0-	-8447	-0-	12886	2	2289	9	Y	2081	2096	1		54
04	20670 X	13070	-0-	-7600	-0-	11118	2	12	4	Y	1764	1725	1		93
05	18042 X	14589	-0-	-3453	-0-	1940	9	11	4	Y	1852	1889	1		56
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: 12H RRCID -> 300206 COMPL. DATE 08/08/2023 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8120 - 18556															
12	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	67	1	7318	2	Y	1211	1218	0		17
01	9517 X	8607	-0-	-910	-0-	12	4	1332	9		1147	1142	0		22
02	7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	228	1	7087	2	Y	986	987	0		21
03	8742 X	8620	-0-	-122	-0-	30	4	1262	9		1332	1329	0		24
04	8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	302	1	6438	2	Y	1433	1426	0		31
05	11889 X	11889	-0-	-0-	-0-	28	4	1085	9		1924	1913	0		42
						297	1	6823	2	Y					
						35	4	1465	9						
						341	1	7069	2	Y					
						8	4	1576	9						
						435	1	9323	2	Y					
						15	4	2116	9						

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575 GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 0 10H RRCID -> 300207 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8314 - 12858															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14270 X	14270	-0-	-0-	-0-	11681 2	28 4	Y			2328	2186 1	205 8		108
01	19809 X	13329	-0-	-6480	-0-	2561 9									
02	17892 X	12013	-0-	-5879	-0-	11126 2	55 4	Y			1953	2022 1			39
03	14508 X	12113	-0-	-2395	-0-	2148 9									
04	14040 X	12266	-0-	-1774	-0-	9947 2	47 4	Y			1835	1839 1			35
05	14260 X	12157	-0-	-2103	-0-	2019 9									
						10273 2	15 4	Y			1659	1640 1			54
						1825 9									
						10304 2	1962 9	Y			1784	1747 1			91
						10267 2	1 4	Y			1717	1764 1			44
						1889 9									
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H201H RRCID -> 300208 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8108 - 17336															
12	38661 X	38661	-0-	-0-	-0-	131 1	31352 2	Y			6334	6292 1			449
01	48081 X	36836	-0-	-11245	-0-	211 4	6967 9								
02	43428 X	30641	-0-	-12787	-0-	110 1	30147 2	Y			5843	6031 1			261
03	48081 X	33579	-0-	-14502	-0-	152 4	6427 9								
04	41280 X	32249	-0-	-9031	-0-	105 1	25342 2	Y			4636	4638 1			259
05	38657 X	30502	-0-	-8155	-0-	94 4	5100 9								
						125 1	28018 2	Y			4913	4984 1			188
						32 4	5404 9								
						117 1	26608 2	Y			5000	5022 1			166
						24 4	5500 9								
						126 1	25189 2	Y			4713	4748 1			131
						3 4	5184 9								
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H203H RRCID -> 300209 COMPL. DATE 05/19/2024 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8295 - 17771															
12	22161 X	22161	-0-	-0-	-0-	77 1	18343 2	Y			3289	3249 1			232
01	19767 X	19767	-0-	-0-	-0-	123 4	3618 9								
02	18937 X	18937	-0-	-0-	-0-	60 1	16382 2	Y			2948	3048 1			132
03	22165 X	19950	-0-	-2215	-0-	82 4	3243 9								
04	21450 X	20640	-0-	-810	-0-	66 1	15933 2	Y			2617	2603 1			146
05	22165 X	20344	-0-	-1821	-0-	59 4	2879 9								
						73 1	16453 2	Y			3095	3123 1			118
						19 4	3405 9								
						76 1	17352 2	Y			2905	2926 1			97
						16 4	3196 9								
						86 1	17179 2	Y			2797	2816 1			78
						2 4	3077 9								
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H202H RRCID -> 300210 COMPL. DATE 05/19/2024 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7887 - 17614															
12	22986 X	22986	-0-	-0-	-0-	77 1	18418 2	Y			3970	3918 1			280
01	22444 X	22019	-0-	-425	-0-	124 4	4367 9								
02	21588 X	19026	-0-	-2562	-0-	65 1	17731 2	Y			3758	3870 1			168
03	23901 X	19431	-0-	-4470	-0-	89 4	4134 9								
04	23130 X	19801	-0-	-3329	-0-	63 1	15362 2	Y			3222	3210 1			180
05	22971 X	16880	-0-	-6091	-0-	57 4	3544 9								
						71 1	15862 2	Y			3164	3223 1			121
						18 4	3480 9								
						71 1	16228 2	Y			3170	3185 1			106
						15 4	3487 9								
						69 1	13848 2	Y			2693	2724 1			75
						1 4	2962 9								

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575 PGE BROWNE WELL #: R 10H RRCID -> 300216 COMPL. DATE 09/25/2022 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7385 - 17481															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	22968 X	22968	-0-	-0-	-0-	17254	2	2	4	Y	5193	3875	0	1308	1
						5712	9								10
01	40052 X	16623	-0-	-23429	-0-	12609	2	57	4	Y	3597	3236	0	360	1
						3957	9								11
02	33796 X	16178	-0-	-17618	-0-	11783	2	6	4	Y	3990	3913	0	73	1
						4389	9								15
03	22971 X	15541	-0-	-7430	-0-	11948	2	7	4	Y	3260	3258	0		17
						3586	9								
04	22230 X	16015	-0-	-6215	-0-	12892	2	4	4	Y	2835	2822	0	14	1
						3119	9								16
05	22971 X	15507	-0-	-7464	-0-	12950	2	5	4	Y	2320	2326	0		10
						2552	9								
PGE BROWNE WELL #: G 10H RRCID -> 300217 COMPL. DATE 12/02/2022 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7853 - 18065															
12	20825 X	20825	-0-	-0-	-0-	4191	1	12181	2	Y	4046	4008	1		294
						2	4	4451	9						
01	32271 X	20975	-0-	-11296	-0-	4181	1	12593	2	Y	3681	3705	1		270
						152	4	4049	9						
02	29148 X	17307	-0-	-11841	-0-	3249	1	10720	2	Y	2954	2960	1		264
						89	4	3249	9						
03	20832 X	17937	-0-	-2895	-0-	3507	1	11181	2	Y	2941	3038	1		167
						14	4	3235	9						
04	20310 X	17300	-0-	-3010	-0-	3695	1	10587	2	Y	2744	2727	1		184
						3018	9								
05	20987 X	18319	-0-	-2668	-0-	3717	1	11000	2	Y	3030	3059	1		155
						269	4	3333	9						
PGE BROWNE WELL #: H 11H RRCID -> 300218 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7788 - 18450															
12	21869 X	21869	-0-	-0-	-0-	298	1	19066	2	Y	1921	1983	1		95
						392	4	2113	9						
01	42191 X	18535	-0-	-23656	-0-	259	1	15867	2	Y	1982	1990	1		87
						229	4	2180	9						
02	38108 X	13773	-0-	-24335	-0-	186	1	12060	2	Y	1283	1341	1		29
						116	4	1411	9						
03	26009 X	12578	-0-	-13431	-0-	175	1	10824	2	Y	1292	1297	1		24
						158	4	1421	9						
04	22680 X	14106	-0-	-8574	-0-	188	1	11885	2	Y	1707	1646	1		85
						155	4	1878	9						
05	21855 X	16237	-0-	-5618	-0-	223	1	13969	2	Y	1705	1733	1		57
						169	4	1876	9						
PGE BROWNE WELL #: H 12H RRCID -> 300219 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7893 - 18733															
12	27815 X	27815	-0-	-0-	-0-	339	1	21704	2	Y	4842	4902	1		239
						446	4	5326	9						
01	28489 X	24879	-0-	-3610	-0-	326	1	19913	2	Y	3957	4022	1		174
						287	4	4353	9						
02	25732 X	24485	-0-	-1247	-0-	319	1	20623	2	Y	3040	3145	1		69
						199	4	3344	9						
03	27807 X	27590	-0-	-217	-0-	371	1	22883	2	Y	3638	3639	1		68
						334	4	4002	9						
04	26910 X	25988	-0-	-922	-0-	331	1	20946	2	Y	4034	3902	1		200
						274	4	4437	9						
05	27807 X	26221	-0-	-1586	-0-	331	1	20748	2	Y	4446	4497	1		149
						251	4	4891	9						

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575															
PGE BROWNE WELL #: S 12H RRCID -> 300220 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7352 - 12749															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	4080	2	1 4	Y		1422	1064	0	359 1	3
						1564	9								
01	9889 X	5592	-0-	-4297	-0-	4035	2	17 4	Y		1400	1259	0	140 1	4
						1540	9								
02	8932 X	7908	-0-	-1024	-0-	5220	2	3 4	Y		2441	2392	0	44 1	9
						2685	9								
03	8239 X	8239	-0-	-0-	-0-	5744	2	3 4	Y		2265	2262	0		12
						2492	9								
04	7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	5521	2	2 4	Y		1667	1662	0	8 1	9
						1834	9								
05	8742 X	7619	-0-	-1123	-0-	5924	2	2 4	Y		1539	1541	0		7
						1693	9								
PGE BROWNE WELL #: S 11H RRCID -> 300221 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7346 - 17318															
12	23383 X	23383	-0-	-0-	-0-	18797	2	2 4	Y		4167	3115	0	1052 1	8
						4584	9								
01	35216 X	28435	-0-	-6781	-0-	22629	2	94 4	Y		5193	4666	0	519 1	16
						5712	9								
02	31808 X	21842	-0-	-9966	-0-	17508	2	9 4	Y		3932	3861	0	72 1	15
						4325	9								
03	26195 X	23043	-0-	-3152	-0-	18524	2	11 4	Y		4098	4091	0		22
						4508	9								
04	27510 X	22483	-0-	-5027	-0-	18094	2	5 4	Y		3985	3965	0	19 1	23
						4384	9								
05	28427 X	22905	-0-	-5522	-0-	18465	2	7 4	Y		4030	4036	0		17
						4433	9								
PGE BROWNE WELL #: G 11H RRCID -> 300228 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7774 - 17992															
12	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	1378	1	4005 2	Y		1278	1275	1		93
						1	4	1406 9							
01	16771 X	6146	-0-	-10625	-0-	1171	1	3526 2	Y		1278	1277	1		94
						43	4	1406 9							
02	15148 X	6929	-0-	-8219	-0-	1243	1	4100 2	Y		1411	1379	1		126
						34	4	1552 9							
03	8556 X	7603	-0-	-953	-0-	1385	1	4414 2	Y		1635	1668	1		93
						5	4	1799 9							
04	8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	1639	1	4697 2	Y		1770	1744	1		119
						1947	9								
05	7657 X	7488	-0-	-169	-0-	1478	1	4373 2	Y		1391	1439	1		71
						107	4	1530 9							
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: S204H RRCID -> 300235 COMPL. DATE 07/25/2024 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7870 - 17096															
12	12277 X	12277	-0-	-0-	-0-	287	1	10110 2	Y		1709	1657	1		98
						1880	9								
01	14787 X	10448	-0-	-4339	-0-	260	1	8554 2	Y		1485	1535	1		48
						1634	9								
02	13272 X	10882	-0-	-2390	-0-	268	1	9346 2	Y		1153	1163	1		38
						1268	9								
03	13981 X	10752	-0-	-3229	-0-	279	1	9375 2	Y		998	1010	1		26
						1098	9								
04	12390 X	10830	-0-	-1560	-0-	288	1	9475 2	Y		962	937	1		51
						9	4	1058 9							
05	12276 X	8349	-0-	-3927	-0-	226	1	7285 2	Y		756	784	1		23
						6	4	832 9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: P 10H RRCID -> 300236 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7784 - 19837														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	27061 X	27061	-0-	-0-	-0-	428	1	20130	2	Y	5884	5919	0	81
						31	4	6472	9					
01	37293 X	25279	-0-	-12014	-0-	371	1	19145	2	Y	5170	5153	0	98
						76	4	5687	9					
02	25480 X	24758	-0-	-722	-0-	367	1	18626	2	Y	5173	5159	0	112
						75	4	5690	9					
03	27249 X	24373	-0-	-2876	-0-	415	1	18444	2	Y	4928	4951	0	89
						93	4	5421	9					
04	26370 X	21954	-0-	-4416	-0-	373	1	16626	2	Y	4488	4480	0	97
						18	4	4937	9					
05	27404 X	22446	-0-	-4958	-0-	397	1	16949	2	Y	4613	4610	0	100
						26	4	5074	9					
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: S201H RRCID -> 300237 COMPL. DATE 07/28/2024 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8010 - 18987														
12	15651 X	15651	-0-	-0-	-0-	380	1	13375	2	Y	1724	1724	1	100
						1896	9							
01	18383 X	12476	-0-	-5907	-0-	319	1	10522	2	Y	1486	1538	1	48
						1635	9							
02	15848 X	11333	-0-	-4515	-0-	271	1	9439	2	Y	1475	1475	1	48
						1623	9							
03	16771 X	10293	-0-	-6478	-0-	253	1	8498	2	Y	1402	1414	1	36
						1542	9							
04	16230 X	9257	-0-	-6973	-0-	225	1	7406	2	Y	1472	1430	1	78
						7	4	1619	9					
05	15655 X	12271	-0-	-3384	-0-	301	1	9722	2	Y	2036	2052	1	62
						8	4	2240	9					
PGE DOS WELL #: E 11H RRCID -> 300248 COMPL. DATE 06/20/2024 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7885 - 18363														
12	62800 X	62800	-0-	-0-	-0-	53199	2	222	4	N	8526	8567	0	104
						9379	9							
01	59962 X	59962	-0-	-0-	-0-	50424	2	146	4	N	8538	8473	0	169
						9392	9							
02	53872 X	52398	-0-	-1474	-0-	44058	2	109	4	N	7483	7469	0	183
						8231	9							
03	59644 X	55385	-0-	-4259	-0-	46966	2	8419	9	N	7654	7683	0	154
04	57720 X	51712	-0-	-6008	-0-	44045	2	7667	9	N	6970	6974	0	150
05	59644 X	39484	-0-	-20160	-0-	32862	2	1	4	N	6019	6005	0	164
						6621	9							
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: J201H RRCID -> 300253 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7635 - 15312														
12	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	5749	2	805	9	Y	732	749	1	44
01	7719 X	7341	-0-	-378	-0-	6528	2	813	9	Y	739	759	1	24
02	7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	7087	2	895	9	Y	814	811	1	27
03	10318 X	10318	-0-	-0-	-0-	9281	2	1037	9	Y	943	946	1	24
04	10570 X	10570	-0-	-0-	-0-	9533	2	11	4	Y	933	908	1	49
						1026	9							
05	9397 X	9397	-0-	-0-	-0-	8481	2	8	4	Y	825	849	1	25
						908	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: J202H RRCID -> 300254 COMPL. DATE 07/02/2024 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7710 - 17436														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
12	11842 X	11842	-0-	-0-	-0-	10338	2	1504	9	Y	1367	1404	1	82
01	20677 X	11696	-0-	-8981	-0-	10257	2	1439	9	Y	1308	1348	1	42
02	18676 X	10596	-0-	-8080	-0-	9244	2	1352	9	Y	1229	1231	1	40
03	14156 X	14156	-0-	-0-	-0-	12497	2	1659	9	Y	1508	1509	1	39
04	13714 X	13714	-0-	-0-	-0-	11962	2	13	4	Y	1581	1537	1	83
05	13030 X	13030	-0-	-0-	-0-	1739	9							
						11399	2	10	4	Y	1474	1512	1	45
						1621	9							
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: S203H RRCID -> 300255 COMPL. DATE 07/28/2024 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7955 - 17883														
12	8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	186	1	6548	2	Y	1835	1798	1	105
						2019	9							
01	12059 X	9702	-0-	-2357	-0-	228	1	7505	2	Y	1790	1837	1	58
						1969	9							
02	9436 X	8896	-0-	-540	-0-	200	1	6961	2	Y	1577	1583	1	52
						1735	9							
03	10447 X	9794	-0-	-653	-0-	226	1	7597	2	Y	1792	1798	1	46
						1971	9							
04	9390 X	8401	-0-	-989	-0-	186	1	6115	2	Y	1904	1850	1	100
						6	4	2094	9					
05	11442 X	11442	-0-	-0-	-0-	292	1	9438	2	Y	1549	1602	1	47
						8	4	1704	9					
PGE DOS WELL #: E 13H RRCID -> 300273 COMPL. DATE 06/19/2024 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8277 - 18004														
12	34690 X	34690	-0-	-0-	-0-	28762	2	120	4	N	5280	5305	0	64
						5808	9							
01	33635 X	31743	-0-	-1892	-0-	26688	2	77	4	N	4525	4499	0	90
						4978	9							
02	30380 X	29006	-0-	-1374	-0-	24184	2	60	4	N	4329	4313	0	106
						4762	9							
03	33635 X	30076	-0-	-3559	-0-	25222	2	4854	9	N	4413	4430	0	89
04	32550 X	27485	-0-	-5065	-0-	23137	2	4348	9	N	3953	3957	0	85
05	33635 X	27258	-0-	-6377	-0-	23137	2	4121	9	N	3746	3729	0	102
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: 14H RRCID -> 300277 COMPL. DATE 08/08/2023 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7929 - 19143														
12	23716 X	23716	-0-	-0-	-0-	177	1	19457	2	Y	3683	3696	0	51
						31	4	4051	9					
01	30380 X	24334	-0-	-6046	-0-	607	1	18861	2	Y	4352	4320	0	83
						79	4	4787	9					
02	21868 X	21868	-0-	-0-	-0-	812	1	17301	2	Y	3345	3356	0	72
						75	4	3680	9					
03	23715 X	21046	-0-	-2669	-0-	737	1	16937	2	Y	2985	3003	0	54
						88	4	3284	9					
04	23550 X	21289	-0-	-2261	-0-	809	1	16751	2	Y	3373	3354	0	73
						19	4	3710	9					
05	24335 X	21349	-0-	-2986	-0-	780	1	16713	2	Y	3482	3479	0	76
						26	4	3830	9					

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575													
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: S202H RRCID -> 300421 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7747 - 16474													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	23050 X	23050	-0-	-0-	-0-	551 1	19387 2	Y	2829	2756 1			161
01	21966 X	21966	-0-	-0-	-0-	3112 9							
02	20379 X	20379	-0-	-0-	-0-	556 1	18300 2	Y	2827	2896 1			92
03	21204 X	19422	-0-	-1782	-0-	3110 9							
04	21453 X	21453	-0-	-0-	-0-	486 1	16936 2	Y	2688	2692 1			88
05	21204 X	20371	-0-	-833	-0-	2957 9							
						490 1	16483 2	Y	2226	2257 1			57
						2449 9							
						569 1	18730 2	Y	1942	1897 1			102
						18 4	2136 9						
						559 1	18049 2	Y	1589	1643 1			48
						15 4	1748 9						
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: S205H RRCID -> 300422 COMPL. DATE 07/23/2024 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7915 - 16317													
12	16709 X	13055	-0-	-3654	-0-	316 1	11116 2	Y	1475	1446 1			84
01	12026 X	12026	-0-	-0-	-0-	1623 9							
02	15092 X	11969	-0-	-3123	-0-	305 1	10053 2	Y	1516	1551 1			49
03	16709 X	12044	-0-	-4665	-0-	1668 9							
04	13950 X	12333	-0-	-1617	-0-	289 1	10087 2	Y	1448	1450 1			47
05	13237 X	11044	-0-	-2193	-0-	1593 9							
						304 1	10208 2	Y	1393	1404 1			36
						1532 9							
						319 1	10485 2	Y	1381	1344 1			73
						10 4	1519 9						
						294 1	9471 2	Y	1155	1193 1			35
						8 4	1271 9						
PGE DOS WELL #: E 12H RRCID -> 300612 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8343 - 19818													
12	76911 X	41225	-0-	-35686	-0-	34809 2	145 4	N	5701	5909 0			72
01	76911 X	38436	-0-	-38475	-0-	6271 9							
02	34211 X	34211	-0-	-0-	-0-	32358 2	94 4	N	5440	5404 0			108
03	45012 X	36031	-0-	-8981	-0-	5984 9							
04	41640 X	21384	-0-	-20256	-0-	28742 2	71 4	N	4907	4895 0			120
05	43074 X	43074	-0-	-0-	-0-	5398 9							
						30179 2	5852 9	N	5320	5333 0			107
						17750 2	3634 9	N	3304	3340 0			71
						36513 2	1 4	N	5964	5872 0			163
						6560 9							
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: U211H RRCID -> 301184 COMPL. DATE 05/06/2025 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8137 - 15988													
12	61230 X	61230	-0-	-0-	-0-	50492 2	351 4	Y	9443	9398 1			159
01	58776 X	53962	-0-	-4814	-0-	10387 9							
02	53088 X	43582	-0-	-9506	-0-	44651 2	208 4	Y	8275	8283 1			151
03	58776 X	44605	-0-	-14171	-0-	9103 9							
04	56880 X	40136	-0-	-16744	-0-	36438 2	67 4	Y	6434	6478 1			107
05	58776 X	31001	-0-	-27775	-0-	7077 9							
						37183 2	360 4	Y	6420	6445 1			82
						7062 9							
						33474 2	286 4	Y	5796	5787 1			91
						6376 9							
						26291 2	374 4	Y	3942	3944 1			89
						4336 9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: U204H RRCID -> 301185 COMPL. DATE 09/04/2025 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8501 - 15652														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	56823 X	54310	-0-	-2513	-0-	47519	2	330	4	Y	5874	5848	1	99
01	56823 X	41292	-0-	-15531	-0-	6461	9	168	4	Y	4602	4617	1	84
02	51324 X	24710	-0-	-26614	-0-	36062	2	40	4	Y	2722	2761	1	45
03	56823 X	35899	-0-	-20924	-0-	5062	9	307	4	Y	3552	3552	1	45
04	54990 X	35081	-0-	-19909	-0-	21676	2	266	4	Y	3282	3276	1	51
05	54312 X	26040	-0-	-28272	-0-	2994	9	331	4	Y	2217	2218	1	50
						31685	2							
						3907	9							
						31205	2							
						3610	9							
						23270	2							
						2439	9							
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: U201H RRCID -> 301196 COMPL. DATE 05/29/2025 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8403 - 17129														
12	114809 X	114809	-0-	-0-	-0-	98669	2	686	4	Y	14049	13969	1	237
01	111445 X	100949	-0-	-10496	-0-	15454	9	405	4	Y	12560	12568	1	229
02	100660 X	81533	-0-	-19127	-0-	86728	2	131	4	Y	9666	9734	1	161
03	111445 X	80704	-0-	-30741	-0-	13816	9	673	4	Y	9581	9620	1	122
04	107850 X	76260	-0-	-31590	-0-	70769	2	565	4	Y	8588	8575	1	135
05	111445 X	53320	-0-	-58125	-0-	10633	9	658	4	Y	5813	5817	1	131
						69492	2							
						10539	9							
						66248	2							
						9447	9							
						46268	2							
						6394	9							
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: U202H RRCID -> 301197 COMPL. DATE 07/30/2025 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7897 - 16097														
12	129870 X	129870	-0-	-0-	-0-	113844	2	791	4	Y	13850	13782	1	234
01	111445 X	109094	-0-	-2351	-0-	15235	9	447	4	Y	11637	11659	1	212
02	100660 X	84296	-0-	-16364	-0-	95846	2	138	4	Y	8650	8718	1	144
03	111445 X	81567	-0-	-29878	-0-	12801	9	691	4	Y	8638	8672	1	110
04	107850 X	72738	-0-	-35112	-0-	74643	2	544	4	Y	7661	7651	1	120
05	111445 X	51557	-0-	-59888	-0-	9515	9	649	4	Y	4762	4775	1	107
						71374	2							
						9502	9							
						63767	2							
						8427	9							
						45670	2							
						5238	9							
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: U222H RRCID -> 301237 COMPL. DATE 08/29/2025 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8540 - 15866														
12	0	68391	-0-	68391	296695	58057	2	403	4	Y	9028	8982	1	152
01	0	59504	-0-	59504	356199	9931	9	240	4	Y	7053	7076	1	129
02	400069 X	43870	-0-	-356199	-0-	51506	2	70	4	Y	5317	5358	1	88
03	59365 X	46929	-0-	-12436	-0-	7758	9	387	4	Y	5932	5944	1	76
04	57450 X	46990	-0-	-10460	-0-	37951	2	347	4	Y	5456	5446	1	86
05	59365 X	33918	-0-	-25447	-0-	5849	9	420	4	Y	3613	3617	1	82
						40017	2							
						6525	9							
						40641	2							
						6002	9							
						29524	2							
						3974	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC			//CONT.//		103575									
GATES 010 CHK-A TR3			WELL #:		U221H	RRCID ->		301238	COMPL. DATE 09/07/2025		TOTAL DEPTH	8052	PERF. 8310	- 16929
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	AMT	BALANCE
										M	PROD	CODE	CODE	
12	0		66601	-0-	66601	287255	55838 2	388	4	Y	9432	9390	1	159
							10375 9							
01	0		61501	-0-	61501	348756	51932 2	242	4	Y	8479	8483	1	155
							9327 9							
02	401108	X	52352	-0-	-348756	-0-	44965 2	83	4	Y	6640	6685	1	110
							7304 9							
03	63240	X	54496	-0-	-8744	-0-	46788 2	453	4	Y	6595	6621	1	84
							7255 9							
04	61200	X	47885	-0-	-13315	-0-	41343 2	353	4	Y	5626	5622	1	88
							6189 9							
05	63240	X	30661	-0-	-32579	-0-	26264 2	373	4	Y	3658	3663	1	83
							4024 9							

GATES 010 CHK-A TR3			WELL #:		U203H	RRCID ->		301250	COMPL. DATE 07/28/2025		TOTAL DEPTH	7859	PERF. 8014	- 15690
12	129456	X	129217	-0-	-239	-0-	114203 2	794	4	Y	12927	12860	1	218
							14220 9							
01	129456	X	114648	-0-	-14808	-0-	101517 2	473	4	Y	11507	11515	1	210
							12658 9							
02	116928	X	95771	-0-	-21157	-0-	85656 2	158	4	Y	9052	9111	1	151
							9957 9							
03	129456	X	79656	-0-	-49800	-0-	70641 2	684	4	Y	7574	7628	1	97
							8331 9							
04	125280	X	80188	-0-	-45092	-0-	71111 2	607	4	Y	7700	7676	1	121
							8470 9							
05	129208	X	56572	-0-	-72636	-0-	50165 2	713	4	Y	5176	5180	1	117
							5694 9							

PGE BROWNE			WELL #:		T221H	RRCID ->		301331	COMPL. DATE 07/28/2025		TOTAL DEPTH	7590	PERF. 7519	- 18345
12	0		66943	-0-	66943	-0-	55653 2	7	4	N	10257	7685	0	19
							11283 9							
01	0		55671	-0-	55671	-0-	46326 2	194	4	N	8319	7480	0	25
							9151 9							
02	0		48571	-0-	48571	-0-	40837 2	20	4	N	7013	6884	0	26
							7714 9							
03	54351	X	39357	-0-	-14994	-0-	32781 2	18	4	N	5962	5956	0	32
							6558 9							
04	60390	X	40936	-0-	-19454	-0-	33840 2	10	4	N	6442	6406	0	37
							7086 9							
05	62403	X	38875	-0-	-23528	-0-	32932 2	12	4	N	5392	5406	0	23
							5931 9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575																	
PGE BROWNE D WELL #: T211H RRCID -> 301473 COMPL. DATE 08/02/2025 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7380 - 18206																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	57120 X	23310	-0-		-33810	-0-	18805	2	73	4	N	4029	4007	1			22
							4432	9									
*09	65302 X	65302	-0-		-0-	-0-	52813	2	115	4	N	11249	11240	1			31
							12374	9									
*10	68447 X	68447	-0-		-0-	-0-	57355	2	157	4	N	9941	7374	0	2568	1	30
							10935	9									
*11	62416 X	62416	-0-		-0-	-0-	52303	2	110	4	N	9094	7257	0	1835	1	32
							10003	9									
*12	59024 X	55076	-0-		-3948	-0-	45940	2	6	4	N	8300	6218	0	2099	1	15
							9130	9									
*01	59024 X	47867	-0-		-11157	-0-	39291	2	165	4	N	7646	6873	0	765	1	23
							8411	9									
*02	53312 X	39487	-0-		-13825	-0-	32964	2	16	4	N	5915	5808	0	108	1	22
							6507	9									
*03	59024 X	39365	-0-		-19659	-0-	32576	2	18	4	N	6155	6144	0			33
							6771	9									
*04	57120 X	35467	-0-		-21653	-0-	29109	2	8	4	N	5773	5745	0	28	1	33
							6350	9									
*05	59024 X	NO RPT	-0-		-59024	-0-					N	NO RPT					33
JONAH ENERGY LLC 104048																	
SPR WELL #: 4502AH RRCID -> 300809 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5700 - 13944																	
12	44640 X	9711	-0-		-34929	-0-	550	1	7661	3	Y	838	883	0	2	1	69
							578	4	922	9							
01	44640 X	8696	-0-		-35944	-0-	531	1	7029	3	Y	747	752	0			64
							314	4	822	9							
02	40320 X	8858	-0-		-31462	-0-	505	1	7286	3	Y	714	704	0			74
							282	4	785	9							
03	9951 X	9838	-0-		-113	-0-	599	1	8148	3	Y	783	786	0			71
							230	4	861	9							
04	9420 X	9207	-0-		-213	-0-	684	1	7396	3	Y	719	712	0			78
							336	4	791	9							
05	9796 X	NO RPT	-0-		-9796	-0-					Y	NO RPT					78
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729																	
BRISCOE RANCH WELL #: 3203H RRCID -> 297439 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 6399 - 16053																	
12	13764 X	8933	-0-		-4831	-0-	8067	2	866	9	N	787	741	1			499
01	13712 X	13712	-0-		-0-	-0-	10631	2	3081	9	N	2801	3152	1			148
02	12012 X	6099	-0-		-5913	-0-	4067	2	2032	9	N	1847	1836	1			159
03	13795 X	9007	-0-		-4788	-0-	305	1	6358	2	N	2131	2217	1			73
							2344	9									
04	13350 X	9088	-0-		-4262	-0-	302	1	6512	2	N	2067	2023	1			117
							2274	9									
05	13702 X	10745	-0-		-2957	-0-	321	1	8124	2	N	2091	1659	1			549
							2300	9									
BRISCOE RANCH 1601H RRCID -> 297440 COMPL. DATE 06/23/2023 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6210 - 15547																	
12	11356 X	11356	-0-		-0-	-0-	9709	2	1647	9	N	1497	1295	1			490
01	10726 X	10117	-0-		-609	-0-	8521	2	1596	9	N	1451	1671	1			270
02	10475 X	10475	-0-		-0-	-0-	9039	2	1436	9	N	1305	1290	1			285
03	11743 X	11743	-0-		-0-	-0-	10144	2	1599	9	N	1454	1466	1			273
04	11540 X	11540	-0-		-0-	-0-	10131	2	1409	9	N	1281	1261	1			293
05	11346 X	11221	-0-		-125	-0-	9678	2	1543	9	N	1403	1245	1			451

LORENZO (AUSTIN CHALK) ENDEAVOR NATURAL GAS, LP BRISCOE RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #: 1901H	54928 500 251729	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
						RRCID -> 297481	COMPL. DATE 07/08/2023		TOTAL DEPTH	5984	PERF. 6378	- 15393					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	13265 X	13265	-0-	-0-	-0-	-0-	11301	2	1964	9	N	1785	1481	1			805
01	14978 X	14978	-0-	-0-	-0-	-0-	13259	2	1719	9	N	1563	1832	1			536
02	13609 X	13609	-0-	-0-	-0-	-0-	11738	2	1871	9	N	1701	1847	1			390
03	14559 X	14559	-0-	-0-	-0-	-0-	12817	2	1742	9	N	1584	1473	1			501
04	12840 X	12697	-0-	-143	-0-	-0-	10968	2	1729	9	N	1572	1695	1			378
05	13268 X	11955	-0-	-1313	-0-	-0-	10688	2	1267	9	N	1152	1285	1			245
BRISCOE RANCH				WELL #: 1902H		RRCID -> 297550	COMPL. DATE 07/08/2023		TOTAL DEPTH	5780	PERF. 6368	- 15839					
12	16425 X	16425	-0-	-0-	-0-	-0-	14245	2	2180	9	N	1982	1669	1			699
01	17404 X	17404	-0-	-0-	-0-	-0-	15688	2	1716	9	N	1560	1685	1			574
02	15011 X	15011	-0-	-0-	-0-	-0-	13728	2	1283	9	N	1166	1293	1			447
03	16969 X	16969	-0-	-0-	-0-	-0-	15146	2	1823	9	N	1657	1799	1			305
04	15900 X	14745	-0-	-1155	-0-	-0-	12904	2	1841	9	N	1674	1617	1			362
05	16430 X	15457	-0-	-973	-0-	-0-	13723	2	1734	9	N	1576	1482	1			456
BRISCOE RANCH				WELL #: 3201H		RRCID -> 297945	COMPL. DATE 11/10/2022		TOTAL DEPTH	5950	PERF. 6220	- 14714					
12	9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	-0-	7719	2	1474	9	N	1340	1257	1			215
01	9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	-0-	8468	2	987	9	N	897	926	1			186
02	7084 X	4975	-0-	-2109	-0-	-0-	4067	2	908	9	N	825	738	1			273
03	7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	-0-	295	1	6128	2	N	904	912	1			265
							994	9									
04	8910 X	7599	-0-	-1311	-0-	-0-	297	1	6391	2	N	828	886	1			207
							911	9									
05	9455 X	8788	-0-	-667	-0-	-0-	299	1	7569	2	N	836	734	1			309
							920	9									
EOG RESOURCES, INC. CODIGO				253162 WELL #: 101H		RRCID -> 294047	COMPL. DATE 06/01/2022		TOTAL DEPTH	9235	PERF. 9413	- 19857					
12	45601 X	16648	-0-	-28953	-0-	-0-	14246	3	48	4	Y	2140	2123	1	6	8	18
							2354	9									
01	45601 X	9659	-0-	-35942	-0-	-0-	8220	3	29	4	Y	1282	1286	1	4	8	10
							1410	9									
02	14952 X	8662	-0-	-6290	-0-	-0-	7204	3	28	4	Y	1300	1295	1	3	8	12
							1430	9									
03	16647 X	9160	-0-	-7487	-0-	-0-	7706	3	28	4	Y	1296	1289	1	3	8	16
							1426	9									
04	DLQ G-10	9308	-0-	9308	9308	9308	7998	3	26	4	Y	1167	1168	1	3	8	12
							1284	9									
05	DLQ G-10	9089	-0-	9089	18397	18397	7767	3	26	4	Y	1178	1168	1	3	8	19
							1296	9									
CODIGO				WELL #: 102H		RRCID -> 294691	COMPL. DATE 02/16/2023		TOTAL DEPTH	9322	PERF. 9516	- 21231					
12	83573 X	83573	-0-	-0-	-0-	-0-	76980	3	152	4	Y	5855	5819	1	2	8	55
							6441	9									
01	77934 X	68439	-0-	-9495	-0-	-0-	62331	3	136	4	Y	5429	5441	1	2	8	41
							5972	9									
02	70392 X	59137	-0-	-11255	-0-	-0-	53684	3	122	4	Y	4846	4839	1	1	8	47
							5331	9									
03	83576 X	60800	-0-	-22776	-0-	-0-	55484	3	121	4	Y	4723	4710	1	1	8	59
							5195	9									
04	DLQ G-10	56600	-0-	56600	56600	56600	51513	3	115	4	Y	4520	4531	1	1	8	47
							4972	9									
05	DLQ G-10	55955	-0-	55955	112555	112555	50779	3	116	4	Y	4600	4571	1	1	8	75
							5060	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) EOG RESOURCES, INC. CODIGO				//CONT.// 54928 500 253162 WELL #: 103H	ASSOCIATED RRCID -> 294770	CAPACITY COMPL. DATE 02/16/2023				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9451 - 21563						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	488	-0-	488	488	265 221 9	3	2	4	Y	201	199	1			4
01	T. A.	760	-0-	760	1248	417 339 9	3	4	4	Y	308	308	1			4
02	T. A.	518	-0-	518	1766	263 251 9	3	4	4	Y	228	228	1			4
03	T. A.	2242	-0-	2242	4008	1252 976 9	3	14	4	Y	887	879	1	1	8	11
04	T. A.	3226	-0-	3226	7234	2335 877 9	3	14	4	Y	797	798	1	1	8	9
05	10888 X	3654	-0-	-7234	-0-	2656 979 9	3	19	4	Y	890	883	1	1	8	15
CODIGO				WELL #: 104H	RRCID -> 295545	COMPL. DATE 08/01/2023				TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9517 - 19764						
12	T. A.	14674	-0-	14674	14674	12752 1891 9	3	31	4	Y	1719	1703	1	3	8	16
01	T. A.	21829	-0-	21829	36503	19136 2643 9	3	50	4	Y	2403	2388	1	15	8	16
02	T. A.	12840	-0-	12840	49343	10262 2538 9	3	40	4	Y	2307	2298	1	5	8	20
03	T. A.	17843	-0-	17843	67186	15254 2544 9	3	45	4	Y	2313	2296	1	10	8	27
04	T. A.	20714	-0-	20714	87900	18798 1878 9	3	38	4	Y	1707	1705	1	11	8	18
05	111322 X	23422	-0-	-87900	-0-	21215 2165 9	3	42	4	Y	1968	1947	1	8	8	31
CODIGO				WELL #: 105H	RRCID -> 295728	COMPL. DATE 08/01/2023				TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9912 - 19854						
12	T. A.	55	-0-	55	55	49 8978 9	3	6	9	Y	5	5	1			3
01	T. A.	10102	-0-	10102	10157	1100 8431 9	3	24	4	Y	1000	976	1	19	8	8
02	T. A.	9195	-0-	9195	19352	746 9404 9	3	18	4	Y	678	665	1	14	8	7
03	T. A.	10208	-0-	10208	29560	784 6808 9	3	20	4	Y	713	697	1	13	8	10
04	T. A.	7433	-0-	7433	36993	612 5509 9	3	13	4	Y	556	549	1	10	8	7
05	42997 X	6004	-0-	-36993	-0-	485 9	3	10	4	Y	441	433	1	6	8	9
AGAVE A				WELL #: 101H	RRCID -> 295768	COMPL. DATE 08/20/2023				TOTAL DEPTH 9141 PERF. 9596 - 20989						
12	30535 X	23795	-0-	-6740	-0-	20623 3128 9	3	44	4	Y	2844	2825	1	3	8	30
01	31543 X	31543	-0-	-0-	-0-	27800 3691 9	3	52	4	Y	3355	3355	1	3	8	27
02	26012 X	20386	-0-	-5626	-0-	17874 2477 9	3	35	4	Y	2252	2253	1	2	8	24
03	23808 X	20168	-0-	-3640	-0-	17505 2622 9	3	41	4	Y	2384	2374	1	2	8	32
04	DLQ G-10	16146	-0-	16146	16146	13891 2219 9	3	36	4	Y	2017	2023	1	2	8	24
05	DLQ G-10	16618	-0-	16618	32764	14322 2261 9	3	35	4	Y	2055	2041	1	1	8	37

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
AGAVE B		WELL #: 102H		RRCID -> 295769		COMPL. DATE 08/20/2023		TOTAL DEPTH 9170	
								PERF. 9483 - 20712	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	37200 X	25808	-0-	-11392	-0-	22265 3	3178	3156 1	1 8 28
						3496 9			
01	36394 X	11505	-0-	-24889	-0-	9687 3	1630	1643 1	1 8 14
						1793 9			
02	32872 X	21963	-0-	-10909	-0-	18499 3	3105	3088 1	1 8 30
						3416 9			
03	34720 X	24402	-0-	-10318	-0-	21116 3	2942	2934 1	1 8 37
						3236 9			
04	DLQ G-10	23467	-0-	23467	23467	20629 3	2539	2547 1	1 8 28
						2793 9			
05	DLQ G-10	22019	-0-	22019	45486	19351 3	2387	2373 1	1 8 41
						2626 9			

ANEJO A		WELL #: 101H		RRCID -> 298276		COMPL. DATE 09/20/2024		TOTAL DEPTH 9402	
								PERF. 9499 - 19120	
12	88102 X	130	-0-	-87972	-0-	95 3	31	33 1	10 8 6
						34 9			
01	88102 X	11428	-0-	-76674	-0-	7212 3	3787	3752 1	16 8 25
						4166 9			
02	79576 X	3801	-0-	-75775	-0-	2465 3	1196	1197 1	14 8 10
						1316 9			
03	70804 X	7633	-0-	-63171	-0-	6028 3	1435	1416 1	13 8 16
						1579 9			
04	DLQ G-10	11625	-0-	11625	11625	9483 3	1918	1906 1	11 8 17
						2110 9			
05	DLQ G-10	12367	-0-	12367	23992	10197 3	1944	1922 1	11 8 28
						2138 9			

ANEJO B		WELL #: 102H		RRCID -> 298278		COMPL. DATE 09/20/2024		TOTAL DEPTH 9133	
								PERF. 9403 - 20944	
12	91636 X	34079	-0-	-57557	-0-	29126 3	4444	4414 1	7 8 39
						4888 9			
01	88691 X	53626	-0-	-35065	-0-	45747 3	7067	7052 1	7 8 47
						7774 9			
02	80108 X	42876	-0-	-37232	-0-	36808 3	5443	5439 1	4 8 47
						5987 9			
03	65968 X	46050	-0-	-19918	-0-	40128 3	5308	5291 1	3 8 61
						5839 9			
04	DLQ G-10	45665	-0-	45665	45665	39608 3	5429	5437 1	3 8 50
						5972 9			
05	DLQ G-10	46402	-0-	46402	92067	40103 3	5645	5608 1	2 8 85
						6210 9			

CODIGO		WELL #: 109H		RRCID -> 300482		COMPL. DATE 10/21/2025		TOTAL DEPTH 9338	
								PERF. 9679 - 21379	
12	236221 X	236221	-0-	-0-	-0-	216026 3	18069	17969 1	23 8 153
						19876 9			
01	175886 X	175886	-0-	-0-	-0-	161446 3	12916	12967 1	12 8 90
						14208 9			
02	125427 X	125427	-0-	-0-	-0-	115108 3	9228	9226 1	7 8 85
						10151 9			
03	111957 X	111957	-0-	-0-	-0-	102972 3	8034	8016 1	5 8 98
						8837 9			
04	97800 X	86245	-0-	-11555	-0-	79330 3	6182	6209 1	3 8 68
						6800 9			
05	101060 X	78851	-0-	-22209	-0-	72157 3	5986	5950 1	3 8 101
						6585 9			

LORENZO (AUSTIN CHALK) EOG RESOURCES, INC. CODIGO			//CONT.// 54928 500 //CONT.// 253162 WELL #: 112H			ASSOCIATED RRCID -> 300483		CAPACITY COMPL. DATE 10/21/2025				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 9483 PERF.10181 - 22192							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	268181	X	268181	-0-	-0-	-0-			249626 18252 9	3	303	4	Y	16593	16513	1	16	8	143
01	198166	X	198166	-0-	-0-	-0-			184969 12978 9	3	219	4	Y	11798	11848	1	8	8	85
02	161840	X	143269	-0-	-18571	-0-			133733 9375 9	3	161	4	Y	8523	8523	1	5	8	80
03	179180	X	128574	-0-	-50606	-0-			120039 8402 9	3	133	4	Y	7638	7620	1	3	8	95
04	173400	X	100184	-0-	-73216	-0-			93359 6718 9	3	107	4	Y	6107	6132	1	2	8	68
05	179180	X	93021	-0-	-86159	-0-			86643 6278 9	3	100	4	Y	5707	5675	1	2	8	98
CODIGO			WELL #: 111H			RRCID -> 300484		COMPL. DATE 10/21/2025				TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9897 - 21985							
12	262484	X	262484	-0-	-0-	-0-			242289 19874 9	3	321	4	Y	18067	17984	1	15	8	156
01	193481	X	193481	-0-	-0-	-0-			179221 14029 9	3	231	4	Y	12754	12811	1	7	8	92
02	152880	X	137400	-0-	-15480	-0-			127257 9974 9	3	169	4	Y	9067	9069	1	4	8	86
03	169260	X	128079	-0-	-41181	-0-			118941 8997 9	3	141	4	Y	8179	8159	1	3	8	103
04	163800	X	102973	-0-	-60827	-0-			95713 7147 9	3	113	4	Y	6497	6525	1	2	8	73
05	169260	X	93165	-0-	-76095	-0-			86488 6573 9	3	104	4	Y	5975	5942	1	2	8	104
CODIGO			WELL #: 108H			RRCID -> 300488		COMPL. DATE 10/21/2025				TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9783 - 20375							
12	94768	X	94768	-0-	-0-	-0-			86272 8350 9	3	146	4	Y	7591	7530	1	30	8	65
01	75006	X	75006	-0-	-0-	-0-			68815 6084 9	3	107	4	Y	5531	5539	1	18	8	39
02	63717	X	63717	-0-	-0-	-0-			58314 5312 9	3	91	4	Y	4829	4811	1	13	8	44
03	70300	X	70300	-0-	-0-	-0-			64403 5789 9	3	108	4	Y	5263	5229	1	16	8	62
04	67393	X	67393	-0-	-0-	-0-			62715 4598 9	3	80	4	Y	4180	4191	1	8	8	43
05	69862	X	69862	-0-	-0-	-0-			65139 4641 9	3	82	4	Y	4219	4185	1	9	8	68
CODIGO			WELL #: 110H			RRCID -> 300489		COMPL. DATE 10/21/2025				TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9583 - 21487							
12	266750	X	266750	-0-	-0-	-0-			244330 22055 9	3	365	4	Y	20050	19960	1	15	8	173
01	191438	X	191438	-0-	-0-	-0-			176631 14564 9	3	243	4	Y	13240	13307	1	8	8	98
02	143444	X	138938	-0-	-4506	-0-			128001 10759 9	3	178	4	Y	9781	9780	1	4	8	95
03	158813	X	128320	-0-	-30493	-0-			118538 9632 9	3	150	4	Y	8756	8736	1	3	8	112
04	153690	X	103929	-0-	-49761	-0-			96456 7357 9	3	116	4	Y	6688	6720	1	2	8	78
05	158813	X	90740	-0-	-68073	-0-			84275 6365 9	3	100	4	Y	5786	5758	1	1	8	105

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
INEOS USA OIL & GAS LLC					424176									
MEDFORD UNIT C LAS				WELL #:	7H	RRCID -> 292234	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL	DEPTH	7502	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978										
GATES 07-DR				WELL #:	1000H	RRCID -> 293772	COMPL. DATE	04/23/2022	TOTAL	DEPTH	8086	PERF.	8403 - 18708	
12	18166 X	15952	-0-	-2214	-0-	807	1	13833	3	Y	1193	1193	1	1
						1312	9							
01	17484 X	15273	-0-	-2211	-0-	832	1	13210	3	Y	1119	1119	1	1
						1231	9							
02	15792 X	13447	-0-	-2345	-0-	1184	1	11091	3	Y	1065	1057	1	9
						1172	9							
03	17081 X	15078	-0-	-2003	-0-	1091	1	12558	3	Y	1299	1186	1	122
						1429	9							
04	16530 X	15024	-0-	-1506	-0-	992	1	12198	3	Y	1667	1666	1	123
						1834	9							
05	15965 X	13856	-0-	-2109	-0-	1091	1	11214	3	Y	1410	1515	1	18
						1551	9							
GATES 11-DR				WELL #:	1002H	RRCID -> 293773	COMPL. DATE	06/04/2025	TOTAL	DEPTH	7958	PERF.	9229 - 18697	
12	29388 X	20310	-0-	-9078	-0-	1027	1	17609	3	N	1522	1523	1	3
						1674	9							
01	26846 X	19129	-0-	-7717	-0-	1040	1	16542	3	N	1406	1407	1	2
						1547	9							
02	22428 X	16318	-0-	-6110	-0-	1450	1	13580	3	N	1171	1162	1	11
						1288	9							
03	23064 X	18185	-0-	-4879	-0-	1325	1	15254	3	N	1460	1333	1	138
						1606	9							
*04	21630 X	16832	-0-	-4798	-0-	1157	1	14228	3	N	1315	1353	1	100
						1447	9							
05	20305 X	16347	-0-	-3958	-0-	1331	1	13685	3	N	1210	1295	1	15
						1331	9							
GATES 07-DR				WELL #:	1001H	RRCID -> 293774	COMPL. DATE	04/19/2022	TOTAL	DEPTH	7919	PERF.	8378 - 18957	
12	26784 X	25654	-0-	-1130	-0-	1253	1	21474	3	N	2661	2661	1	4
						2927	9							
01	26784 X	25142	-0-	-1642	-0-	1305	1	20714	3	N	2839	2838	1	5
						3123	9							
02	24444 X	21155	-0-	-3289	-0-	1839	1	17228	3	N	1898	1885	1	18
						2088	9							
03	27063 X	23313	-0-	-3750	-0-	1722	1	19820	3	N	1610	1476	1	152
						1771	9							
*04	26190 X	22582	-0-	-3608	-0-	1511	1	18575	3	N	2269	2254	1	167
						2496	9							
*05	25668 X	21886	-0-	-3782	-0-	1732	1	17798	3	N	2142	2281	1	28
						2356	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
GATES 11-DR			WELL #:		10003H	RRCID ->		293776	COMPL. DATE	02/10/2022	TOTAL DEPTH	7743	PERF. 8176 - 18591	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	16678 X	12592	-0-	-4086	-0-	623 1	10673 3	N	1178	1176 1			2	
01	14942 X	12615	-0-	-2327	-0-	1296 9	659 1	10475 3	N	1346	1346 1		2	
02	13076 X	9710	-0-	-3366	-0-	1481 9	833 1	7803 3	N	976	969 1		9	
03	13051 X	12238	-0-	-813	-0-	1074 9	860 1	9907 3	N	1337	1219 1		127	
*04	12210 X	10265	-0-	-1945	-0-	1471 9	689 1	8468 3	N	1007	1055 1		79	
05	13959 X	13959	-0-	-0-	-0-	1108 9	1064 1	10939 3	N	1778	1833 1		24	
						1956 9								

COTULLA			WELL #:		1000H	RRCID ->		293792	COMPL. DATE	10/02/2022	TOTAL DEPTH	8214	PERF. 8500 - 18900	
12	34658 X	30200	-0-	-4458	-0-	1573 1	26462 3	Y	1968	1961 1			33	
01	34658 X	28007	-0-	-6651	-0-	2165 9	1570 1	24403 3	Y	1849	1850 1		32	
02	31220 X	24074	-0-	-7146	-0-	2034 9	2205 1	20327 3	Y	1402	1393 1		41	
03	34224 X	26116	-0-	-8108	-0-	1542 9	1955 1	22311 3	Y	1682	1536 1		187	
04	29220 X	19877	-0-	-9343	-0-	1850 9	1378 1	16857 3	Y	1493	1538 1		142	
05	30194 X	10690	-0-	-19504	-0-	1642 9	904 1	9222 3	Y	513	629 1		26	
						564 9								

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU			WELL #:		1000H	RRCID ->		293812	COMPL. DATE	12/03/2022	TOTAL DEPTH	8912	PERF. 9898 - 18415	
12	153822 X	144236	-0-	-9586	-0-	1197 1	143039 3	N	-0-	-0-			-0-	
01	150908 X	146870	-0-	-4038	-0-	1575 1	145295 3	N	-0-	-0-			-0-	
02	136304 X	127914	-0-	-8390	-0-	1604 1	126310 3	N	-0-	-0-			-0-	
03	150691 X	139225	-0-	-11466	-0-	1745 1	137480 3	N	-0-	-0-			-0-	
*04	144810 X	129983	-0-	-14827	-0-	1704 1	128279 3	N	-0-	-0-			-0-	
*05	146878 X	129525	-0-	-17353	-0-	1708 1	127817 3	N	-0-	-0-			-0-	

COTULLA			WELL #:		1001H	RRCID ->		293815	COMPL. DATE	10/02/2022	TOTAL DEPTH	8057	PERF. 8400 - 18823	
12	25327 X	21698	-0-	-3629	-0-	1074 1	18071 3	N	2321	2320 1			31	
01	23219 X	20951	-0-	-2268	-0-	2553 9	1116 1	17337 3	N	2271	2270 1		32	
02	20972 X	18126	-0-	-2846	-0-	2498 9	1572 1	14493 3	N	1874	1860 1		46	
03	23219 X	20321	-0-	-2898	-0-	2061 9	1444 1	16483 3	N	2176	1989 1		233	
*04	21870 X	15696	-0-	-6174	-0-	2394 9	1037 1	12681 3	N	1798	1867 1		164	
05	21700 X	14932	-0-	-6768	-0-	1978 9	1162 1	11852 3	N	1744	1855 1		53	
						1918 9								

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
COTULLA		WELL #: 1004H		RRCID -> 295727		COMPL. DATE 10/02/2023		TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8400 - 17409								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	27528 X	24416	-0-	-3112	-0-	1275	1	21461	3	N	1527	1518	1			12
01	27156 X	22974	-0-	-4182	-0-	1680	9									
02	23968 X	19786	-0-	-4182	-0-	1294	1	20110	3	N	1427	1427	1			12
03	25947 X	22725	-0-	-3222	-0-	1570	9									
*04	23910 X	20050	-0-	-3860	-0-	1815	1	16732	3	N	1126	1118	1			20
05	24428 X	19830	-0-	-4598	-0-	1239	9									
						1717	1	19593	3	N	1286	1175	1			131
						1415	9									
						1412	1	17273	3	N	1241	1268	1			104
						1365	9									
						1671	1	17040	3	N	1017	1098	1			23
						1119	9									
COTULLA		WELL #: 1003H		RRCID -> 295826		COMPL. DATE 10/04/2023		TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8299 - 17843								
12	14601 X	10788	-0-	-3813	-0-	558	1	9390	3	N	764	765	1			9
01	13671 X	10381	-0-	-3290	-0-	840	9									
02	11984 X	9090	-0-	-2894	-0-	580	1	9011	3	N	718	719	1			8
03	12183 X	10252	-0-	-1931	-0-	790	9									
*04	11340 X	9371	-0-	-1969	-0-	826	1	7615	3	N	590	585	1			13
05	10788 X	7785	-0-	-3003	-0-	649	9									
						762	1	8694	3	N	724	661	1			76
						796	9									
						654	1	8001	3	N	651	669	1			58
						716	9									
						649	1	6621	3	N	468	513	1			13
						515	9									
COTULLA		WELL #: 1002H		RRCID -> 295889		COMPL. DATE 08/21/2024		TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8575 - 17947								
12	22196 X	20017	-0-	-2179	-0-	1039	1	17484	3	N	1358	1369	1			18
01	23095 X	18448	-0-	-4647	-0-	1494	9									
02	20860 X	15937	-0-	-4923	-0-	1037	1	16122	3	N	1172	1174	1			16
03	23095 X	20945	-0-	-2150	-0-	1289	9									
*04	21810 X	16448	-0-	-5362	-0-	1459	1	13446	3	N	938	932	1			22
05	20026 X	16052	-0-	-3974	-0-	1032	9									
						1579	1	18026	3	N	1218	1110	1			130
						1340	9									
						1154	1	14121	3	N	1066	1100	1			96
						1173	9									
						1344	1	13706	3	N	911	980	1			27
						1002	9									
COTULLA		WELL #: 1008H		RRCID -> 296069		COMPL. DATE 10/15/2023		TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8351 - 17004								
12	27032 X	23162	-0-	-3870	-0-	1213	1	20407	3	N	1402	1402	1			13
01	25637 X	22202	-0-	-3435	-0-	1542	9									
02	23044 X	19187	-0-	-3857	-0-	1254	1	19490	3	N	1325	1325	1			13
03	25513 X	20763	-0-	-4750	-0-	1458	9									
*04	23490 X	19604	-0-	-3886	-0-	1760	1	16228	3	N	1090	1081	1			22
05	23157 X	19558	-0-	-3599	-0-	1199	9									
						1564	1	17846	3	N	1230	1125	1			127
						1353	9									
						1384	1	16935	3	N	1168	1195	1			100
						1285	9									
						1646	1	16786	3	N	1024	1098	1			26
						1126	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB //CONT.// 499978 WELL #: 1006H RRCID -> 296124 COMPL. DATE 10/15/2023 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8700 - 18853														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	26226 X	21542	-0-	-4684	-0-	1081 2264	1 9	18197	3	N	2058	2057	1	26
01	24614 X	20418	-0-	-4196	-0-	1105 2143	1 9	17170	3	N	1948	1949	1	25
02	22232 X	17803	-0-	-4429	-0-	1572 1745	1 9	14486	3	N	1586	1575	1	36
03	24428 X	23582	-0-	-846	-0-	1745 1923	1 9	19914	3	N	1748	1600	1	184
*04	22230 X	17898	-0-	-4332	-0-	1245 1417	1 9	15236	3	N	1288	1356	1	116
05	21545 X	17716	-0-	-3829	-0-	1476 1187	1 9	15053	3	N	1079	1165	1	30
COTULLA WELL #: 1007H RRCID -> 296332 COMPL. DATE 10/15/2023 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8250 - 17813														
12	21638 X	19331	-0-	-2307	-0-	968 2071	1 9	16292	3	N	1883	1883	1	24
01	21452 X	18787	-0-	-2665	-0-	998 2283	1 9	15506	3	N	2075	2071	1	28
02	19376 X	15976	-0-	-3400	-0-	1419 1473	1 9	13084	3	N	1339	1334	1	33
03	21390 X	18143	-0-	-3247	-0-	1303 1971	1 9	14869	3	N	1792	1633	1	192
*04	19830 X	14790	-0-	-5040	-0-	995 1627	1 9	12168	3	N	1479	1535	1	136
05	19344 X	16145	-0-	-3199	-0-	1284 1769	1 9	13092	3	N	1608	1696	1	48
COTULLA WELL #: 1005H RRCID -> 296428 COMPL. DATE 08/13/2023 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8300 - 16513														
12	15531 X	12763	-0-	-2768	-0-	637 1406	1 9	10720	3	N	1278	1282	1	14
01	15531 X	11452	-0-	-4079	-0-	629 1053	1 9	9770	3	N	957	961	1	10
02	14028 X	11269	-0-	-2759	-0-	1003 1018	1 9	9248	3	N	925	916	1	19
03	14818 X	12779	-0-	-2039	-0-	932 1207	1 9	10640	3	N	1097	1002	1	114
*04	13620 X	12154	-0-	-1466	-0-	806 1483	1 9	9865	3	N	1348	1348	1	114
05	12772 X	10993	-0-	-1779	-0-	880 1140	1 9	8973	3	N	1036	1123	1	27
COTULLA WELL #: 1009H RRCID -> 296553 COMPL. DATE 10/15/2023 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8435 - 16287														
12	19189 X	14722	-0-	-4467	-0-	736 1597	1 9	12389	3	N	1452	1454	1	14
01	17825 X	13705	-0-	-4120	-0-	746 1368	1 9	11591	3	N	1244	1247	1	11
02	16100 X	11033	-0-	-5067	-0-	988 935	1 9	9110	3	N	850	847	1	14
03	16151 X	13810	-0-	-2341	-0-	982 1621	1 9	11207	3	N	1474	1338	1	150
*04	15330 X	13369	-0-	-1961	-0-	895 1528	1 9	10946	3	N	1389	1422	1	117
05	14725 X	12915	-0-	-1810	-0-	1040 1271	1 9	10604	3	N	1155	1245	1	27

LORENZO (AUSTIN CHALK) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 54928 500 499978 WELL #: 1010H															ASSOCIATED RRCID -> 296670															CAPACITY COMPL. DATE 09/11/2024															CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8440 - 16754														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																					
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																						
12		38781	X	28092	-0-	-10689	-0-		1422	1	24370	3	Y	2091	2091	1				6																																																						
									2300	9																																																																
01		38781	X	25384	-0-	-13397	-0-		1382	1	21934	3	Y	1880	1881	1				5																																																						
									2068	9																																																																
02		35028	X	23340	-0-	-11688	-0-		2081	1	19496	3	Y	1603	1591	1				17																																																						
									1763	9																																																																
03		36301	X	23239	-0-	-13062	-0-		1719	1	19789	3	Y	1574	1440	1				151																																																						
									1731	9																																																																
04		24360	X	18269	-0-	-6091	-0-		1290	1	15859	3	Y	1018	1087	1				82																																																						
									1120	9																																																																
05		25172	X	22626	-0-	-2546	-0-		1875	1	19268	3	Y	1348	1412	1				18																																																						
									1483	9																																																																

GATES 07-DR															WELL #: 1008H															RRCID -> 296671															COMPL. DATE 09/08/2024															TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8580 - 16800														
12		13919	X	12880	-0-	-1039	-0-		646	1	11070	3	Y	1058	1058	1				-0-																																																						
									1164	9																																																																
01		13919	X	12401	-0-	-1518	-0-		666	1	10565	3	Y	1064	1064	1				-0-																																																						
									1170	9																																																																
02		12572	X	8786	-0-	-3786	-0-		754	1	7058	3	Y	885	878	1				7																																																						
									974	9																																																																
03		13175	X	8999	-0-	-4176	-0-		631	1	7262	3	Y	1005	918	1				94																																																						
									1106	9																																																																
04		11070	X	8362	-0-	-2708	-0-		551	1	6774	3	Y	943	966	1				71																																																						
									1037	9																																																																
05		11439	X	7843	-0-	-3596	-0-		610	1	6270	3	Y	875	935	1				11																																																						
									963	9																																																																

GATES 07-DR															WELL #: 1009H															RRCID -> 296674															COMPL. DATE 09/10/2024															TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8350 - 16561														
12		20057	X	18961	-0-	-1096	-0-		889	1	15241	3	Y	2574	2574	1				3																																																						
									2831	9																																																																
01		22382	X	18591	-0-	-3791	-0-		940	1	14926	3	Y	2477	2476	1				4																																																						
									2725	9																																																																
02		20216	X	16646	-0-	-3570	-0-		1396	1	13073	3	Y	1979	1964	1				19																																																						
									2177	9																																																																
03		22382	X	18473	-0-	-3909	-0-		1289	1	14839	3	Y	2132	1949	1				202																																																						
									2345	9																																																																
04		16764	X	16764	-0-	-0-	-0-		1099	1	13516	3	Y	1954	2007	1				149																																																						
									2149	9																																																																
05		17296	X	17296	-0-	-0-	-0-		1355	1	13924	3	Y	1834	1959	1				24																																																						
									2017	9																																																																

GATES 07-DR															WELL #: 1011H															RRCID -> 296713															COMPL. DATE 09/12/2024															TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8728 - 16887														
12		29081	X	29081	-0-	-0-	-0-		1389	1	23814	3	Y	3525	3524	1				6																																																						
									3878	9																																																																
01		33666	X	26850	-0-	-6816	-0-		1373	1	21786	3	Y	3355	3354	1				7																																																						
									3691	9																																																																
02		30408	X	23800	-0-	-6608	-0-		1998	1	18711	3	Y	2810	2788	1				29																																																						
									3091	9																																																																
03		33666	X	24968	-0-	-8698	-0-		1732	1	19943	3	Y	2994	2737	1				286																																																						
									3293	9																																																																
04		23400	X	5662	-0-	-17738	-0-		377	1	4633	3	Y	593	816	1				63																																																						
									652	9																																																																
05		24180	X	742	-0-	-23438	-0-		58	1	600	3	Y	76	138	1				1																																																						
									84	9																																																																

LORENZO (AUSTIN CHALK) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR				//CONT.// 54928 500 //CONT.// 499978 WELL #: 1012H	ASSOCIATED RRCID -> 299889	CAPACITY COMPL. DATE 07/27/2025				TOTAL	DEPTH	8103	PERF.	8895 - 18468					
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		104532	X	76335	-0-	-28197	-0-		3538 12152	1 9	60645	3	Y	11047	11050	1			35
01		104532	X	67854	-0-	-36678	-0-		3391 10650	1 9	53813	3	Y	9682	9687	1			30
02		94416	X	54733	-0-	-39683	-0-		4520 7880	1 9	42333	3	Y	7164	7112	1			82
03		104532	X	54916	-0-	-49616	-0-		3745 8056	1 9	43115	3	Y	7324	6699	1			707
04		59010	X	47687	-0-	-11323	-0-		3083 6698	1 9	37906	3	Y	6089	6313	1			483
05		60977	X	43755	-0-	-17222	-0-		3374 5706	1 9	34675	3	Y	5187	5591	1			79
GATES 07-DR				WELL #: 1013H				RRCID -> 299959	COMPL. DATE 07/24/2025				TOTAL	DEPTH	7964	PERF.	8395 - 17364		
12		0	W	90042	-0-	90042	516331		3869 19859	1 9	66314	3	N	18054	18053	1			56
01		0	W	81408	-0-	81408	597739		3781 17612	1 9	60015	3	N	16011	16015	1			52
02		0	W	66854	-0-	66854	664593		5157 13400	1 9	48297	3	N	12182	12185	1			49
03		0	W	69194	-0-	69194	733787		4396 14191	1 9	50607	3	N	12901	11710	1			1240
*04		0	W	62797	-0-	62797	796584		3774 12621	1 9	46402	3	N	11474	11809	1			905
05		0	W	58802	-0-	58802	855386		4262 10737	1 9	43803	3	N	9761	10513	1			153
GATES 07-DR				WELL #: 1014H				RRCID -> 299960	COMPL. DATE 07/25/2025				TOTAL	DEPTH	8134	PERF.	8400 - 17416		
12		104904	X	83708	-0-	-21196	-0-		3981 11491	1 9	68236	3	N	10446	10450	1			32
01		104904	X	71649	-0-	-33255	-0-		3687 9450	1 9	58512	3	N	8591	8594	1			29
*02		94752	X	55217	-0-	-39535	-0-		4672 6786	1 9	43759	3	N	6169	6124	1			74
*03		101122	X	53600	-0-	-47522	-0-		3743 6767	1 9	43090	3	N	6152	5629	1			597
*04		90480	X	44707	-0-	-45773	-0-		2955 5419	1 9	36333	3	N	4926	5127	1			396
05		83700	X	40893	-0-	-42807	-0-		3161 5246	1 9	32486	3	N	4769	5089	1			77
GATES 07-DR				WELL #: 1015H				RRCID -> 300163	COMPL. DATE 07/25/2025				TOTAL	DEPTH	7991	PERF.	8620 - 18813		
12		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		81270	X	-0-	-0-	-81270	-0-						N	-0-					-0-
05		83979	X	NO RPT	-0-	-83979	-0-						N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) ROSEWOOD RESOURCES, INC. TRES RAMAS AC														
		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
				728874										
		WELL #:		A 4H	RRCID ->	296280	COMPL. DATE	10/21/2023	TOTAL	DEPTH	7707	PERF.	8185 - 19486	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		75857 X	36162	-0-	-39695	-0-	483 1	33894 3	Y	1623	1660 1	3 8		23
							1785 9							
01		56265 X	32311	-0-	-23954	-0-	466 1	30159 3	Y	1533	1536 1			20
							1686 9							
02		28571 X	28571	-0-	-0-	-0-	426 1	26437 3	Y	1553	1553 1			20
							1708 9							
03		30194 X	19759	-0-	-10435	-0-	314 1	18565 3	Y	800	807 1			13
							880 9							
04		31251 X	31251	-0-	-0-	-0-	548 1	28743 3	Y	1782	1759 1			36
							1960 9							
05		30194 X	8975	-0-	-21219	-0-	217 1	8378 3	Y	345	370 1			11
							380 9							

BRISCOE FRIDAY AC														
		WELL #:		1H	RRCID ->	297806	COMPL. DATE	07/29/2024	TOTAL	DEPTH	7889	PERF.	8477 - 17825	
12		53320 X	37798	-0-	-15522	-0-	400 1	31395 3	Y	5457	5534 1	8 8		168
							6003 9							
01		50716 X	43757	-0-	-6959	-0-	461 1	36358 3	Y	6307	6214 1	3 8		258
							6938 9							
02		39957 X	39957	-0-	-0-	-0-	394 1	33385 3	Y	5616	5706 1	3 8		165
							6178 9							
03		46656 X	46656	-0-	-0-	-0-	484 1	39396 3	Y	6160	6076 1	2 8		247
							6776 9							
04		59965 X	59965	-0-	-0-	-0-	929 1	52384 3	Y	6047	6041 1	2 8		251
							6652 9							
05		52037 X	52037	-0-	-0-	-0-	957 1	45227 3	Y	5321	4938 1			634
							5853 9							

BEINHORN AC														
		WELL #:		1H	RRCID ->	297807	COMPL. DATE	07/29/2024	TOTAL	DEPTH	7774	PERF.	8375 - 18288	
12		36704 X	25884	-0-	-10820	-0-	276 1	21622 3	Y	3624	3650 1			112
							3986 9							
01		31527 X	23940	-0-	-7587	-0-	253 1	19982 3	Y	3368	3342 1			138
							3705 9							
02		20747 X	20747	-0-	-0-	-0-	204 1	17284 3	Y	2963	3014 1			87
							3259 9							
03		23118 X	23118	-0-	-0-	-0-	236 1	19191 3	Y	3355	3307 1			135
							3691 9							
04		31355 X	31355	-0-	-0-	-0-	474 1	26734 3	Y	3770	3749 1			156
							4147 9							
05		28966 X	28966	-0-	-0-	-0-	536 1	25313 3	Y	2834	2652 1			338
							3117 9							

TRES RAMAS AC 1														
		WELL #:		F 1H	RRCID ->	298282	COMPL. DATE	11/15/2025	TOTAL	DEPTH	8006	PERF.	8688 - 20840	
12		14105 X	13330	-0-	-775	-0-	167 1	11686 3	Y	1343	1361 1			19
							1477 9							
01		12889 X	12889	-0-	-0-	-0-	175 1	11314 3	Y	1273	1275 1			17
							1400 9							
02		12470 X	12470	-0-	-0-	-0-	175 1	10846 3	Y	1317	1317 1			17
							1449 9							
03		13330 X	4929	-0-	-8401	-0-	76 1	4482 3	Y	337	349 1			5
							371 9							
04		12900 X	5368	-0-	-7532	-0-	86 1	4509 3	Y	703	694 1			14
							773 9							
05		13733 X	403	-0-	-13330	-0-	9 1	338 3	Y	51	63 1			2
							56 9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) ROSEWOOD RESOURCES, INC. TRES RAMAS AC															//CONT.// 54928 500 728874 WELL #: F 5H															ASSOCIATED RRCID -> 298283															CAPACITY COMPL. DATE 11/18/2024															CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8850 - 20549														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																					
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																						
12		86831	X	71930	-0-	-14901	-0-			843	1	59165	3	Y	10838	11043	1			152																																																						
										11922	9																																																															
01		81778	X	50929	-0-	-30849	-0-			659	1	42626	3	Y	6949	7010	1			91																																																						
										7644	9																																																															
02		44050	X	44050	-0-	-0-	-0-			606	1	37583	3	Y	5328	5350	1			69																																																						
										5861	9																																																															
03		57492	X	57492	-0-	-0-	-0-			841	1	49785	3	Y	6242	6213	1			98																																																						
										6866	9																																																															
04		58327	X	58327	-0-	-0-	-0-			961	1	50411	3	Y	6323	6293	1			128																																																						
										6955	9																																																															
05		40765	X	9645	-0-	-31120	-0-			217	1	8376	3	Y	956	1054	1			30																																																						
										1052	9																																																															

BRISCOE CATARINA AC															WELL #: A 2H															RRCID -> 299236															COMPL. DATE 04/28/2025															TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8252 - 18819														
12		34059	X	34059	-0-	-0-	-0-			335	1	30025	3	Y	3363	3415	1			86																																																						
										3699	9																																																															
01		32178	X	30223	-0-	-1955	-0-			359	1	26390	3	Y	2855	2903	1			38																																																						
										333	4	3141	9																																																													
02		25737	X	25737	-0-	-0-	-0-			252	1	22981	3	Y	2276	2258	1			56																																																						
										2504	9																																																															
03		32239	X	32239	-0-	-0-	-0-			276	1	29887	3	Y	1887	1874	1			69																																																						
										2076	9																																																															
04		25350	X	24040	-0-	-1310	-0-			251	1	22116	3	Y	1521	1527	1			63																																																						
										1673	9																																																															
05		26195	X	17334	-0-	-8861	-0-			208	1	15859	3	Y	1152	1152	1			63																																																						
										1267	9																																																															

BRISCOE CATARINA AC															WELL #: A 3H															RRCID -> 299237															COMPL. DATE 04/28/2025															TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7976 - 18702														
12		37549	X	37549	-0-	-0-	-0-			323	1	28940	3	Y	7533	7603	1			193																																																						
										8286	9																																																															
01		35614	X	35614	-0-	-0-	-0-			379	1	27819	3	Y	6401	6508	1			86																																																						
										375	4	7041	9																																																													
02		34796	X	34796	-0-	-0-	-0-			312	1	28501	3	Y	5439	5392	1			133																																																						
										5983	9																																																															
03		55770	X	55770	-0-	-0-	-0-			452	1	48903	3	Y	5832	5753	1			212																																																						
										6415	9																																																															
04		55898	X	55898	-0-	-0-	-0-			568	1	50168	3	Y	4693	4712	1			193																																																						
										5162	9																																																															
05		50271	X	50271	-0-	-0-	-0-			597	1	45410	3	Y	3876	3858	1			211																																																						
										4264	9																																																															

BRISCOE CATARINA AC															WELL #: A 1H															RRCID -> 299295															COMPL. DATE 04/28/2025															TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8303 - 19200														
12		43800	X	43800	-0-	-0-	-0-			403	1	36170	3	Y	6570	6609	1	41	8	167																																																						
										7227	9																																																															
01		40607	X	40607	-0-	-0-	-0-			456	1	33512	3	Y	5635	5687	1	40	8	75																																																						
										440	4	6199	9																																																													
02		36656	X	36656	-0-	-0-	-0-			340	1	31049	3	Y	4788	4730	1	17	8	116																																																						
										5267	9																																																															
03		47628	X	47628	-0-	-0-	-0-			390	1	42123	3	Y	4650	4585	1	13	8	168																																																						
										5115	9																																																															
04		49023	X	49023	-0-	-0-	-0-			499	1	44016	3	Y	4098	4092	1	6	8	168																																																						
										4508	9																																																															
05		45377	X	45377	-0-	-0-	-0-			539	1	41020	3	Y	3471	3445	1	5	8	189																																																						
										3818	9																																																															

LORENZO (AUSTIN CHALK) ROSEWOOD RESOURCES, INC. TRES RAMAS AC										//CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 728874 WELL #: D 1H RRCID -> 300098 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8506 - 18232										CNTY: WEBB	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
12	126946 X	126946	-0-	-0-	-0-		1527 1	107106 3	Y	16648	16746 1						234				
01	119915 X	119915	-0-	-0-	-0-		18313 9	101589 3	Y	15233	15268 1						199				
02	99237 X	99237	-0-	-0-	-0-		16756 9	84414 3	Y	12238	12278 1						159				
03	100740 X	100740	-0-	-0-	-0-		1361 1	86369 3	Y	11738	11713 1						184				
04	88856 X	88856	-0-	-0-	-0-		13462 9	76450 3	Y	9953	9936 1						201				
05	79918 X	22762	-0-	-57156	-0-		1459 1	19486 3	Y	2519	2642 1						78				
							12912 9														
							1458 1														
							10948 9														
							505 1														
							2771 9														
TRES RAMAS AC																					
WELL #: E 5H RRCID -> 300120										COMPL. DATE 11/03/2025 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8276 - 18284											
12	78701 X	78701	-0-	-0-	-0-		836 1	58637 3	Y	17480	17351 1						245				
01	89391 X	89391	-0-	-0-	-0-		19228 9	67163 3	Y	19264	19257 1						252				
02	76019 X	76019	-0-	-0-	-0-		1038 1	57013 3	Y	16443	16482 1						213				
03	75932 X	75932	-0-	-0-	-0-		21190 9	58127 3	Y	15294	15267 1						240				
04	66420 X	66420	-0-	-0-	-0-		919 1	51603 3	Y	12575	12561 1						254				
05	39419 X	39419	-0-	-0-	-0-		18087 9	30289 3	Y	7586	7604 1						236				
							982 1														
							16823 9														
							984 1														
							13833 9														
							785 1														
							8345 9														
BEINHORN AC																					
WELL #: B 1H RRCID -> 300435										COMPL. DATE 09/04/2025 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8288 - 17514											
12	68205 X	68205	-0-	-0-	-0-		562 1	49826 3	Y	16197	16265 1		29 8				520				
01	64887 X	64887	-0-	-0-	-0-		17817 9	48320 3	Y	14622	14807 1		3 8				332				
02	56073 X	56073	-0-	-0-	-0-		483 1	42529 3	Y	11912	11912 1		3 8				329				
03	72328 X	72328	-0-	-0-	-0-		16084 9	57215 3	Y	13224	13163 1		3 8				387				
04	64949 X	64949	-0-	-0-	-0-		441 1	52455 3	Y	10959	11075 1		3 8				268				
05	60531 X	60531	-0-	-0-	-0-		13103 9	49342 3	Y	9804	9625 1		2 8				445				
							567 1														
							14546 9														
							439 1														
							12055 9														
							405 1														
							10784 9														
BEINHORN AC																					
WELL #: B 2H RRCID -> 300436										COMPL. DATE 09/04/2025 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8551 - 19192											
12	40614 X	40614	-0-	-0-	-0-		367 1	32518 3	Y	7026	6794 1		6 8				226				
01	59242 X	59242	-0-	-0-	-0-		7729 9	47732 3	Y	10030	10028 1						228				
02	50878 X	50878	-0-	-0-	-0-		477 1	40074 3	Y	9444	9411 1						261				
03	52015 X	52015	-0-	-0-	-0-		11033 9	40448 3	Y	10151	10115 1						297				
04	66038 X	66038	-0-	-0-	-0-		416 1	52366 3	Y	12031	12034 1						294				
05	65717 X	65717	-0-	-0-	-0-		10388 9	52833 3	Y	11319	11099 1						514				
							401 1														
							11166 9														
							438 1														
							13234 9														
							433 1														
							12451 9														

LORENZO (AUSTIN CHALK) ROSEWOOD RESOURCES, INC. BRISCOE FRIDAY AC														
//CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB //CONT.// 728874 WELL #: B 1H RRCID -> 300509 COMPL. DATE 02/03/2026 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8196 - 18172														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	17903	-0-	17903	17903	125	1	15504	3	Y	2067	1592 1	219 8	256
						2274	9							
03	SHUT IN	66093	-0-	66093	83996	248	1	56416	3	Y	8572	8409 1	81 8	338
						9429	9							
04	153153 X	69157	-0-	-83996	-0-	287	1	58696	3	Y	9249	9377 1	22 8	188
						10174	9							
05	65233 X	65233	-0-	-0-	-0-	309	1	55516	3	Y	8553	8322 1	34 8	385
						9408	9							
BRISCOE FRIDAY AC WELL #: B 2H RRCID -> 300510 COMPL. DATE 02/03/2026 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8148 - 18065														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	17846	-0-	17846	17846	128	1	15827	3	Y	1719	1481 1		238
						1891	9							
03	SHUT IN	75142	-0-	75142	92988	285	1	64979	3	Y	8980	8860 1		358
						9878	9							
04	175023 X	82035	-0-	-92988	-0-	345	1	70606	3	Y	10076	10228 1		206
						11084	9							
05	75773 X	75773	-0-	-0-	-0-	363	1	65259	3	Y	9228	9017 1		417
						10151	9							
BRISCOE FRIDAY AC WELL #: B 3H RRCID -> 300511 COMPL. DATE 02/03/2026 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8352 - 18578														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	13749	-0-	13749	13749	99	1	12266	3	Y	1258	1084 1		174
						1384	9							
03	SHUT IN	73394	-0-	73394	87143	279	1	63576	3	Y	8672	8501 1		345
						9539	9							
04	170593 X	83450	-0-	-87143	-0-	354	1	72364	3	Y	9756	9902 1		199
						10732	9							
05	78858 X	78858	-0-	-0-	-0-	380	1	68308	3	Y	9245	9027 1		417
						10170	9							
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883 GATES 09-ROSE B AA WELL #: 2000H RRCID -> 294818 COMPL. DATE 01/01/2023 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8700 - 20551														
12	33266 X	33266	-0-	-0-	-0-	3933	1	27367	3	N	1787	1787 1		-0-
						1966	9							
01	32696 X	32696	-0-	-0-	-0-	2257	1	28595	3	N	1676	1676 1		-0-
						1844	9							
02	28264 X	28264	-0-	-0-	-0-	3168	1	23531	3	N	1423	1286 1		137
						1565	9							
03	31064 X	31064	-0-	-0-	-0-	2141	1	27162	3	N	1601	1441 1		297
						1761	9							
04	29595 X	29595	-0-	-0-	-0-	2372	1	25584	3	N	1490	1502 1		285
						1639	9							
05	29574 X	29574	-0-	-0-	-0-	2667	1	25265	3	N	1493	1778 1		-0-
						1642	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP														
GATES 09-ROSE B BB														
WELL #: 2001H RRCID -> 294920 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8600 - 20565														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	BALANCE	
12	47449 X	47449	-0-	-0-	-0-	5476 3872	1 9	38101	3	N	3520	3520	1	-0-
01	46266 X	46266	-0-	-0-	-0-	3128 3495	1 9	39643	3	N	3177	3177	1	-0-
02	39396 X	39396	-0-	-0-	-0-	4315 3034	1 9	32047	3	N	2758	2494	1	264
03	44105 X	44105	-0-	-0-	-0-	2978 3356	1 9	37771	3	N	3051	2751	1	564
04	44425 X	44425	-0-	-0-	-0-	3504 3123	1 9	37798	3	N	2839	2865	1	538
05	46473 X	46473	-0-	-0-	-0-	4110 3425	1 9	38938	3	N	3114	3652	1	-0-
BRISCOE RANCH AC														
WELL #: 1000H RRCID -> 296784 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8311 - 17624														
12	25265 X	24862	-0-	-403	-0-	1988 2225	1 9	20649	3	Y	2023	2023	1	-0-
01	21545 X	20239	-0-	-1306	-0-	1713 1844	1 9	16682	3	Y	1676	1676	1	-0-
02	22008 X	11401	-0-	-10607	-0-	1135 857	1 9	9409	3	Y	779	705	1	74
03	24366 X	18691	-0-	-5675	-0-	1902 1736	1 9	15053	3	Y	1578	1374	1	278
04	21930 X	15992	-0-	-5938	-0-	1798 1459	1 9	12735	3	Y	1326	1349	1	255
05	22661 X	14446	-0-	-8215	-0-	1689 1255	1 9	11502	3	Y	1141	1396	1	-0-
BRISCOE RANCH AC														
WELL #: 1001H RRCID -> 296805 COMPL. DATE 10/30/2024 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7903 - 17489														
12	4309 X	561	-0-	-3748	-0-	29 228	1 9	304	3	Y	207	207	1	-0-
01	3131 X	1592	-0-	-1539	-0-	121 290	1 9	1181	3	Y	264	264	1	-0-
02	3724 X	2321	-0-	-1403	-0-	242 72	1 9	2007	3	Y	65	59	1	6
03	4123 X	463	-0-	-3660	-0-	52 249	1 1	411	3	Y	-0-	6	1	-0-
04	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	66 299	9 1	1765	3	Y	60	51	1	9
05	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	102	9	2039	3	Y	93	102	1	-0-
GATES 09 ROSE B DD														
WELL #: 2019H RRCID -> 301021 COMPL. DATE 10/31/2025 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8615 - 19504														
12	0	228648	-0-	228648	356078	6108 21538	1 9	201002	3	N	19580	19580	1	-0-
01	580953 X	224875	-0-	-356078	-0-	13777 18814	1 9	192284	3	N	17104	17104	1	-0-
02	179492 X	179492	-0-	-0-	-0-	19479 15329	1 9	144684	3	N	13935	12596	1	1339
03	180453 X	180453	-0-	-0-	-0-	12021 15954	1 9	152478	3	N	14504	13137	1	2706
04	164580 X	162862	-0-	-1718	-0-	12619 14116	1 9	136127	3	N	12833	13068	1	2471
05	170066 X	NO RPT	-0-	-170066	-0-				N	NO RPT				2471

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 2023H RRCID -> 301099 COMPL. DATE 10/31/2025 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 8637 - 19305															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	233735	-0-	233735	356014	24325 1	180107 3	9	N		26639	26639 1			-0-
01	559179 X	203165	-0-	-356014	-0-	29303 1	165125 3	9	N		23753	23753 1			-0-
02	159798 X	159798	-0-	-0-	-0-	11912 1	121734 3	9	N		19704	17810 1			1894
03	157995 X	157995	-0-	-0-	-0-	26128 1	125497 3	9	N		20550	18610 1			3834
04	151050 X	140784	-0-	-10266	-0-	16390 1	110336 3	9	N		18382	18686 1			3530
05	156085 X	NO RPT	-0-	-156085	-0-	21674 1		9	N		NO RPT				3530
GATES 09 ROSE B CC WELL #: 2018H RRCID -> 301102 COMPL. DATE 11/04/2025 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8550 - 19761															
12	0	149375	-0-	149375	220816	3946 1	128862 3	9	N		15061	15061 1			-0-
01	DELQ PR	145264	-0-	145264	366080	16567 1	122297 3	9	N		12922	12922 1			-0-
02	478475 X	112395	-0-	-366080	-0-	8753 1	88924 3	9	N		10454	9449 1			1005
03	106571 X	106571	-0-	-0-	-0-	14214 1	88391 3	9	N		10193	9281 1			1917
04	98190 X	88340	-0-	-9850	-0-	11972 1	72235 3	9	N		8554	8800 1			1671
05	101463 X	NO RPT	-0-	-101463	-0-	11499 1		9	N		NO RPT				1671
GATES 05-D WELL #: 2022H RRCID -> 301129 COMPL. DATE 11/03/2025 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8515 - 19261															
12	0	124556	-0-	124556	199985	3138 1	103851 3	9	N		15970	15970 1			-0-
01	313752 X	113767	-0-	-199985	-0-	17567 1	92233 3	9	N		13550	13550 1			-0-
02	89376 X	86191	-0-	-3185	-0-	6629 1	65811 3	9	N		10472	9465 1			1007
03	98952 X	80175	-0-	-18777	-0-	14905 1	63970 3	9	N		10147	9244 1			1910
04	95760 X	68654	-0-	-27106	-0-	8861 1	54232 3	9	N		8540	8783 1			1667
05	98952 X	NO RPT	-0-	-98952	-0-	11519 1		9	N		NO RPT				1667
SM ENERGY COMPANY 788997															
BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281247 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 9325 - 9517															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281254 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 12532 - 15439															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997												
BRISCOE J GU3 STATE 34				WELL #:	7H	RRCID -> 282262	COMPL. DATE 11/21/2015	TOTAL DEPTH	7431	PERF. 7941 - 15956							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRISCOE CATARINA EAST GU1				WELL #:	14H	RRCID -> 282267	COMPL. DATE 02/26/2015	TOTAL DEPTH	7578	PERF. 7857 - 12641							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRISCOE STATE AR (SA6)				WELL #:	207H	RRCID -> 282274	COMPL. DATE 01/24/2017	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 8212 - 16261							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRISCOE R GU4 STATE 162				WELL #:	7H	RRCID -> 282378	COMPL. DATE 07/26/2015	TOTAL DEPTH	6610	PERF. 7129 - 15080							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH				WELL #:	C917H	RRCID -> 285369	COMPL. DATE 10/04/2018	TOTAL DEPTH	8432	PERF. 8641 - 16527							
12	10784 X	10784	-0-	-0-	-0-	-0-	462	1	9771	2	Y	501	481	0	3	1	31
							551	9									
01	18817 X	5945	-0-	-12872	-0-	-0-	278	1	5355	2	Y	284	290	0	2	1	23
							312	9									
02	16996 X	-0-	-0-	-16996	-0-	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
03	18817 X	13268	-0-	-5549	-0-	-0-	590	1	12018	2	Y	600	556	0			44
							660	9									
04	DLQ G-10	9913	-0-	9913	9913	9913	470	1	8969	2	Y	431	460	0	1	1	14
							474	9									
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	9913	9913					Y	NO RPT					14
WATSON (SA2) STATE				WELL #:	167H	RRCID -> 287003	COMPL. DATE 03/16/2019	TOTAL DEPTH	7756	PERF. 9216 - 22472							
12	33697 X	30449	-0-	-3248	-0-	-0-	1330	1	28057	2	Y	965	934	0	8	1	61
							1062	9									
01	33697 X	27466	-0-	-6231	-0-	-0-	1305	1	24999	2	Y	1056	1028	0	4	1	85
							1162	9									
02	28056 X	10801	-0-	-17255	-0-	-0-	512	1	10104	2	Y	168	236	0	1	1	16
							185	9									
03	34076 X	34076	-0-	-0-	-0-	-0-	1557	1	31672	2	Y	770	728	0	1	1	57
							847	9									
04	DLQ G-10	29597	-0-	29597	29597	29597	1424	1	27217	2	Y	869	896	0	1	1	29
							956	9									
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	29597	29597					Y	NO RPT					29

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE C (SA1) STATE		WELL #: 108H		RRCID -> 287452	COMPL. DATE 09/06/2023	TOTAL DEPTH 7338	PERF. 7213	- 18482								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	7285 X	6434	-0-	-851	-0-	243 1	5118 2	Y	975	947 0	8 1	61				
01	6851 X	6670	-0-	-181	-0-	1073 9	5204 2	Y	1087	1057 0	4 1	87				
02	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	270 1	5304 2	Y	777	788 0	1 1	75				
03	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	1196 9	6116 2	Y	969	966 0	6 1	72				
04	DLQ G-10	1355	-0-	1355	1355	269 1	1150 2	Y	134	201 0	1 1	4				
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1355	855 9		Y	NO RPT			4				

GALVAN RANCH		WELL #: B904H		RRCID -> 287490	COMPL. DATE 05/08/2020	TOTAL DEPTH 8594	PERF. 9163	- 20469								
12	20429 X	20332	-0-	-97	-0-	845 1	17892 2	Y	1450	1396 0	10 1	91				
01	20367 X	19866	-0-	-501	-0-	1595 9	17568 2	Y	1254	1239 0	5 1	101				
02	18396 X	17052	-0-	-1344	-0-	919 1	15394 2	Y	799	822 0	1 1	77				
03	20367 X	19687	-0-	-680	-0-	1379 9	17727 2	Y	988	985 0	7 1	73				
04	DLQ G-10	18315	-0-	18315	18315	779 1	16484 2	Y	879	922 0	1 1	29				
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	18315	879 9		Y	NO RPT			29				

BRISCOE J (SA5)		WELL #: 477H		RRCID -> 288066	COMPL. DATE 09/27/2024	TOTAL DEPTH 7121	PERF. 8220	- 21374								
12	15066 X	13949	-0-	-1117	-0-	584 1	12338 2	Y	934	903 0	7 1	59				
01	15066 X	13325	-0-	-1741	-0-	1027 9	11732 2	Y	892	876 0	3 1	72				
02	13608 X	11955	-0-	-1653	-0-	612 1	10852 2	Y	502	525 0	1 1	48				
03	15284 X	15284	-0-	-0-	-0-	981 9	13487 2	Y	1029	997 0	4 1	76				
04	DLQ G-10	10615	-0-	10615	10615	551 1	9463 2	Y	598	653 0	1 1	20				
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	10615	552 9		Y	NO RPT			20				

BRISCOE R (SA24)		WELL #: 457H		RRCID -> 288277	COMPL. DATE 09/11/2024	TOTAL DEPTH 7559	PERF. 7536	- 20788								
12	13485 X	12341	-0-	-1144	-0-	521 1	11003 2	Y	743	717 0	6 1	47				
01	13330 X	11587	-0-	-1743	-0-	817 9	10221 2	Y	757	740 0	3 1	61				
02	12040 X	9400	-0-	-2640	-0-	533 1	8455 2	Y	468	484 0		45				
03	13330 X	5590	-0-	-7740	-0-	833 9	5068 2	Y	247	270 0	4 1	18				
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	430 1		Y	-0-	18 0		-0-				
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	515 9		Y	NO RPT			-0-				

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R (SA22)														
WELL #: 437H RRCID -> 288278 COMPL. DATE 09/13/2024 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7446 - 20136														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14657 X	14657	-0-	-0-	-0-	609	1	12863	2	Y	1077	1039	0	68
01	15283 X	14915	-0-	-368	-0-	1185	9	12914	2	Y	1207	1174	0	97
02	13804 X	10604	-0-	-3200	-0-	673	1	9429	2	Y	634	669	0	61
03	15283 X	13888	-0-	-1395	-0-	1328	9	12604	2	Y	603	614	0	45
04	DLQ G-10	21	-0-	21	21	478	1	1	9	Y	1	45	0	-0-
05	0 X NO RPT		-0-	-0-	21	697	9			Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: B910H RRCID -> 289499 COMPL. DATE 09/07/2021 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8865 - 21067														
12	23870 X	20467	-0-	-3403	-0-	867	1	18290	2	Y	1191	1161	0	75
01	23993 X	23993	-0-	-0-	-0-	1310	9	21224	2	Y	1508	1458	0	121
02	21661 X	21661	-0-	-0-	-0-	1110	1	19403	2	Y	1157	1166	0	111
03	23281 X	23226	-0-	-55	-0-	1659	9	20687	2	Y	1381	1380	0	102
04	DLQ G-10	20884	-0-	20884	20884	985	1	18609	2	Y	1181	1243	0	39
05	0 X NO RPT		-0-	-0-	20884	1273	9			Y	NO RPT			39
GALVAN RANCH WELL #: B916H RRCID -> 289576 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9228 - 20941														
12	26319 X	23915	-0-	-2404	-0-	1033	1	21785	2	Y	997	965	0	63
01	25730 X	24046	-0-	-1684	-0-	1097	9	21690	2	Y	1113	1083	0	89
02	23184 X	21192	-0-	-1992	-0-	1132	1	19364	2	Y	769	783	0	74
03	25296 X	21339	-0-	-3957	-0-	1224	9	19498	2	Y	802	811	0	59
04	DLQ G-10	24082	-0-	24082	24082	982	1	21924	2	Y	920	948	0	30
05	0 X NO RPT		-0-	-0-	24082	846	9			Y	NO RPT			30
GALVAN RANCH WELL #: B912H RRCID -> 289682 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9143 - 19947														
12	18476 X	17260	-0-	-1216	-0-	706	1	14926	2	Y	1480	1412	0	93
01	17665 X	17665	-0-	-0-	-0-	1628	9	15518	2	Y	1215	1205	0	98
02	15736 X	15279	-0-	-457	-0-	810	1	13874	2	Y	636	672	0	61
03	17205 X	14499	-0-	-2706	-0-	1337	9	13352	2	Y	446	469	0	33
04	DLQ G-10	16047	-0-	16047	16047	705	1	14598	2	Y	623	635	0	21
05	0 X NO RPT		-0-	-0-	16047	700	9			Y	NO RPT			21

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997									
GALVAN RANCH			WELL #:		B914H	RRCID -> 289721		COMPL. DATE 11/03/2021		TOTAL DEPTH 8641		PERF. 8959 - 20840		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	36797 X	34280	-0-	-2517	-0-	1455 1	2091 9	30734 2	Y	1901	1842 0	15 1	1	119
01	36363 X	34180	-0-	-2183	-0-	1583 1	2286 9	30311 2	Y	2078	2023 0	7 1	1	167
02	32480 X	29311	-0-	-3169	-0-	1344 1	1511 9	26456 2	Y	1374	1408 0	1 1	1	132
03	35650 X	29051	-0-	-6599	-0-	1294 1	1467 9	26290 2	Y	1334	1357 0	11 1	1	98
04	DLQ G-10	33050	-0-	33050	33050	1562 1	1632 9	29856 2	Y	1484	1532 0	1 1	1	49
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	33050				Y	NO RPT				49
BRISCOE R			WELL #:		6H	RRCID -> 289893		COMPL. DATE 06/04/2020		TOTAL DEPTH 7372		PERF. 7282 - 7292		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BRISCOE R			WELL #:		1H	RRCID -> 289895		COMPL. DATE 06/11/2020		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7178 - 7188		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BRISCOE R			WELL #:		279H	RRCID -> 290265		COMPL. DATE 11/06/2023		TOTAL DEPTH 7292		PERF. 7448 - 16717		
12	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	201 1	892 9	4226 2	Y	811	792 0	8 1	1	51
01	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	194 1	900 9	3701 2	Y	818	800 0	3 1	1	66
02	5012 X	3325	-0-	-1687	-0-	132 1	586 9	2607 2	Y	533	548 0			51
03	5549 X	5194	-0-	-355	-0-	193 1	1084 9	3917 2	Y	985	959 0	4 1	1	73
04	DLQ G-10	2905	-0-	2905	2905	112 1	614 9	2179 2	Y	558	612 0	1 1	1	18
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2905				Y	NO RPT				18
SAN AMBROSIA D			WELL #:		2H	RRCID -> 290592		COMPL. DATE 03/11/2021		TOTAL DEPTH 6764		PERF. 6570 - 6720		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

07/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1792

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997 WELL #: A902H	ASSOCIATED RRCID -> 291270	CAPACITY COMPL. DATE 07/15/2023						CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9470 - 18643				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	9393 X	8309	-0-	-1084	-0-	322	1	6841	2	Y	1042	1010	0	8	1	65
01	8990 X	8286	-0-	-704	-0-	1146	9	6628	2	Y	1193	1158	0	4	1	96
02	8092 X	7160	-0-	-932	-0-	346	1	5987	2	Y	788	807	0	1	1	76
03	8773 X	8542	-0-	-231	-0-	1312	9	7164	2	Y	932	933	0	6	1	69
04	DLQ G-10	8076	-0-	8076	8076	306	1	6765	2	Y	872	911	0	1	1	29
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	8076	867	9			Y	NO RPT					29
GALVAN RANCH				WELL #: A952H	RRCID -> 291365	COMPL. DATE 04/03/2022						TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9282 - 20302				
12	23529 X	20865	-0-	-2664	-0-	884	1	18632	2	Y	1226	1183	0	9	1	77
01	23529 X	17760	-0-	-5769	-0-	1349	9	15757	2	Y	1072	1059	0	4	1	86
02	21252 X	20550	-0-	-702	-0-	824	1	18297	2	Y	1206	1175	0	1	1	116
03	22661 X	22081	-0-	-580	-0-	1179	9	19628	2	Y	1353	1359	0	10	1	100
04	DLQ G-10	20333	-0-	20333	20333	926	1	18182	2	Y	1090	1153	0	1	1	36
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	20333	1327	9			Y	NO RPT					36
GALVAN RANCH				WELL #: A951H	RRCID -> 291366	COMPL. DATE 04/05/2022						TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9351 - 21925				
12	24769 X	20630	-0-	-4139	-0-	892	1	18913	2	Y	750	727	0	6	1	47
01	23405 X	20397	-0-	-3008	-0-	825	9	18519	2	Y	827	805	0	3	1	66
02	20384 X	17786	-0-	-2598	-0-	968	1	16292	2	Y	608	615	0	1	1	58
03	21855 X	20065	-0-	-1790	-0-	910	9	18366	2	Y	723	723	0	5	1	53
04	DLQ G-10	18488	-0-	18488	18488	825	1	16952	2	Y	590	623	0	1	1	19
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	18488	669	9			Y	NO RPT					19
GALVAN RANCH				WELL #: A954H	RRCID -> 291367	COMPL. DATE 04/04/2022						TOTAL DEPTH 9082 PERF. 10122 - 20686				
12	11997 X	10404	-0-	-1593	-0-	445	1	9386	2	Y	521	504	0	4	1	33
01	12027 X	12027	-0-	-0-	-0-	573	9	10687	2	Y	710	684	0	2	1	57
02	10836 X	8022	-0-	-2814	-0-	559	1	7277	2	Y	343	367	0			33
03	11501 X	10701	-0-	-800	-0-	781	9	9602	2	Y	570	558	0	3	1	42
04	DLQ G-10	9291	-0-	9291	9291	368	1	8391	2	Y	418	445	0	1	1	14
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	9291	377	9			Y	NO RPT					14

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A958H RRCID -> 291404 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9463 - 20996														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	36270	X	34071	-0-	-2199	-0-	1463	1	30822	2	Y	1624	1574 0	102
							1786	9						
01	36270	X	33357	-0-	-2913	-0-	1555	1	29821	2	Y	1801	1752 0	145
							1981	9						
02	32760	X	29345	-0-	-3415	-0-	1347	1	26556	2	Y	1311	1329 0	126
							1442	9						
03	35619	X	33096	-0-	-2523	-0-	1472	1	29913	2	Y	1555	1555 0	115
							1711	9						
04	DLQ	G-10	30663	-0-	30663	30663	1452	1	27735	2	Y	1342	1411 0	44
							1476	9						
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	30663				Y	NO RPT			44
GALVAN RANCH WELL #: A956H RRCID -> 291405 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9352 - 20833														
12	22940	X	21933	-0-	-1007	-0-	934	1	19697	2	Y	1184	1146 0	74
							1302	9						
01	23467	X	21489	-0-	-1978	-0-	993	1	19043	2	Y	1321	1285 0	106
							1453	9						
02	21196	X	18554	-0-	-2642	-0-	845	1	16656	2	Y	957	970 0	92
							1053	9						
03	23467	X	20902	-0-	-2565	-0-	925	1	18800	2	Y	1070	1075 0	79
							1177	9						
04	DLQ	G-10	19431	-0-	19431	19431	913	1	17448	2	Y	973	1019 0	32
							1070	9						
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	19431				Y	NO RPT			32
GALVAN RANCH WELL #: A942H RRCID -> 291443 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9653 - 17472														
12	12834	X	11802	-0-	-1032	-0-	505	1	10657	2	Y	582	564 0	37
							640	9						
01	12834	X	11059	-0-	-1775	-0-	515	1	9870	2	Y	613	599 0	49
							674	9						
02	11312	X	9567	-0-	-1745	-0-	436	1	8610	2	Y	474	477 0	46
							521	9						
03	12152	X	11144	-0-	-1008	-0-	494	1	10030	2	Y	564	564 0	42
							620	9						
04	DLQ	G-10	10483	-0-	10483	10483	494	1	9484	2	Y	459	485 0	15
							505	9						
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10483				Y	NO RPT			15
BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 291460 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6457 - 6592														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH															//CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB //CONT.// 788997 WELL #: A944H RRCID -> 291637 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9588 - 17483														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE											
12	17484 X	16292	-0-	-1192	-0-	697	1	890	14705	2	Y	809	783	0	7	1	51												
01	17484 X	14958	-0-	-2526	-0-	697	1	914	13347	2	Y	831	812	0	3	1	67												
02	15792 X	13501	-0-	-2291	-0-	620	1	690	12191	2	Y	627	633	0	1	1	60												
03	16926 X	15995	-0-	-931	-0-	710	1	869	14416	2	Y	790	787	0	5	1	58												
04	DLQ G-10	14994	-0-	14994	14994	709	1	730	13555	2	Y	664	699	0	1	1	22												
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	14994						Y	NO RPT					22												
GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 291650 COMPL. DATE 07/02/2021 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8941 - 9103																													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												
SAN AMBROSIA C (SA2) WELL #: 3318H RRCID -> 292682 COMPL. DATE 12/28/2022 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6935 - 17768																													
12	3100 N	4374	-0-	1274	1274	163	1	716	3495	2	Y	651	628	0	5	1	41												
01	3100 N	3770	-0-	670	1944	136	1	947	2687	2	Y	861	831	0	2	1	69												
02	2800 N	2697	-0-	-103	1841	100	1	561	2036	2	Y	510	529	0	1	1	49												
03	3100 N	3841	-0-	741	2582	145	1	718	2978	2	Y	653	650	0	4	1	48												
04	DLQ G-10	3585	-0-	3585	6167	157	1	415	3013	2	Y	377	412	0	1	1	12												
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	6167						Y	NO RPT					12												
GALVAN RANCH WELL #: C909H RRCID -> 292782 COMPL. DATE 07/06/2023 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8771 - 18752																													
12	51460 X	42859	-0-	-8601	-0-	1870	1	1520	39469	2	Y	1382	1340	0	11	1	87												
01	52545 X	39348	-0-	-13197	-0-	1871	1	1674	35803	2	Y	1522	1482	0	5	1	122												
02	47460 X	33873	-0-	-13587	-0-	1580	1	1174	31119	2	Y	1067	1085	0	1	1	103												
03	52545 X	38145	-0-	-14400	-0-	1724	1	1337	35084	2	Y	1215	1219	0	9	1	90												
04	DLQ G-10	34757	-0-	34757	34757	1669	1	1192	31896	2	Y	1084	1137	0	1	1	36												
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	34757						Y	NO RPT					36												

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997 WELL #: C911H		ASSOCIATED RRCID -> 292783		CAPACITY COMPL. DATE 07/07/2023				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8826 - 18538					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	16466 X	16466	-0-	-0-	-0-		717 638	1 9	15111	2	Y	580	564	0	5	1	36
01	19289 X	19289	-0-	-0-	-0-		920 736	1 9	17633	2	Y	669	649	0	2	1	54
02	17407 X	17407	-0-	-0-	-0-		815 521	1 9	16071	2	Y	474	482	0			46
03	22306 X	22306	-0-	-0-	-0-		1016 651	1 9	20639	2	Y	592	590	0	4	1	44
04	DLQ G-10	18212	-0-	18212	18212		879 564	1 9	16769	2	Y	513	539	0	1	1	17
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	18212						Y	NO RPT					17

GALVAN RANCH				WELL #: A904H		RRCID -> 292875		COMPL. DATE 09/15/2022				TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9449 - 19430					
12	25730 X	23757	-0-	-1973	-0-		970 2318	1 9	20469	2	Y	2107	2040	0	17	1	132
01	24955 X	24070	-0-	-885	-0-		1067 2561	1 9	20442	2	Y	2328	2265	0	8	1	187
02	22540 X	20632	-0-	-1908	-0-		909 1797	1 9	17926	2	Y	1634	1663	0	1	1	157
03	24521 X	23257	-0-	-1264	-0-		993 2094	1 9	20170	2	Y	1904	1907	0	14	1	140
04	DLQ G-10	21447	-0-	21447	21447		977 1827	1 9	18643	2	Y	1661	1744	0	2	1	55
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	21447						Y	NO RPT					55

GALVAN RANCH				WELL #: A908H		RRCID -> 292876		COMPL. DATE 09/22/2022				TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9395 - 19592					
12	19809 X	16521	-0-	-3288	-0-		656 2028	1 9	13837	2	Y	1844	1794	0	17	1	116
01	19282 X	14776	-0-	-4506	-0-		647 1742	1 9	12387	2	Y	1584	1566	0	7	1	127
02	16856 X	15539	-0-	-1317	-0-		654 1989	1 9	12896	2	Y	1808	1760	0	1	1	174
03	17732 X	16250	-0-	-1482	-0-		678 1771	1 9	13801	2	Y	1610	1650	0	15	1	119
04	DLQ G-10	15884	-0-	15884	15884		698 1849	1 9	13337	2	Y	1681	1743	0	2	1	55
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	15884						Y	NO RPT					55

GALVAN RANCH				WELL #: A910H		RRCID -> 292891		COMPL. DATE 09/28/2022				TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9549 - 20742					
12	32054 X	29053	-0-	-3001	-0-		1211 2276	1 9	25566	2	Y	2069	2004	0	17	1	130
01	31744 X	28863	-0-	-2881	-0-		1307 2537	1 9	25019	2	Y	2306	2243	0	8	1	185
02	28672 X	25028	-0-	-3644	-0-		1119 1868	1 9	22041	2	Y	1698	1719	0	1	1	163
03	30411 X	23664	-0-	-6747	-0-		1033 1636	1 9	20995	2	Y	1487	1526	0	14	1	110
04	DLQ G-10	26322	-0-	26322	26322		1204 2081	1 9	23037	2	Y	1892	1939	0	1	1	62
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	26322						Y	NO RPT					62

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #: A912H	54928 500 788997	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
						RRCID -> 292892	COMPL. DATE 09/09/2025	TOTAL	DEPTH	9109	PERF.	9458	-	20889			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	17133	-0-		17133	52973	700 1681	1 9	14752	2	Y	1528	1481	0	13	1	96
01	T. A.	16857	-0-		16857	69830	745 1836	1 9	14276	2	Y	1669	1625	0	6	1	134
02	T. A.	14461	-0-		14461	84291	624 1495	1 9	12342	2	Y	1359	1361	0	1	1	131
03	T. A.	16568	-0-		16568	100859	699 1667	1 9	14202	2	Y	1515	1523	0	11	1	112
04	T. A.	14504	-0-		14504	115363	654 1374	1 9	12476	2	Y	1249	1318	0	2	1	41
05	0 X	NO RPT	-0-		-0-	115363					Y	NO RPT					41
GALVAN RANCH					WELL #: B906H	RRCID -> 293223	COMPL. DATE 01/17/2023				TOTAL	DEPTH	8712	PERF.	9081	-	21185
12	33728 X	30655	-0-		-3073	-0-	1285 2262	1 9	27108	2	Y	2056	1990	0	16	1	129
01	32829 X	30460	-0-		-2369	-0-	1387 2529	1 9	26544	2	Y	2299	2235	0	8	1	185
02	29204 X	26151	-0-		-3053	-0-	1177 1769	1 9	23205	2	Y	1608	1637	0	1	1	155
03	31651 X	29127	-0-		-2524	-0-	1265 2131	1 9	25731	2	Y	1937	1936	0	13	1	143
04	DLQ G-10	26602	-0-		26602	26602	1242 1661	1 9	23699	2	Y	1510	1601	0	2	1	50
05	0 X	NO RPT	-0-		-0-	26602					Y	NO RPT					50
GALVAN RANCH					WELL #: B908H	RRCID -> 293232	COMPL. DATE 02/01/2023				TOTAL	DEPTH	8729	PERF.	9105	-	21340
12	48670 X	45505	-0-		-3165	-0-	1911 3266	1 9	40328	2	Y	2969	2876	0	24	1	186
01	48670 X	46123	-0-		-2547	-0-	2108 3621	1 9	40394	2	Y	3292	3203	0	11	1	264
02	43820 X	39807	-0-		-4013	-0-	1798 2586	1 9	35423	2	Y	2351	2387	0	2	1	226
03	47523 X	44235	-0-		-3288	-0-	1929 3093	1 9	39213	2	Y	2812	2812	0	19	1	207
04	DLQ G-10	40805	-0-		40805	40805	1896 2659	1 9	36250	2	Y	2417	2541	0	3	1	80
05	0 X	NO RPT	-0-		-0-	40805					Y	NO RPT					80
GALVAN RANCH					WELL #: B918H	RRCID -> 293254	COMPL. DATE 02/01/2023				TOTAL	DEPTH	8592	PERF.	8943	-	19631
12	41726 X	27870	-0-		-13856	-0-	1176 1862	1 9	24832	2	Y	1693	1641	0	14	1	106
01	41726 X	27488	-0-		-14238	-0-	1262 2036	1 9	24190	2	Y	1851	1802	0	6	1	149
02	35644 X	23766	-0-		-11878	-0-	1078 1430	1 9	21258	2	Y	1300	1323	0	1	1	125
03	30473 X	19764	-0-		-10709	-0-	892 757	1 9	18115	2	Y	688	751	0	11	1	51
04	DLQ G-10	27272	-0-		27272	27272	1287 1443	1 9	24542	2	Y	1312	1319	0	1	1	43
05	0 X	NO RPT	-0-		-0-	27272					Y	NO RPT					43

LORENZO (AUSTIN CHALK)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: B920H RRCID -> 293255 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8990 - 20073															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	41713 X	41713	-0-	-0-	-0-	1745	1	36827	2	Y	2855	2771	0	24	179
01	41352 X	41352	-0-	-0-	-0-	3141	9	36042	2	Y	3117	3036	0	10	250
02	37044 X	35677	-0-	-1367	-0-	1881	1	31663	2	Y	2188	2226	0	2	210
03	41013 X	23786	-0-	-17227	-0-	3429	9	20985	2	Y	1609	1682	0	18	119
04	DLQ G-10	35375	-0-	35375	35375	1607	1	30755	2	Y	2736	2763	0	2	90
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	35375	2407	9			Y	NO RPT				90
						1031	1								
						1770	9								
						1610	1								
						3010	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: A943H RRCID -> 293330 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9586 - 22773															
12	T. A.	31378	-0-	31378	98876	1363	1	28763	2	Y	1138	1112	0	12	71
01	T. A.	29421	-0-	29421	128297	1252	9	26637	2	Y	1268	1233	0	4	102
02	T. A.	5269	-0-	5269	133566	1389	1	4787	2	Y	215	295	0	1	21
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	133566	1395	9			Y	-0-	19	0	2	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	133566	245	1			Y	-0-				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	133566	237	9			Y	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH															
WELL #: A945H RRCID -> 293331 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9436 - 22602															
12	51894 X	34792	-0-	-17102	-0-	1511	1	31866	2	Y	1286	1242	0	10	81
01	44392 X	31405	-0-	-12987	-0-	1415	9	28473	2	Y	1315	1285	0	5	106
02	36204 X	29161	-0-	-7043	-0-	1485	1	26590	2	Y	1112	1110	0	1	107
03	37727 X	29125	-0-	-8602	-0-	1447	9	26731	2	Y	979	1005	0	9	72
04	DLQ G-10	31526	-0-	31526	31526	1348	1	28826	2	Y	1082	1117	0	1	36
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	31526	1223	9			Y	NO RPT				36
GALVAN RANCH															
WELL #: A 29M RRCID -> 293731 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 9637 PERF. N/A															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRISCOE B (SA13)															
WELL #: 2578H RRCID -> 293790 COMPL. DATE 12/22/2024 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7136 - 19148															
12	4340 X	4189	-0-	-151	-0-	169	1	3547	2	Y	430	417	0	3	27
01	4216 X	3972	-0-	-244	-0-	473	9	3175	2	Y	575	554	0	2	46
02	3892 X	3109	-0-	-783	-0-	164	1	2655	2	Y	290	308	0		28
03	4309 X	943	-0-	-3366	-0-	633	9	787	2	Y	106	124	0	2	8
04	DLQ G-10	555	-0-	555	555	135	1	501	2	Y	25	32	0		1
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	555	319	9			Y	NO RPT				1
						39	1								
						117	9								
						26	1								
						28	9								

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	54928 500 788997 A925H	ASSOCIATED RRCID ->		CAPACITY DATE 09/01/2023					CNTY: WEBB 9527 - 20335					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	T. A.		31055	-0-	31055	98221	1344	1	28381	2	Y	1209	1171	0	10	1	76	
01	T. A.		29276	-0-	29276	127497	1330	1	26454	2	Y	1311	1278	0	4	1	105	
02	T. A.		26311	-0-	26311	153808	1442	1	23903	2	Y	1085	1085	0	1	1	104	
03	T. A.		26462	-0-	26462	180270	1194	1	24110	2	Y	1059	1076	0	9	1	78	
04	T. A.		14856	-0-	14856	195126	1187	1	13700	2	Y	400	464	0	1	1	13	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	195126	1165	1			Y	NO RPT					13	
GALVAN RANCH				WELL #:		A927H	RRCID ->		293882		COMPL. DATE		08/31/2023		TOTAL DEPTH		9439	PERF. 9585 - 22035
12	T. A.		47231	-0-	47231	139845	2037	1	43042	2	Y	1956	1893	0	16	1	123	
01	T. A.		47833	-0-	47833	187678	2152	1	43125	2	Y	2233	2170	0	7	1	179	
02	T. A.		42002	-0-	42002	229680	2252	1	38239	2	Y	1656	1675	0	1	1	159	
03	T. A.		42770	-0-	42770	272450	2456	1	38945	2	Y	1734	1751	0	14	1	128	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	272450	1941	1			Y	-0-	126	0	2	1	-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	272450	1822	1			Y	NO RPT					-0-	
BRISCOE G				WELL #:		59H	RRCID ->		293899		COMPL. DATE		12/20/2022		TOTAL DEPTH		7299	PERF. 6967 - 7205
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRISCOE R (SA27) STATE				WELL #:		1579H	RRCID ->		294237		COMPL. DATE		12/17/2025		TOTAL DEPTH		7589	PERF. 7628 - 20819
12	50189 X	41549	-0-	-0-	-0-		1710	1	36093	2	Y	3405	3326	0	35	1	214	
01	50189 X	50143	-0-	-0-	-0-		3746	1	41883	2	Y	5519	5278	0	12	1	443	
02	45332 X	41162	-0-	-0-	-0-		2189	1	35257	2	Y	3743	3823	0	3	1	360	
03	50189 X	21798	-0-	-0-	-0-		6071	1	18448	2	Y	2221	2386	0	31	1	164	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		1788	1			Y	-0-	162	0	2	1	-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		4117	1			Y	NO RPT					-0-	
BRISCOE R (SA26) STATE				WELL #:		1568H	RRCID ->		294268		COMPL. DATE		12/17/2025		TOTAL DEPTH		7699	PERF. 7800 - 20612
12	34503 X	29310	-0-	-0-	-0-		1178	1	24848	2	Y	2985	2924	0	33	1	187	
01	35219 X	35219	-0-	-0-	-0-		3284	1	28227	2	Y	5016	4789	0	11	1	403	
02	31164 X	29086	-0-	-0-	-0-		1474	1	24102	2	Y	3421	3492	0	3	1	329	
03	34503 X	15336	-0-	-0-	-0-		5518	1	12566	2	Y	1955	2112	0	28	1	144	
04	DLQ G-10	653	-0-	-0-	-0-	653	1221	1			Y	35	176	0	2	1	1	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	653	3763	1	583	2	Y	NO RPT					1	

LORENZO (AUSTIN CHALK)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH LP															
				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
				//CONT.//	788997										
				WELL #:	3009H	RRCID ->	294421	COMPL. DATE	08/26/2023	TOTAL	DEPTH	7909	PERF.	8056 - 17612	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE
0															EOM BALANCE
12	41354 X	36842	-0-	-4512	-0-	1532	1	32366	2	Y	2676	2593	0	22	1
						2944	9								168
01	38998 X	36529	-0-	-2469	-0-	1652	1	31622	2	Y	2959	2879	0	10	1
						3255	9								238
02	35224 X	31457	-0-	-3767	-0-	1404	1	27722	2	Y	2119	2151	0	2	1
						2331	9								204
03	38099 X	34971	-0-	-3128	-0-	1511	1	30685	2	Y	2523	2523	0	18	1
						2775	9								186
04	DLQ G-10	32012	-0-	32012	32012	1474	1	28145	2	Y	2175	2286	0	3	1
						2393	9								72
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	32012					Y	NO RPT				72

GALVAN STATE				WELL #:	3029H	RRCID ->	294422	COMPL. DATE	08/27/2023	TOTAL	DEPTH	7692	PERF.	7928 - 15578	
12	35991 X	31628	-0-	-4363	-0-	1297	1	27388	2	Y	2675	2588	0	21	1
						2943	9								168
01	34503 X	31273	-0-	-3230	-0-	1389	1	26640	2	Y	2949	2870	0	10	1
						3244	9								237
02	30856 X	27192	-0-	-3664	-0-	1199	1	23644	2	Y	2135	2165	0	2	1
						2349	9								205
03	33356 X	30331	-0-	-3025	-0-	1289	1	26200	2	Y	2584	2580	0	18	1
						2842	9								191
04	DLQ G-10	27462	-0-	27462	27462	1250	1	23861	2	Y	2137	2255	0	3	1
						2351	9								70
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	27462					Y	NO RPT				70

GALVAN RANCH				WELL #:	C970H	RRCID ->	294433	COMPL. DATE	08/28/2023	TOTAL	DEPTH	8691	PERF.	8714 - 19783	
12	43245 X	38494	-0-	-4751	-0-	1684	1	35567	2	Y	1130	1095	0	9	1
						1243	9								71
01	43245 X	37948	-0-	-5297	-0-	1829	1	35059	2	Y	964	954	0	4	1
						1060	9								77
02	39060 X	32707	-0-	-6353	-0-	1536	1	30245	2	Y	842	837	0	1	1
						926	9								81
03	41013 X	37045	-0-	-3968	-0-	1684	1	34209	2	Y	1047	1044	0	7	1
						1152	9								77
04	DLQ G-10	33994	-0-	33994	33994	1641	1	31372	2	Y	892	939	0	1	1
						981	9								29
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	33994					Y	NO RPT				29

BRISCOE G				WELL #:	1218H	RRCID ->	294736	COMPL. DATE	10/11/2023	TOTAL	DEPTH	7316	PERF.	7419 - 14485	
12	1426 N	1334	-0-	-92	-0-	46	1	999	2	Y	263	255	0	3	1
						289	9								17
01	1426 N	1411	-0-	-15	-0-	55	1	1083	2	Y	248	244	0	1	1
						273	9								20
02	2800 N	4706	-0-	1906	1906	169	1	3351	2	Y	1078	994	0		104
						1186	9								
03	3100 N	7286	-0-	4186	6092	271	1	5496	2	Y	1381	1369	0	9	1
						1519	9								107
04	DLQ G-10	5353	-0-	5353	11445	209	1	3994	2	Y	1045	1111	0	1	1
						1150	9								40
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	11445					Y	NO RPT				40

07/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1800

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	54928 500 788997 B902H	ASSOCIATED RRCID ->		CAPACITY DATE 01/31/2024				CNTY: WEBB 8735 PERF. 9227 - 17800							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	45477	X	37626	-0-	-7851	-0-	1592	1	33629	2	Y	2186	2120	0	19	1	137		
01	43121	X	36992	-0-	-6129	-0-	2405	9	32712	2	Y	2339	2280	0	8	1	188		
02	37828	X	31883	-0-	-5945	-0-	2573	9	28541	2	Y	1723	1744	0	1	1	166		
03	40083	X	34902	-0-	-5181	-0-	1447	1	31188	2	Y	1981	1987	0	14	1	146		
04	DLQ	G-10	32284	-0-	32284	32284	1895	9	2179	9									
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	32284	1514	1	28890	2	Y	1709	1797	0	2	1	56		
							1880	9									56		
BRISCOE C (SA4)				WELL #: 2179H		RRCID ->	295368	COMPL. DATE 09/15/2023				TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7255 - 17802							
12	22878	X	22019	-0-	-859	-0-	809	1	17026	2	Y	3804	3685	0	34	1	250		
01	22165	X	21390	-0-	-775	-0-	4184	9	16512	2	Y	3652	3586	0	15	1	301		
02	19768	X	12368	-0-	-7400	-0-	861	1	9629	2	Y	2043	2145	0	2	1	197		
03	26435	X	26435	-0-	-0-	-0-	4017	9	20475	2	Y	4504	4336	0	17	1	348		
04	DLQ	G-10	19368	-0-	19368	19368	492	1	14634	2	Y	3606	3810	0	5	1	139		
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	19368	2247	9									139		
							1006	1											
							4954	9											
							767	1											
							3967	9											
BRISCOE C (SA5)				WELL #: 2198H		RRCID ->	295369	COMPL. DATE 09/15/2023				TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7069 - 18223							
12	16368	X	14959	-0-	-1409	-0-	530	1	11133	2	Y	2996	2916	0	30	1	197		
01	16678	X	15193	-0-	-1485	-0-	3296	9	11293	2	Y	3010	2948	0	11	1	248		
02	15064	X	8744	-0-	-6320	-0-	589	1	6461	2	Y	1777	1852	0	2	1	171		
03	17389	X	17389	-0-	-0-	-0-	3311	9	12277	2	Y	4098	3937	0	15	1	317		
04	DLQ	G-10	14650	-0-	14650	14650	328	1	10548	2	Y	3228	3417	0	4	1	124		
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14650	1955	9									124		
							604	1											
							4508	9											
							551	1											
							3551	9											
BRISCOE C (SA9)				WELL #: 2279H		RRCID ->	295370	COMPL. DATE 07/03/2021				TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7069 - 19070							
12	15865	X	15865	-0-	-0-	-0-	579	1	12252	2	Y	2758	2669	0	24	1	181		
01	15176	X	15176	-0-	-0-	-0-	3034	9	11769	2	Y	2537	2498	0	11	1	209		
02	13412	X	9249	-0-	-4163	-0-	616	1	7187	2	Y	1543	1601	0	2	1	149		
03	16554	X	16554	-0-	-0-	-0-	2791	9	12172	2	Y	3440	3310	0	13	1	266		
04	DLQ	G-10	15310	-0-	15310	15310	365	1	11603	2	Y	2817	2970	0	4	1	109		
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	15310	1697	9									109		
							598	1											
							3784	9											
							608	1											
							3099	9											

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997											
BRISCOE C (SA6)			WELL #:		2219H	RRCID ->		295371	COMPL. DATE		09/21/2023	TOTAL	DEPTH	6718	PERF.	7045 - 18389
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	17019	X	14974	-0-	-2045	-0-		544	1	11483	2	Y	2679	2596	0	176
								2947	9							
01	17019	X	13539	-0-	-3480	-0-		547	1	10469	2	Y	2294	2271	0	189
								2523	9							
02	14140	X	8372	-0-	-5768	-0-		324	1	6410	2	Y	1489	1533	0	144
								1638	9							
03	15655	X	11282	-0-	-4373	-0-		444	1	9060	2	Y	1616	1623	0	125
								1778	9							
04	DLQ G-10		14009	-0-	14009	14009		541	1	10352	2	Y	2833	2847	0	109
								3116	9							
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	14009						Y	NO RPT			109
BRISCOE C (SA7)			WELL #:		2239H	RRCID ->		295372	COMPL. DATE		09/21/2023	TOTAL	DEPTH	6719	PERF.	8008 - 17665
12	15314	X	13328	-0-	-1986	-0-		499	1	10571	2	Y	2053	1989	0	135
								2258	9							
01	15190	X	14608	-0-	-582	-0-		610	1	11653	2	Y	2132	2083	0	176
								2345	9							
02	13720	X	8557	-0-	-5163	-0-		351	1	6895	2	Y	1192	1252	0	115
								1311	9							
03	14477	X	11964	-0-	-2513	-0-		495	1	10070	2	Y	1272	1279	0	98
								1399	9							
04	DLQ G-10		15034	-0-	15034	15034		607	1	11599	2	Y	2571	2569	0	99
								2828	9							
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	15034						Y	NO RPT			99
BRISCOE C (SA8)			WELL #:		2259H	RRCID ->		295373	COMPL. DATE		09/19/2023	TOTAL	DEPTH	6729	PERF.	7068 - 19080
12	15531	X	14537	-0-	-994	-0-		546	1	11527	2	Y	2240	2167	0	147
								2464	9							
01	15531	X	13354	-0-	-2177	-0-		552	1	10614	2	Y	1989	1963	0	164
								2188	9							
02	13440	X	8416	-0-	-5024	-0-		338	1	6686	2	Y	1265	1306	0	122
								1392	9							
03	22351	X	22351	-0-	-0-	-0-		909	1	18514	2	Y	2662	2567	0	206
								2928	9							
04	DLQ G-10		14592	-0-	14592	14592		590	1	11293	2	Y	2463	2571	0	95
								2709	9							
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	14592						Y	NO RPT			95
BRISCOE B (SA1)			WELL #:		379H	RRCID ->		295436	COMPL. DATE		07/17/2020	TOTAL	DEPTH	6555	PERF.	6885 - 18913
12	7967	X	7771	-0-	-196	-0-		283	1	5982	2	Y	1369	1328	0	86
								1506	9							
01	8060	X	7873	-0-	-187	-0-		301	1	5765	2	Y	1643	1592	0	132
								1807	9							
02	7280	X	6451	-0-	-829	-0-		248	1	4908	2	Y	1177	1195	0	113
								1295	9							
03	8060	X	7354	-0-	-706	-0-		270	1	5469	2	Y	1468	1463	0	108
								1615	9							
04	DLQ G-10		7929	-0-	7929	7929		313	1	5979	2	Y	1488	1546	0	49
								1637	9							
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	7929						Y	NO RPT			49

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH			//CONT.// 54928 500 788997			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
			WELL #: A968H			RRCID -> 295470			COMPL. DATE 02/02/2024			TOTAL DEPTH 8798			PERF. 9399 - 20986	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	49259 X	40995	-0-	-8264	-0-	1766 1949	1 9	37280	2	Y	1772	1719	0	15	1	111
01	47802 X	40392	-0-	-7410	-0-	1898 2153	1 9	36341	2	Y	1957	1905	0	6	1	157
02	42420 X	34819	-0-	-7601	-0-	1607 1554	1 9	31658	2	Y	1413	1433	0	1	1	136
03	45012 X	37346	-0-	-7666	-0-	1666 1805	1 9	33875	2	Y	1641	1644	0	12	1	121
04	DLQ G-10	33819	-0-	33819	33819	1608 1527	1 9	30684	2	Y	1388	1461	0	2	1	46
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33819					Y	NO RPT					46
GALVAN RANCH			WELL #: A970H			RRCID -> 295543			COMPL. DATE 01/31/2024			TOTAL DEPTH 8837			PERF. 9313 - 16978	
12	69161 X	54206	-0-	-14955	-0-	2356 2094	1 9	49756	2	Y	1904	1850	0	17	1	120
01	64573 X	47287	-0-	-17286	-0-	2260 1761	1 9	43266	2	Y	1601	1585	0	7	1	129
02	56084 X	42759	-0-	-13325	-0-	1999 1306	1 9	39454	2	Y	1187	1201	0	1	1	114
03	59303 X	47086	-0-	-12217	-0-	2127 1735	1 9	43224	2	Y	1577	1565	0	10	1	116
04	DLQ G-10	43241	-0-	43241	43241	2073 1537	1 9	39631	2	Y	1397	1465	0	2	1	46
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	43241					Y	NO RPT					46
GALVAN RANCH			WELL #: A962H			RRCID -> 295573			COMPL. DATE 02/09/2024			TOTAL DEPTH 8854			PERF. 9587 - 18794	
12	51863 X	44464	-0-	-7399	-0-	1874 3046	1 9	39544	2	Y	2769	2684	0	23	1	174
01	50003 X	43641	-0-	-6362	-0-	1998 3344	1 9	38299	2	Y	3040	2960	0	10	1	244
02	44688 X	37429	-0-	-7259	-0-	1692 2427	1 9	33310	2	Y	2206	2236	0	2	1	212
03	47802 X	41261	-0-	-6541	-0-	1800 2841	1 9	36620	2	Y	2583	2586	0	18	1	191
04	DLQ G-10	37057	-0-	37057	37057	1730 2330	1 9	32997	2	Y	2118	2236	0	3	1	70
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37057					Y	NO RPT					70
GALVAN RANCH			WELL #: A966H			RRCID -> 295574			COMPL. DATE 02/09/2024			TOTAL DEPTH 8800			PERF. 9334 - 18988	
12	39463 X	33979	-0-	-5484	-0-	1435 2226	1 9	30318	2	Y	2024	1962	0	17	1	127
01	38068 X	33611	-0-	-4457	-0-	1546 2460	1 9	29605	2	Y	2236	2176	0	7	1	180
02	33880 X	28713	-0-	-5167	-0-	1302 1739	1 9	25672	2	Y	1581	1608	0	1	1	152
03	36673 X	31575	-0-	-5098	-0-	1387 2003	1 9	28185	2	Y	1821	1826	0	13	1	134
04	DLQ G-10	28703	-0-	28703	28703	1346 1670	1 9	25687	2	Y	1518	1600	0	2	1	50
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	28703					Y	NO RPT					50

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997										
SAN AMBROSIA D (SA4)				WELL #:	1009H	RRCID ->	295614	COMPL. DATE	04/21/2020	TOTAL	DEPTH	6758	PERF.	6623 - 19949	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	20212 X	19288	-0-	-924	-0-		675	1	14272	2	Y	3946	3832	0	248
							4341	9							
01	21539 X	21539	-0-	-0-	-0-		811	1	15549	2	Y	4708	4564	0	378
							5179	9							
02	18256 X	17832	-0-	-424	-0-		680	1	13444	2	Y	3371	3422	0	324
							3708	9							
03	20212 X	20169	-0-	-43	-0-		739	1	15029	2	Y	4001	4002	0	295
							4401	9							
04	DLQ G-10	18156	-0-	18156	18156		720	1	13749	2	Y	3352	3533	0	110
							3687	9							
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18156						Y	NO RPT			110
SAN AMBROSIA F (SA29)				WELL #:	2059H	RRCID ->	295619	COMPL. DATE	05/23/2024	TOTAL	DEPTH	6630	PERF.	10361 - 19431	
12	13547 X	13331	-0-	-216	-0-		495	1	10405	2	Y	2210	2134	0	139
							2431	9							
01	13547 X	12443	-0-	-1104	-0-		488	1	9359	2	Y	2360	2301	0	190
							2596	9							
02	12236 X	11316	-0-	-920	-0-		449	1	8850	2	Y	1834	1847	0	176
							2017	9							
03	13547 X	13014	-0-	-533	-0-		495	1	10029	2	Y	2264	2258	0	167
							2490	9							
04	DLQ G-10	10648	-0-	10648	10648		442	1	8418	2	Y	1625	1736	0	54
							1788	9							
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10648						Y	NO RPT			54
GALVAN RANCH				WELL #:	B932H	RRCID ->	295649	COMPL. DATE	04/26/2024	TOTAL	DEPTH	8720	PERF.	9032 - 19838	
12	74741 X	64141	-0-	-10600	-0-		2749	1	58063	2	Y	3026	2925	0	190
							3329	9							
01	73594 X	62106	-0-	-11488	-0-		2902	1	55584	2	Y	3291	3206	0	264
							3620	9							
02	64484 X	52121	-0-	-12363	-0-		2395	1	47218	2	Y	2280	2323	0	219
							2508	9							
03	69471 X	35024	-0-	-34447	-0-		1579	1	32092	2	Y	1230	1339	0	91
							1353	9							
04	DLQ G-10	47990	-0-	47990	47990		2275	1	43432	2	Y	2075	2097	0	68
							2283	9							
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47990						Y	NO RPT			68
BRISCOE G				WELL #:	1159H	RRCID ->	295686	COMPL. DATE	05/22/2024	TOTAL	DEPTH	7055	PERF.	18500 - 20716	
12	4960 X	1477	-0-	-3483	-0-		25	1	500	2	Y	865	836	0	54
							952	9							
01	4960 X	4705	-0-	-255	-0-		184	1	3540	2	Y	892	871	0	72
							981	9							
02	3612 X	3557	-0-	-55	-0-		138	1	2707	2	Y	647	656	0	62
							712	9							
03	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-		162	1	3255	2	Y	799	797	0	59
							879	9							
04	DLQ G-10	4669	-0-	4669	4669		198	1	3803	2	Y	607	645	0	20
							668	9							
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4669						Y	NO RPT			20

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997											
BRISCOE C (SA12) STATE			WELL #:		1339H	RRCID -> 295701		COMPL. DATE 01/11/2022		TOTAL	DEPTH	7312	PERF.	7147	- 20372	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	30628	X	23329	-0-	-7299	-0-		858	1	18029	2	Y	4038	3933	0	266
								4442	9							
01	28985	X	23141	-0-	-5844	-0-		932	1	17846	2	Y	3966	3890	0	327
								4363	9							
02	25788	X	13598	-0-	-12190	-0-		533	1	10543	2	Y	2293	2397	0	221
								2522	9							
03	28551	X	27364	-0-	-1187	-0-		1010	1	20533	2	Y	5292	5085	0	409
								5821	9							
04	DLQ	G-10	20992	-0-	20992	20992		873	1	16690	2	Y	3117	3400	0	120
								3429	9							
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20992						Y	NO RPT			120

BRISCOE C (SA10) STATE			WELL #:		1319H	RRCID -> 295721		COMPL. DATE 01/12/2022		TOTAL	DEPTH	7268	PERF.	7116	- 20152	
12	10664	X	9069	-0-	-1595	-0-		307	1	6450	2	Y	2102	2039	0	138
								2312	9							
01	10664	X	9707	-0-	-957	-0-		361	1	6898	2	Y	2225	2172	0	183
								2448	9							
02	9548	X	5942	-0-	-3606	-0-		221	1	4333	2	Y	1262	1322	0	122
								1388	9							
03	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-		427	1	8676	2	Y	2859	2750	0	221
								3145	9							
04	DLQ	G-10	9695	-0-	9695	9695		362	1	6911	2	Y	2202	2335	0	85
								2422	9							
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9695						Y	NO RPT			85

BRISCOE C (SA11) STATE			WELL #:		1328H	RRCID -> 295722		COMPL. DATE 01/14/2022		TOTAL	DEPTH	7485	PERF.	7174	- 20587	
12	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-		329	1	6950	2	Y	1631	1645	0	107
								1794	9							
01	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-		401	1	7685	2	Y	1531	1506	0	126
								1684	9							
02	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-		225	1	4487	2	Y	828	873	0	80
								911	9							
03	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-		442	1	8928	2	Y	1825	1757	0	141
								2008	9							
04	DLQ	G-10	9534	-0-	9534	9534		390	1	7475	2	Y	1517	1598	0	58
								1669	9							
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9534						Y	NO RPT			58

SAN AMBROSIA C (SA3)			WELL #:		3319H	RRCID -> 295723		COMPL. DATE 03/19/2022		TOTAL	DEPTH	6517	PERF.	6712	- 17828	
12	19499	X	2311	-0-	-17188	-0-		79	1	1672	2	Y	509	517	0	32
								560	9							
01	19499	X	-0-	-0-	-19499	-0-						Y	-0-	30	0	-0-
												Y	-0-			-0-
02	15680	X	-0-	-0-	-15680	-0-						Y	-0-			-0-
												Y	-0-			-0-
03	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-						Y	-0-			-0-
												Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	3371	-0-	3371	3371		118	1	2285	2	Y	880	851	0	29
								968	9							
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3371						Y	NO RPT			29

LORENZO (AUSTIN CHALK)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
//CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
//CONT.// 788997															
WELL #: B930H RRCID -> 295738 COMPL. DATE 04/26/2024 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9038 - 19773															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	41943 X	36221	-0-	-5722	-0-	1566	1	33084	2	Y	1428	1383	0	12 1	90
01	39525 X	35555	-0-	-3970	-0-	1571	9								
02	34776 X	30602	-0-	-4174	-0-	1675	1	32057	2	Y	1657	1609	0	5 1	133
03	38502 X	29675	-0-	-8827	-0-	1823	9								
04	DLQ G-10	34157	-0-	34157	34157	1416	1	27871	2	Y	1195	1212	0	1 1	115
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	34157	1315	9								
						1337	1	27186	2	Y	1047	1075	0	10 1	77
						1152	9								
						1626	1	31051	2	Y	1345	1377	0	1 1	44
						1480	9								
										Y	NO RPT				44
BRISCOE C (SA14)															
WELL #: 1379H RRCID -> 295835 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7017 - 20153															
12	9385 X	9385	-0-	-0-	-0-	336	1	7081	2	Y	1789	1734	0	16 1	118
01	9331 X	8905	-0-	-426	-0-	1968	9								
02	8428 X	6293	-0-	-2135	-0-	352	1	6741	2	Y	1647	1622	0	7 1	136
03	13121 X	13121	-0-	-0-	-0-	1812	9								
04	DLQ G-10	10508	-0-	10508	10508	248	1	4894	2	Y	1046	1080	0	1 1	101
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10508	1151	9								
						488	1	9930	2	Y	2457	2359	0	9 1	190
						2703	9								
						417	1	7959	2	Y	1938	2050	0	3 1	75
						2132	9								
										Y	NO RPT				75
BRISCOE C (SA13) STATE															
WELL #: 1359H RRCID -> 295854 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7160 - 20345															
12	11277 X	11277	-0-	-0-	-0-	410	1	8666	2	Y	2001	1943	0	19 1	132
01	11160 X	10914	-0-	-246	-0-	2201	9								
02	10080 X	6639	-0-	-3441	-0-	437	1	8385	2	Y	1902	1869	0	8 1	157
03	12743 X	12743	-0-	-0-	-0-	2092	9								
04	DLQ G-10	9075	-0-	9075	9075	260	1	5088	2	Y	1174	1217	0	1 1	113
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9075	1291	9								
						470	1	9568	2	Y	2459	2372	0	10 1	190
						2705	9								
						360	1	6883	2	Y	1665	1788	0	3 1	64
						1832	9								
										Y	NO RPT				64
GALVAN RANCH															
WELL #: A967H RRCID -> 295913 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 9249 - 19355															
12	51894 X	42066	-0-	-9828	-0-	1785	1	37676	2	Y	2368	2294	0	19 1	149
01	46717 X	41259	-0-	-5458	-0-	2605	9								
02	42196 X	35387	-0-	-6809	-0-	1904	1	36487	2	Y	2607	2538	0	9 1	209
03	44950 X	39293	-0-	-5657	-0-	2868	9								
04	DLQ G-10	35017	-0-	35017	35017	1612	1	31700	2	Y	1886	1912	0	2 1	181
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	35017	2075	9								
						1736	1	35290	2	Y	2061	2074	0	16 1	152
						2267	9								
						1642	1	31395	2	Y	1800	1891	0	2 1	59
						1980	9								
										Y	NO RPT				59

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G (SA14) STATE															
		//CONT.//		54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
		//CONT.//		788997		WELL #: 2218H		RRCID -> 295941		COMPL. DATE 03/12/2023		TOTAL DEPTH		7036 PERF. 7316 - 14997	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	7843 X	7399	-0-	-444	-0-	232	1	4900	2	Y	2061	1999	0	19	136
01	7843 X	7592	-0-	-251	-0-	2267	9	5152	2	Y	1974	1939	0	8	163
02	7084 X	5554	-0-	-1530	-0-	269	1	4113	2	Y	1120	1174	0	1	108
03	12298 X	12298	-0-	-0-	-0-	2171	9	9115	2	Y	2485	2392	0	9	192
04	DLQ G-10	9172	-0-	9172	9172	209	1	6735	2	Y	1895	2011	0	3	73
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9172	1232	9			Y	NO RPT				73
						449	1								
						2734	9								
						352	1								
						2085	9								
BRISCOE G (SA15) STATE															
		WELL #: 2229H		RRCID -> 295942		COMPL. DATE 03/07/2023		TOTAL DEPTH		6896 PERF. 7226 - 15114					
12	23839 X	23407	-0-	-432	-0-	892	1	18875	2	Y	3309	3186	0	25	218
01	24025 X	22019	-0-	-2006	-0-	3640	9	17918	2	Y	2878	2846	0	13	237
02	21700 X	12303	-0-	-9397	-0-	935	1	10116	2	Y	1523	1611	0	2	147
03	24025 X	22894	-0-	-1131	-0-	3166	9	18476	2	Y	3192	3079	0	13	247
04	DLQ G-10	19989	-0-	19989	19989	512	1	16003	2	Y	2864	2998	0	3	110
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19989	1675	9			Y	NO RPT				110
						907	1								
						3511	9								
						836	1								
						3150	9								
BRISCOE G															
		WELL #: 109H		RRCID -> 295962		COMPL. DATE 12/06/2019		TOTAL DEPTH		7144 PERF. 8000 - 14502					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	748	2	Y	-0-				-0-
01	T. A.	1126	-0-	1126	1126	308	9			Y	308	283	0		25
02	T. A.	10276	-0-	10276	11402	339	9	7566	2	Y	2114	1936	0		203
03	T. A.	9607	-0-	9607	21009	385	1	6970	2	Y	2086	2118	0	17	154
04	T. A.	8339	-0-	8339	29348	2325	9	6137	2	Y	1711	1807	0	2	56
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	29348	342	1			Y	NO RPT				56
						2295	9								
						320	1								
						1882	9								
BRISCOE G															
		WELL #: 1209H		RRCID -> 295972		COMPL. DATE 03/09/2023		TOTAL DEPTH		7106 PERF. 7302 - 14181					
12	21452 X	21195	-0-	-257	-0-	798	1	16823	2	Y	3249	3151	0	30	214
01	21452 X	20786	-0-	-666	-0-	3574	9	16513	2	Y	3102	3048	0	12	256
02	19376 X	11583	-0-	-7793	-0-	861	1	9230	2	Y	1714	1803	0	2	165
03	23140 X	23140	-0-	-0-	-0-	3412	9	18633	2	Y	3264	3163	0	14	252
04	DLQ G-10	17632	-0-	17632	17632	468	1	13925	2	Y	2708	2853	0	3	104
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17632	1885	9			Y	NO RPT				104
						917	1								
						3590	9								
						728	1								
						2979	9								

PAGE: 1807

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G (SA13) STATE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	54928 500 788997 2209H	ASSOCIATED RRCID ->		CAPACITY 295973 COMPL. DATE 03/13/2023					CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7224 - 14879						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	18879	X	16763	-0-	-2116	-0-			643 2511	1 9	13609	2	Y	2283	2211	0	20	1	150
01	18662	X	16814	-0-	-1848	-0-			717 2358	1 9	13739	2	Y	2144	2108	0	9	1	177
02	15820	X	9753	-0-	-6067	-0-			408 1307	1 9	8038	2	Y	1188	1249	0	1	1	115
03	20234	X	20234	-0-	-0-	-0-			825 2671	1 9	16738	2	Y	2428	2345	0	10	1	188
04	DLQ	G-10	15279	-0-	15279	15279			653 2162	1 9	12464	2	Y	1965	2074	0	3	1	76
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	15279							Y	NO RPT					76
BRISCOE C (SA21) STATE				WELL #:		1299H	RRCID ->		296027		COMPL. DATE		02/15/2024		TOTAL DEPTH		7257 PERF. 7084 - 21134		
12	57071	X	48334	-0-	-8737	-0-			1791 8777	1 9	37766	2	Y	7979	7747	0	75	1	525
01	56048	X	47496	-0-	-8552	-0-			1942 8400	1 9	37154	2	Y	7636	7501	0	30	1	630
02	49280	X	28048	-0-	-21232	-0-			1121 4821	1 9	22106	2	Y	4383	4585	0	5	1	423
03	52449	X	52449	-0-	-0-	-0-			2021 9345	1 9	41083	2	Y	8495	8225	0	36	1	657
04	DLQ	G-10	41265	-0-	41265	41265			1641 8245	1 9	31379	2	Y	7495	7854	0	9	1	289
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	41265							Y	NO RPT					289
GALVAN RANCH				WELL #:		A926H	RRCID ->		296039		COMPL. DATE		07/14/2024		TOTAL DEPTH		9261 PERF. 9582 - 22506		
12	6045	X	4040	-0-	-2005	-0-			160 506	1 9	3374	2	Y	460	441	0	2	1	29
01	5363	X	1814	-0-	-3549	-0-			75 277	1 9	1462	2	Y	252	259	0	2	1	20
02	4844	X	-0-	-0-	-4844	-0-							Y	-0-	20	0			-0-
03	5363	X	55	-0-	-5308	-0-			54	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	DLQ	G-10	5595	-0-	5595	5595			236 856	1 9	4503	2	Y	778	752	0			26
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5595							Y	NO RPT					26
BRISCOE G				WELL #:		1098H	RRCID ->		296045		COMPL. DATE		07/12/2022		TOTAL DEPTH		7222 PERF. 7433 - 16125		
12	5301	X	3382	-0-	-1919	-0-			130 503	1 9	2749	2	Y	457	445	0	5	1	30
01	3906	X	3233	-0-	-673	-0-			133 531	1 9	2569	2	Y	483	471	0	2	1	40
02	3500	X	1951	-0-	-1549	-0-			82 250	1 9	1619	2	Y	227	245	0			22
03	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-			156 700	1 9	3167	2	Y	636	607	0	2	1	49
04	DLQ	G-10	2879	-0-	2879	2879			124 436	1 9	2319	2	Y	396	429	0	1	1	15
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2879							Y	NO RPT					15

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997													
GALVAN RANCH				WELL #: A922H		RRCID -> 296056		COMPL. DATE 01/18/2025				TOTAL DEPTH 9190		PERF. 9595 - 22054			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	61380 X	55158	-0-	-6222	-0-	2271 1	47952 2	4935 9		Y	4486	4342 0		35 1		282	
01	59985 X	48726	-0-	-11259	-0-	2168 1	41560 2	4998 9		Y	4544	4445 0		16 1		365	
02	54180 X	46529	-0-	-7651	-0-	2043 1	40245 2	4241 9		Y	3855	3846 0		3 1		371	
03	57164 X	43833	-0-	-13331	-0-	1851 1	37658 2	4324 9		Y	3931	3980 0		32 1		290	
04	DLQ G-10	47062	-0-	47062	47062	2132 1	40686 2			Y	3858	4017 0		4 1		127	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47062	4244 9				Y	NO RPT					127	
BRISCOE B (SA12)				WELL #: 2569H		RRCID -> 296074		COMPL. DATE 01/14/2025				TOTAL DEPTH 6916		PERF. 6959 - 18741			
12	8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	327 1	6919 2	1386 9		Y	1260	1218 0		10 1		79	
01	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	330 1	6339 2	1607 9		Y	1461	1418 0		5 1		117	
02	6832 X	6709	-0-	-123	-0-	275 1	5400 2	1034 9		Y	940	966 0		1 1		90	
03	7564 X	2102	-0-	-5462	-0-	84 1	1689 2			Y	299	359 0		8 1		22	
04	DLQ G-10	315	-0-	315	315	329 9				Y						-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	315	16 1	296 2	3 9		Y	3	25 0				-0-	
BRISCOE B (SA14)				WELL #: 2589H		RRCID -> 296075		COMPL. DATE 12/22/2024				TOTAL DEPTH 6913		PERF. 6951 - 19148			
12	27822 X	27822	-0-	-0-	-0-	1044 1	22026 2	4752 9		Y	4320	4179 0		33 1		271	
01	27563 X	27563	-0-	-0-	-0-	1119 1	21461 2	4983 9		Y	4530	4421 0		16 1		364	
02	22624 X	21811	-0-	-813	-0-	890 1	17585 2	3336 9		Y	3033	3102 0		3 1		292	
03	25048 X	6407	-0-	-18641	-0-	240 1	4913 2			Y	1140	1323 0		25 1		84	
04	DLQ G-10	1403	-0-	1403	1403	1254 9				Y						-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1403	65 1	1228 2	110 9		Y	100	180 0		1 1		3	
BRISCOE A				WELL #: 919H		RRCID -> 296082		COMPL. DATE 11/21/2023				TOTAL DEPTH 7202		PERF. 7622 - 14576			
12	12400 X	11314	-0-	-1086	-0-	416 1	8813 2	2085 9		Y	1895	1837 0		16 1		119	
01	12059 X	10497	-0-	-1562	-0-	419 1	8019 2	2059 9		Y	1872	1834 0		7 1		150	
02	10892 X	8466	-0-	-2426	-0-	339 1	6688 2	1439 9		Y	1308	1331 0		1 1		126	
03	12059 X	5299	-0-	-6760	-0-	200 1	4055 2			Y	949	994 0		11 1		70	
04	DLQ G-10	8802	-0-	8802	8802	1044 9				Y						-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8802	391 1	7498 2	913 9		Y	830	872 0		1 1		27	

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997										
SAN AMBROSIA F (SA34)				WELL #:	2148H	RRCID ->	296083	COMPL. DATE	06/10/2024	TOTAL	DEPTH	6679	PERF.	7072 - 17493	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	17391 X	14729	-0-	-2662	-0-	543	1	11467	2	Y	2472	2400	0	23 1	163
						2719	9								
01	16926 X	12812	-0-	-4114	-0-	529	1	10162	2	Y	1928	1923	0	9 1	159
						2121	9								
02	15064 X	7074	-0-	-7990	-0-	287	1	5648	2	Y	1035	1093	0	1 1	100
						1139	9								
03	18015 X	18015	-0-	-0-	-0-	672	1	13684	2	Y	3326	3160	0	9 1	257
						3659	9								
04	DLQ G-10	13165	-0-	13165	13165	534	1	10221	2	Y	2191	2361	0	3 1	84
						2410	9								
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13165					Y	NO RPT				84
BRISCOE C				WELL #:	2328H	RRCID ->	296086	COMPL. DATE	03/21/2024	TOTAL	DEPTH	6967	PERF.	8134 - 17322	
12	11337 X	11337	-0-	-0-	-0-	420	1	8874	2	Y	1857	1802	0	17 1	122
						2043	9								
01	11183 X	11183	-0-	-0-	-0-	451	1	8660	2	Y	1884	1844	0	7 1	155
						2072	9								
02	9464 X	6642	-0-	-2822	-0-	261	1	5136	2	Y	1132	1177	0	1 1	109
						1245	9								
03	11925 X	11925	-0-	-0-	-0-	400	1	8172	2	Y	3048	2912	0	9 1	236
						3353	9								
04	DLQ G-10	8954	-0-	8954	8954	369	1	7057	2	Y	1389	1568	0	3 1	54
						1528	9								
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8954					Y	NO RPT				54
BRISCOE C (SA15) STATE				WELL #:	1239H	RRCID ->	296113	COMPL. DATE	04/12/2025	TOTAL	DEPTH	7098	PERF.	7150 - 19766	
12	38130 X	32464	-0-	-5666	-0-	1210	1	25561	2	Y	5175	5023	0	49 1	340
						5693	9								
01	36084 X	31811	-0-	-4273	-0-	1313	1	25144	2	Y	4867	4786	0	20 1	401
						5354	9								
02	32032 X	19111	-0-	-12921	-0-	776	1	15274	2	Y	2783	2913	0	3 1	268
						3061	9								
03	34417 X	34417	-0-	-0-	-0-	1334	1	27122	2	Y	5419	5245	0	23 1	419
						5961	9								
04	DLQ G-10	26765	-0-	26765	26765	1088	1	20756	2	Y	4474	4715	0	6 1	172
						4921	9								
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	26765					Y	NO RPT				172
SAN AMBROSIA F (SA32)				WELL #:	2139H	RRCID ->	296118	COMPL. DATE	06/09/2024	TOTAL	DEPTH	6568	PERF.	6949 - 17407	
12	36704 X	32215	-0-	-4489	-0-	1272	1	26856	2	Y	3715	3593	0	32 1	244
						4087	9								
01	35061 X	31680	-0-	-3381	-0-	1385	1	26501	2	Y	3449	3395	0	14 1	284
						3794	9								
02	31248 X	19287	-0-	-11961	-0-	822	1	16181	2	Y	2076	2158	0	2 1	200
						2284	9								
03	34596 X	34438	-0-	-158	-0-	1421	1	28872	2	Y	3768	3660	0	17 1	291
						4145	9								
04	DLQ G-10	28098	-0-	28098	28098	1225	1	23437	2	Y	3124	3291	0	4 1	120
						3436	9								
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	28098					Y	NO RPT				120

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY SAN AMBROSIA F (SA31)				//CONT.// //CONT.//	54928 500 788997	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
				WELL #:	2128H	RRCID ->	296119	COMPL. DATE	06/10/2024	TOTAL	DEPTH	6694	PERF.	7095 - 17687					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	25017	X	20923	-0-	-4094	-0-			782	1	16502	2	Y	3308	3205	0	29	1	218
01	24087	X	20257	-0-	-3830	-0-			3639	9									
02	21000	X	12476	-0-	-8524	-0-			839	1	16084	2	Y	3031	2986	0	13	1	250
03	23250	X	23232	-0-	-18	-0-			3334	9									
04	DLQ G-10		18099	-0-	18099	18099			508	1	9971	2	Y	1815	1888	0	2	1	175
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	18099			1997	9									
									897	1	18223	2	Y	3738	3609	0	15	1	289
									4112	9									
									745	1	14223	2	Y	2846	3021	0	4	1	110
									3131	9									
													Y	NO RPT					110

BRISCOE C (SA17) STATE					WELL #:	1259H	RRCID ->	296165	COMPL. DATE	02/09/2024	TOTAL	DEPTH	7166	PERF.	7230 - 20453				
12	64356	X	49777	-0-	-14579	-0-			1848	1	39012	2	Y	8106	7870	0	76	1	533
01	59830	X	47897	-0-	-11933	-0-			8917	9									
02	51660	X	28221	-0-	-23439	-0-			1950	1	37382	2	Y	7786	7646	0	31	1	642
03	54715	X	54425	-0-	-290	-0-			8565	9									
04	DLQ G-10		43829	-0-	43829	43829			1124	1	22136	2	Y	4510	4712	0	5	1	435
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	43829			4961	9									
									2095	1	42617	2	Y	8830	8545	0	37	1	683
									9713	9									
									1753	1	33476	2	Y	7818	8191	0	9	1	301
									8600	9									
													Y	NO RPT					301

BRISCOE C (SA18) STATE					WELL #:	1268H	RRCID ->	296168	COMPL. DATE	04/30/2025	TOTAL	DEPTH	7284	PERF.	7219 - 20857				
12	36115	X	28602	-0-	-7513	-0-			1064	1	22412	2	Y	4660	4521	0	43	1	307
01	35495	X	26398	-0-	-9097	-0-			5126	9									
02	29540	X	16501	-0-	-13039	-0-			1089	1	20823	2	Y	4078	4031	0	18	1	336
03	35218	X	35218	-0-	-0-	-0-			4486	9									
04	DLQ G-10		27022	-0-	27022	27022			653	1	12861	2	Y	2715	2786	0	3	1	262
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	27022			2987	9									
									1380	1	28061	2	Y	5252	5086	0	22	1	406
									5777	9									
									1080	1	20639	2	Y	4821	5036	0	5	1	186
									5303	9									
													Y	NO RPT					186

BRISCOE C (SA16) STATE					WELL #:	1248H	RRCID ->	296178	COMPL. DATE	04/15/2025	TOTAL	DEPTH	7274	PERF.	7203 - 20204				
12	33139	X	25239	-0-	-7900	-0-			917	1	19322	2	Y	4545	4412	0	43	1	299
01	33139	X	23781	-0-	-9358	-0-			5000	9									
02	29932	X	14488	-0-	-15444	-0-			950	1	18160	2	Y	4246	4178	0	17	1	350
03	31434	X	24192	-0-	-7242	-0-			4671	9									
04	DLQ G-10		18131	-0-	18131	18131			568	1	11226	2	Y	2449	2560	0	3	1	236
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	18131			2694	9									
									907	1	18478	2	Y	4370	4248	0	20	1	338
									4807	9									
									708	1	13548	2	Y	3523	3720	0	5	1	136
									3875	9									
													Y	NO RPT					136

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 54928 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997													
BRISCOE C (SA20) STATE			WELL #: 1288H			RRCID -> 296283			COMPL. DATE 05/03/2025			TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7208 - 21446				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	32054 X	31724	-0-	-330	-0-	1155	1	24372	2	Y	5634	5473	0	54	1	371
01	32054 X	31049	-0-	-1005	-0-	6197	9	23625	2	Y	5627	5512	0	22	1	464
02	28952 X	18805	-0-	-10147	-0-	1234	1	14467	2	Y	3276	3421	0	3	1	316
03	36433 X	36433	-0-	-0-	-0-	6190	9	27656	2	Y	6742	6510	0	27	1	521
04	DLQ G-10	29202	-0-	29202	29202	734	1	21469	2	Y	6008	6290	0	7	1	232
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	29202	3604	9			Y	NO RPT					232
BRISCOE B (SA17)			WELL #: 3539H			RRCID -> 296350			COMPL. DATE 04/08/2025			TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6845 - 13976				
12	30411 X	25487	-0-	-4924	-0-	935	1	19749	2	Y	4366	4237	0	37	1	274
01	27466 X	24628	-0-	-2838	-0-	4803	9	18478	2	Y	4714	4593	0	16	1	379
02	24220 X	20536	-0-	-3684	-0-	965	1	16005	2	Y	3380	3431	0	3	1	325
03	26815 X	5260	-0-	-21555	-0-	5185	9	4271	2	Y	706	951	0	28	1	52
04	DLQ G-10	12862	-0-	12862	12862	813	1	10195	2	Y	1939	1926	0	1	1	64
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12862	3718	9			Y	NO RPT					64
BRISCOE B (SA16)			WELL #: 3528H			RRCID -> 296360			COMPL. DATE 04/11/2025			TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6945 - 13869				
12	21018 X	18222	-0-	-2796	-0-	683	1	14404	2	Y	2850	2759	0	23	1	179
01	19251 X	17368	-0-	-1883	-0-	3135	9	13349	2	Y	3020	2946	0	10	1	243
02	16996 X	14345	-0-	-2651	-0-	697	1	11435	2	Y	2118	2155	0	2	1	204
03	18817 X	14643	-0-	-4174	-0-	3322	9	11869	2	Y	1994	2034	0	17	1	147
04	DLQ G-10	15006	-0-	15006	15006	580	1	12041	2	Y	2120	2195	0	2	1	70
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15006	2330	9			Y	NO RPT					70
BRISCOE B (SA15)			WELL #: 3519H			RRCID -> 296361			COMPL. DATE 04/06/2025			TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6923 - 13649				
12	25606 X	22577	-0-	-3029	-0-	848	1	17933	2	Y	3451	3346	0	29	1	217
01	23281 X	21871	-0-	-1410	-0-	3796	9	16876	2	Y	3739	3643	0	13	1	300
02	20440 X	18163	-0-	-2277	-0-	882	1	14504	2	Y	2656	2699	0	2	1	255
03	22630 X	18500	-0-	-4130	-0-	4113	9	15059	2	Y	2456	2508	0	22	1	181
04	DLQ G-10	18994	-0-	18994	18994	737	1	15138	2	Y	2785	2872	0	2	1	92
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18994	2922	9			Y	NO RPT					92
BRISCOE C			WELL #: 60H			RRCID -> 296367			COMPL. DATE 11/05/2023			TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6308 - 6448				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA F (SA35)														
WELL #: 2159H RRCID -> 296390 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6949 - 17554														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	34596 X	30389	-0-	-4207	-0-	1199	1	25329	2	Y	3510	3394	0	231
01	33418 X	29935	-0-	-3483	-0-	3861	9							
02	28588 X	17788	-0-	-10800	-0-	1317	1	25211	2	Y	3097	3060	0	255
03	33460 X	33460	-0-	-0-	-0-	3407	9							
04	DLQ G-10	26425	-0-	26425	26425	757	1	14945	2	Y	1896	1966	0	183
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	26425	2086	9							
						1393	1	28361	2	Y	3369	3275	0	261
						3706	9							
						1156	1	22114	2	Y	2868	3014	0	111
						3155	9							
										Y	NO RPT			111
BRISCOE C														
WELL #: 0019H RRCID -> 296414 COMPL. DATE 05/20/2025 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6594 - 20696														
12	52886 X	12992	-0-	-39894	-0-	472	1	9958	2	Y	2329	2454	0	146
01	52049 X	-0-	-0-	-52049	-0-	2562	9							
02	47012 X	323	-0-	-46689	-0-	14	1	308	2	Y	-0-	138	0	-0-
03	52049 X	2776	-0-	-49273	-0-	1	9							
04	DLQ G-10	3797	-0-	3797	3797	123	1	2478	2	Y	159	147	0	12
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3797	175	9							
						163	1	3148	2	Y	442	439	0	15
						486	9							
										Y	NO RPT			15
BRISCOE C (SA23)														
WELL #: 0029H RRCID -> 296550 COMPL. DATE 05/24/2025 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6749 - 19849														
12	56761 X	16113	-0-	-40648	-0-	583	1	12292	2	Y	2944	3057	0	185
01	56761 X	-0-	-0-	-56761	-0-	3238	9							
02	60722 X	60722	-0-	-0-	-0-	2401	1	47319	2	Y	-0-	174	0	-0-
03	56761 X	50861	-0-	-5900	-0-	11002	9							
04	DLQ G-10	43879	-0-	43879	43879	1884	1	38286	2	Y	9719	9881	0	717
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	43879	10691	9							
						1757	1	33572	2	Y	7773	8224	0	256
						8550	9							
										Y	NO RPT			256
BRISCOE C (SA24)														
WELL #: 0008H RRCID -> 296603 COMPL. DATE 12/19/2024 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 7312 - 19781														
12	19747 X	-0-	-0-	-19747	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	15921 X	15921	-0-	-0-	-0-	634	1	12481	2	Y	2551	2306	0	245
03	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	2806	9							
04	DLQ G-10	19612	-0-	19612	19612	217	1	4392	2	Y	1054	1200	0	78
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19612	1159	9							
						776	1	14852	2	Y	3622	3580	0	119
						3984	9							
										Y	NO RPT			119

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R				//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997 WELL #: 1519H		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB								
				RRCID -> 296645		COMPL. DATE 11/06/2025		TOTAL		DEPTH 7265		PERF. 7306 - 19166								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	41850 X	30721	-0-	-11129	-0-		1130	1	23854	2	Y	5215	5027	0	36	1	327			
01	40238 X	33940	-0-	-6298	-0-		5737	9	1375	1	26322	2	Y	5675	5527	0	19	1	456	
02	35560 X	28350	-0-	-7210	-0-		6243	9	1154	1	22761	2	Y	4032	4097	0	3	1	388	
03	33759 X	30924	-0-	-2835	-0-		4435	9	1201	1	24428	2	Y	4814	4814	0	33	1	355	
04	DLQ G-10	27731	-0-	27731	27731		5295	9	1171	1	22412	2	Y	3771	3997	0	5	1	124	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	27731		4148	9			Y	NO RPT							124	
BRISCOE R				WELL #: 1528H		RRCID -> 296660		COMPL. DATE 11/06/2025		TOTAL		DEPTH 7392		PERF. 7415 - 19646						
12	40703 X	35788	-0-	-4915	-0-		1340	1	28295	2	Y	5594	5388	0	37	1	351			
01	38936 X	34500	-0-	-4436	-0-		6153	9	1388	1	26564	2	Y	5953	5806	0	20	1	478	
02	34804 X	28897	-0-	-5907	-0-		6548	9	1172	1	23098	2	Y	4206	4276	0	4	1	404	
03	34999 X	31006	-0-	-3993	-0-		4627	9	1198	1	24352	2	Y	4960	4963	0	35	1	366	
04	DLQ G-10	28738	-0-	28738	28738		5456	9	1196	1	22866	2	Y	4251	4472	0	5	1	140	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	28738		4676	9			Y	NO RPT							140	
BRISCOE R				WELL #: 1539H		RRCID -> 296662		COMPL. DATE 11/06/2025		TOTAL		DEPTH 7245		PERF. 7216 - 19903						
12	52359 X	43186	-0-	-9173	-0-		1619	1	34150	2	Y	6743	6485	0	43	1	423			
01	48949 X	42700	-0-	-6249	-0-		7417	9	1717	1	32879	2	Y	7367	7173	0	25	1	592	
02	42728 X	34725	-0-	-8003	-0-		8104	9	1400	1	27604	2	Y	5201	5289	0	4	1	500	
03	45663 X	38829	-0-	-6834	-0-		5721	9	1507	1	30630	2	Y	6084	6092	0	43	1	449	
04	DLQ G-10	34400	-0-	34400	34400		6692	9	1435	1	27423	2	Y	5038	5315	0	6	1	166	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	34400		5542	9			Y	NO RPT							166	
BRISCOE J (SA9) STATE				WELL #: 7149H		RRCID -> 296900		COMPL. DATE 08/31/2024		TOTAL		DEPTH 7711		PERF. 7914 - 17524						
12	56916 X	39930	-0-	-16986	-0-		1752	1	36982	2	Y	1087	1052	0	9	1	68			
01	54033 X	39213	-0-	-14820	-0-		1196	9	1876	1	35878	2	Y	1326	1284	0	4	1	106	
02	48804 X	35065	-0-	-13739	-0-		1459	9	1641	1	32337	2	Y	988	998	0	1	1	95	
03	51708 X	19841	-0-	-31867	-0-		1087	9	898	1	18252	2	Y	628	669	0	8	1	46	
04	DLQ G-10	16036	-0-	16036	16036		691	9	778	1	14900	2	Y	325	359	0	1	1	11	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16036		358	9			Y	NO RPT							11	

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA D														
WELL #: 0009H RRCID -> 296992 COMPL. DATE 05/14/2023 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6595 - 11988														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	14184 X	14184	-0-	-0-	-0-	554	1	11638	2	Y	1811	1757	0	114
01	13919 X	13303	-0-	-616	-0-	1992	9	10600	2	Y	1958	1908	0	157
02	12572 X	10868	-0-	-1704	-0-	549	1	8911	2	Y	1367	1392	0	131
03	13919 X	12125	-0-	-1794	-0-	2154	9	9828	2	Y	1647	1646	0	121
04	DLQ G-10	10449	-0-	10449	10449	453	1	8552	2	Y	1316	1392	0	43
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10449	1504	9			Y	NO RPT			43
						485	1							
						1812	9							
						449	1							
						1448	9							
SAN AMBROSIA D (SA10)														
WELL #: 3219H RRCID -> 297003 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 7066 - 19264														
12	12295 X	12295	-0-	-0-	-0-	448	1	9485	2	Y	2147	2079	0	135
01	13294 X	13294	-0-	-0-	-0-	2362	9	9858	2	Y	2656	2570	0	213
02	11185 X	11185	-0-	-0-	-0-	514	1	8409	2	Y	2136	2142	0	205
03	12996 X	12996	-0-	-0-	-0-	2922	9	9545	2	Y	2712	2699	0	200
04	DLQ G-10	10049	-0-	10049	10049	426	1	7621	2	Y	1845	1981	0	61
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10049	2350	9			Y	NO RPT			61
						468	1							
						2983	9							
						398	1							
						2030	9							
SAN AMBROSIA D (SA11)														
WELL #: 3228H RRCID -> 297088 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 7667 - 18659														
12	DLQ G-10	16747	-0-	16747	49675	601	1	12635	2	Y	3192	3094	0	200
01	65909 X	16234	-0-	-49675	-0-	3511	9	11707	2	Y	3559	3461	0	286
02	13201 X	13201	-0-	-0-	-0-	612	1	9826	2	Y	2615	2648	0	251
03	16957 X	15096	-0-	-1861	-0-	3915	9	10977	2	Y	3254	3243	0	240
04	16200 X	13142	-0-	-3058	-0-	498	1	9729	2	Y	2637	2787	0	87
05	16740 X	NO RPT	-0-	-16740	-0-	2877	9			Y	NO RPT			87
						540	1							
						3579	9							
						512	1							
						2901	9							
BRISCOE J (SA7)														
WELL #: 1659H RRCID -> 297113 COMPL. DATE 03/12/2026 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7599 - 21320														
12	DLQ G-10	54702	-0-	54702	190055	2253	1	47559	2	Y	4445	4327	0	279
01	250599 X	60544	-0-	-190055	-0-	4890	9	51896	2	Y	5397	5227	0	433
02	55497 X	55497	-0-	-0-	-0-	2711	1	48518	2	Y	4107	4142	0	395
03	72912 X	15088	-0-	-57824	-0-	5937	9	13149	2	Y	1174	1448	0	87
04	62460 X	20184	-0-	-42276	-0-	2461	1	18618	2	Y	536	604	0	18
05	61442 X	NO RPT	-0-	-61442	-0-	4518	9			Y	NO RPT			18
						648	1							
						1291	9							
						976	1							
						590	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997												
BRISCOE J (SA10) STATE				WELL #: 7159H		RRCID -> 297114		COMPL. DATE 08/30/2024		TOTAL	DEPTH	7683	PERF.	7778	-	17539	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	DLQ G-10	35443	-0-	35443	105238		1552	1	32721	2	Y	1064	1031	0	9 1	67	
							1170	9									
01	140899 X	35661	-0-	-105238	-0-		1704	1	32661	2	Y	1178	1146	0	4 1	95	
							1296	9									
02	31413 X	31413	-0-	-0-	-0-		1473	1	29029	2	Y	828	842	0	1 1	80	
							911	9									
03	35526 X	17924	-0-	-17602	-0-		814	1	16542	2	Y	516	551	0	7 1	38	
							568	9									
04	34290 X	19763	-0-	-14527	-0-		967	1	18456	2	Y	309	336	0	1 1	10	
							340	9									
05	35526 X	NO RPT	-0-	-35526	-0-						Y	NO RPT				10	
BRISCOE J (SA8)				WELL #: 1679H		RRCID -> 297115		COMPL. DATE 08/30/2024		TOTAL	DEPTH	7333	PERF.	7658	-	21324	
12	DLQ G-10	83399	-0-	83399	245476		3473	1	73344	2	Y	5984	5789	0	47 1	376	
							6582	9									
01	321097 X	75621	-0-	-245476	-0-		3418	1	65470	2	Y	6121	5983	0	22 1	492	
							6733	9									
02	65789 X	65789	-0-	-0-	-0-		2944	1	58037	2	Y	4371	4439	0	4 1	420	
							4808	9									
03	85343 X	44058	-0-	-41285	-0-		1921	1	39058	2	Y	2799	2977	0	36 1	206	
							3079	9									
04	80700 X	27551	-0-	-53149	-0-		1304	1	24919	2	Y	1207	1370	0	3 1	40	
							1328	9									
05	83390 X	NO RPT	-0-	-83390	-0-						Y	NO RPT				40	
GALVAN RANCH				WELL #: A936H		RRCID -> 297235		COMPL. DATE 01/15/2025		TOTAL	DEPTH	9237	PERF.	9606	-	22419	
12	DLQ G-10	75828	-0-	75828	236658		3216	1	67878	2	Y	4304	4175	0	36 1	270	
							4734	9									
01	294302 X	57644	-0-	-236658	-0-		2691	1	51532	2	Y	3110	3114	0	16 1	250	
							3421	9									
02	63794 X	63794	-0-	-0-	-0-		2900	1	57131	2	Y	3421	3340	0	2 1	329	
							3763	9									
03	80755 X	55685	-0-	-25070	-0-		2468	1	50162	2	Y	2777	2873	0	28 1	205	
							3055	9									
04	75810 X	69036	-0-	-6774	-0-		3246	1	61975	2	Y	3468	3556	0	3 1	114	
							3815	9									
05	75826 X	NO RPT	-0-	-75826	-0-						Y	NO RPT				114	
GALVAN RANCH				WELL #: A934H		RRCID -> 297236		COMPL. DATE 01/14/2025		TOTAL	DEPTH	9167	PERF.	9478	-	22633	
12	DLQ G-10	73755	-0-	73755	231131		3150	1	66491	2	Y	3740	3635	0	34 1	235	
							4114	9									
01	288233 X	57102	-0-	-231131	-0-		2699	1	51685	2	Y	2471	2494	0	14 1	198	
							2718	9									
02	62057 X	62057	-0-	-0-	-0-		2853	1	56247	2	Y	2688	2626	0	2 1	258	
							2957	9									
03	83080 X	56227	-0-	-26853	-0-		2544	1	51682	2	Y	1819	1921	0	22 1	134	
							2001	9									
04	74310 X	42330	-0-	-31980	-0-		2019	1	38534	2	Y	1615	1694	0	2 1	53	
							1777	9									
05	73749 X	NO RPT	-0-	-73749	-0-						Y	NO RPT				53	

LORENZO (AUSTIN CHALK)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: A928H RRCID -> 297237 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9537 - 22607															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE
12	DLQ G-10	85090	-0-	85090	265021	3526	1	74435	2	Y	6481	6278	0	52	1
01	332957 X	67936	-0-	-265021	-0-	7129	9	59740	2	Y	4616	4628	0	24	1
02	68172 X	68172	-0-	-0-	-0-	3118	1	60013	2	Y	4649	4570	0	3	1
03	95387 X	65826	-0-	-29561	-0-	5078	9	58292	2	Y	4240	4336	0	38	1
04	84540 X	54996	-0-	-29544	-0-	3045	1	48821	2	Y	3292	3493	0	4	1
05	85095 X	NO RPT	-0-	-85095	-0-	5114	9			Y	NO RPT				
						2870	1								
						4664	9								
						2554	1								
						3621	9								
GALVAN RANCH WELL #: A930H RRCID -> 297238 COMPL. DATE 06/25/2025 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 9259 - 22642															
12	DLQ G-10	83101	-0-	83101	266557	3452	1	72800	2	Y	6226	6047	0	55	1
01	336343 X	69786	-0-	-266557	-0-	6849	9	60461	2	Y	5606	5524	0	23	1
02	73925 X	73925	-0-	-0-	-0-	3158	1	64651	2	Y	5449	5372	0	3	1
03	97154 X	68242	-0-	-28912	-0-	6167	9	60049	2	Y	4764	4892	0	45	1
04	86310 X	57475	-0-	-28835	-0-	3280	1	50684	2	Y	3761	3983	0	5	1
05	83111 X	NO RPT	-0-	-83111	-0-	5994	9			Y	NO RPT				
						2953	1								
						5240	9								
						2654	1								
						4137	9								
GALVAN RANCH WELL #: A938H RRCID -> 297293 COMPL. DATE 01/10/2025 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9514 - 23246															
12	DLQ G-10	47822	-0-	47822	151607	1972	1	41589	2	Y	3874	3750	0	31	1
01	199371 X	47764	-0-	-151607	-0-	4261	9	41037	2	Y	4167	4061	0	14	1
02	39945 X	39945	-0-	-0-	-0-	2143	1	34887	2	Y	2989	3034	0	3	1
03	54188 X	38297	-0-	-15891	-0-	4584	9	34214	2	Y	2181	2282	0	25	1
04	49590 X	39860	-0-	-9730	-0-	1770	1	34907	2	Y	2840	2905	0	2	1
05	47833 X	NO RPT	-0-	-47833	-0-	3288	9			Y	NO RPT				
						1684	1								
						2399	9								
						1829	1								
						3124	9								
GALVAN RANCH WELL #: A940H RRCID -> 297294 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9659 - 23569															
12	DLQ G-10	101428	-0-	101428	253725	4249	1	89673	2	Y	6824	6561	0	42	1
01	354181 X	100456	-0-	-253725	-0-	7506	9	87789	2	Y	7348	7161	0	25	1
02	85325 X	85325	-0-	-0-	-0-	4584	1	75819	2	Y	5145	5236	0	4	1
03	92566 X	79783	-0-	-12783	-0-	8083	9	71106	2	Y	4710	4816	0	42	1
04	98160 X	87681	-0-	-10479	-0-	3846	1	77871	2	Y	5210	5380	0	5	1
05	101432 X	NO RPT	-0-	-101432	-0-	5660	9			Y	NO RPT				
						3496	1								
						5181	9								
						4079	1								
						5731	9								

07/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1817

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE B (SA20)				//CONT.// //CONT.// WELL #:	54928 500 788997 1388H	ASSOCIATED RRCID ->		CAPACITY DATE 04/20/2025					CNTY: WEBB 7437 PERF. 8088 - 19669						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	22511	-0-	22511	71189			853 3672	1 9	17986	2	Y	3338	3243	0	32	1	220
01	92624	X	21435	-0-	-71189	-0-			886 3593	1 9	16956	2	Y	3266	3204	0	13	1	269
02	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-			541 1982	1 9	10652	2	Y	1802	1895	0	2	1	174
03	25699	X	25594	-0-	-105	-0-			998 4343	1 9	20253	2	Y	3948	3802	0	15	1	305
04	22980	X	19297	-0-	-3683	-0-			787 3473	1 9	15037	2	Y	3157	3336	0	4	1	122
05	22506	X	NO RPT	-0-	-22506	-0-							Y	NO RPT					122
GALVAN RANCH						WELL #:	A911H	RRCID ->	297584	COMPL. DATE		01/06/2025	TOTAL DEPTH		9274	PERF.	9505	-	19404
12	DLQ	G-10	49948	-0-	49948	124170			2101 3509	1 9	44338	2	Y	3190	3094	0	27	1	200
01	171880	X	47710	-0-	-124170	-0-			2182 3780	1 9	41748	2	Y	3436	3348	0	12	1	276
02	41527	X	41527	-0-	-0-	-0-			1874 2731	1 9	36922	2	Y	2483	2518	0	2	1	239
03	57195	X	38586	-0-	-18609	-0-			1691 2476	1 9	34419	2	Y	2251	2303	0	21	1	166
04	48330	X	41728	-0-	-6602	-0-			1945 2604	1 9	37179	2	Y	2367	2453	0	2	1	78
05	49941	X	NO RPT	-0-	-49941	-0-							Y	NO RPT					78
GALVAN RANCH						WELL #:	A915H	RRCID ->	297585	COMPL. DATE		01/05/2025	TOTAL DEPTH		9250	PERF.	9995	-	16524
12	DLQ	G-10	31954	-0-	31954	100085			1351 2131	1 9	28472	2	Y	1937	1879	0	16	1	122
01	130836	X	30751	-0-	-100085	-0-			1412 2254	1 9	27085	2	Y	2049	1999	0	7	1	165
02	26052	X	26052	-0-	-0-	-0-			1184 1535	1 9	23333	2	Y	1395	1425	0	1	1	134
03	35929	X	27125	-0-	-8804	-0-			1211 1323	1 9	24591	2	Y	1203	1236	0	12	1	89
04	32190	X	26189	-0-	-6001	-0-			1228 1484	1 9	23477	2	Y	1349	1393	0	1	1	44
05	31961	X	NO RPT	-0-	-31961	-0-							Y	NO RPT					44
BRISCOE B (SA21)						WELL #:	1399H	RRCID ->	297772	COMPL. DATE		04/22/2025	TOTAL DEPTH		7318	PERF.	7229	-	19521
12	DLQ	G-10	36936	-0-	36936	114365			1406 5861	1 9	29669	2	Y	5328	5180	0	52	1	350
01	149096	X	34731	-0-	-114365	-0-			1456 5397	1 9	27878	2	Y	4906	4832	0	20	1	404
02	21134	X	21134	-0-	-0-	-0-			878 2958	1 9	17298	2	Y	2689	2831	0	3	1	259
03	36487	X	31566	-0-	-4921	-0-			1276 4360	1 9	25930	2	Y	3964	3894	0	22	1	307
04	35310	X	16062	-0-	-19248	-0-			681 2389	1 9	12992	2	Y	2172	2391	0	4	1	84
05	36487	X	NO RPT	-0-	-36487	-0-							Y	NO RPT					84

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE B (SA22)		WELL #: 1408H		RRCID -> 297815		COMPL. DATE 04/24/2025		TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7343 - 19737				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	DLQ G-10	18689	-0-	18689	58428	723 1	15235 2	Y	2483	2415 0	24 1	163
						2731 9						
01	74051 X	15623	-0-	-58428	-0-	639 1	12254 2	Y	2482	2431 0	9 1	205
						2730 9						
02	11101 X	11101	-0-	-0-	-0-	468 1	9208 2	Y	1295	1373 0	2 1	125
						1425 9						
03	21970 X	21970	-0-	-0-	-0-	880 1	17920 2	Y	2882	2773 0	11 1	223
						3170 9						
04	18810 X	15003	-0-	-3807	-0-	627 1	11939 2	Y	2215	2350 0	3 1	85
						2437 9						
05	18693 X	NO RPT	-0-	-18693	-0-			Y	NO RPT			85
BRISCOE B (SA11)		WELL #: 2558H		RRCID -> 297816		COMPL. DATE 05/05/2025		TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7106 - 19317				
12	33914 X	22915	-0-	-10999	-0-	881 1	18615 2	Y	3108	3015 0	26 1	195
						3419 9						
01	23970 X	21495	-0-	-2475	-0-	886 1	16947 2	Y	3329	3246 0	11 1	267
						3662 9						
02	22372 X	17251	-0-	-5121	-0-	712 1	14060 2	Y	2254	2302 0	2 1	217
						2479 9						
03	24769 X	18127	-0-	-6642	-0-	719 1	14638 2	Y	2518	2530 0	19 1	186
						2770 9						
04	23130 X	16144	-0-	-6986	-0-	684 1	13073 2	Y	2170	2282 0	3 1	71
						2387 9						
05	22909 X	NO RPT	-0-	-22909	-0-			Y	NO RPT			71
BRISCOE B (SA9)		WELL #: 2538H		RRCID -> 297939		COMPL. DATE 05/12/2025		TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7043 - 19015				
12	34193 X	28566	-0-	-5627	-0-	1069 1	22578 2	Y	4472	4341 0	42 1	294
						4919 9						
01	34193 X	27141	-0-	-7052	-0-	1079 1	20690 2	Y	4884	4758 0	17 1	403
						5372 9						
02	30884 X	21735	-0-	-9149	-0-	872 1	17205 2	Y	3325	3404 0	3 1	321
						3658 9						
03	31837 X	24183	-0-	-7654	-0-	920 1	18674 2	Y	4172	4142 0	28 1	323
						4589 9						
04	DLQ G-10	20729	-0-	20729	20729	851 1	16288 2	Y	3264	3457 0	4 1	126
						3590 9						
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20729			Y	NO RPT			126
BRISCOE G		WELL #: 1019H		RRCID -> 297980		COMPL. DATE 04/07/2024		TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7393 - 16174				
12	DLQ G-10	17414	-0-	17414	55208	640 1	13464 2	Y	3009	2924 0	29 1	198
						3310 9						
01	71480 X	16272	-0-	-55208	-0-	657 1	12544 2	Y	2792	2749 0	11 1	230
						3071 9						
02	9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	371 1	7333 2	Y	1631	1702 0	2 1	157
						1794 9						
03	20408 X	20408	-0-	-0-	-0-	782 1	15900 2	Y	3387	3268 0	14 1	262
						3726 9						
04	17400 X	16042	-0-	-1358	-0-	644 1	12300 2	Y	2816	2965 0	4 1	109
						3098 9						
05	17422 X	NO RPT	-0-	-17422	-0-			Y	NO RPT			109

07/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1819

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE C (SA19) STATE				//CONT.// //CONT.// WELL #: 1279H	54928 500 788997	ASSOCIATED RRCID -> 298017		CAPACITY COMPL. DATE 05/02/2025				CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 7169 PERF. 6960 - 20859				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	43772 X	35936	-0-	-7836	-0-	1394	1	29431	2	Y	4646	4512	0	44	1	306
01	41850 X	35085	-0-	-6765	-0-	5111	9	28818	2	Y	4331	4262	0	18	1	357
02	36260 X	20615	-0-	-15645	-0-	4764	9	17041	2	Y	2462	2579	0	3	1	237
03	40411 X	40411	-0-	-0-	-0-	866	1	33754	2	Y	4544	4410	0	20	1	351
04	DLQ G-10	31325	-0-	31325	31325	2708	9	25418	2	Y	4161	4347	0	5	1	160
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	31325	1659	1			Y	NO RPT					160
						4998	9									
						1330	1									
						4577	9									
BRISCOE G (SA16)				WELL #: 1028H	RRCID -> 298021	COMPL. DATE 04/07/2024				TOTAL DEPTH 7192	PERF. 7393	- 16625				
12	DLQ G-10	13149	-0-	13149	41408	483	1	10210	2	Y	2233	2169	0	22	1	147
01	53834 X	12426	-0-	-41408	-0-	2456	9	9832	2	Y	1891	1873	0	9	1	156
02	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	514	1	5962	2	Y	1198	1237	0	1	1	116
03	15331 X	15331	-0-	-0-	-0-	2080	9	12070	2	Y	2425	2343	0	10	1	188
04	13440 X	12065	-0-	-1375	-0-	304	1	9326	2	Y	2046	2152	0	3	1	79
05	13144 X	NO RPT	-0-	-13144	-0-	1318	9			Y	NO RPT					79
						593	1									
						2668	9									
						488	1									
						2251	9									
GALVAN RANCH				WELL #: A953H	RRCID -> 298272	COMPL. DATE 04/01/2025				TOTAL DEPTH 9364	PERF. 9340	- 22219				
12	135904 X	93747	-0-	-42157	-0-	4125	1	87078	2	Y	2313	2244	0	20	1	145
01	125364 X	91990	-0-	-33374	-0-	2544	9	84910	2	Y	2404	2348	0	8	1	193
02	104664 X	84811	-0-	-19853	-0-	4436	1	78977	2	Y	1661	1693	0	1	1	160
03	107322 X	66467	-0-	-40855	-0-	2644	9	61970	2	Y	1318	1367	0	14	1	97
04	DLQ G-10	86549	-0-	86549	86549	4007	1	80541	2	Y	1627	1669	0	1	1	54
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	86549	1827	9			Y	NO RPT					54
						3047	1									
						1450	9									
						4218	1									
						1790	9									
GALVAN RANCH				WELL #: B922H	RRCID -> 298289	COMPL. DATE 03/23/2025				TOTAL DEPTH 8624	PERF. 8846	- 16941				
12	62868 X	40012	-0-	-22856	-0-	1669	1	35245	2	Y	2816	2743	0	27	1	177
01	57629 X	38067	-0-	-19562	-0-	3098	9	33515	2	Y	2547	2509	0	10	1	205
02	46928 X	36449	-0-	-10479	-0-	1750	1	32100	2	Y	2474	2439	0	2	1	238
03	47244 X	32125	-0-	-15119	-0-	2802	9	28721	2	Y	1810	1894	0	20	1	134
04	DLQ G-10	35325	-0-	35325	35325	1628	1	30998	2	Y	2458	2509	0	2	1	81
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	35325	2721	9			Y	NO RPT					81
						1413	1									
						1991	9									
						1623	1									
						2704	9									

07/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1820

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997 WELL #: B928H	ASSOCIATED RRCID -> 298297		CAPACITY COMPL. DATE 03/30/2025					CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8845 - 18781				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	99076 X	72426	-0-	-26650	-0-	3062	1	64599	2	Y	4332	4202	0	36	1	272
01	90830 X	69963	-0-	-20867	-0-	4765	9	61639	2	Y	4642	4525	0	16	1	373
02	78400 X	62423	-0-	-15977	-0-	3218	1	55847	2	Y	3401	3444	0	3	1	327
03	80910 X	39960	-0-	-40950	-0-	5106	9	36173	2	Y	1826	1990	0	28	1	135
04	DLQ G-10	47782	-0-	47782	47782	2835	1	42928	2	Y	2369	2424	0	2	1	78
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47782	2009	9			Y	NO RPT					78
GALVAN RANCH				WELL #: B924H	RRCID -> 298353	COMPL. DATE 03/27/2025					TOTAL DEPTH 8689 PERF. 8877 - 17227					
12	82057 X	58232	-0-	-23825	-0-	2434	1	51362	2	Y	4033	3913	0	34	1	253
01	75051 X	56053	-0-	-18998	-0-	4436	9	48777	2	Y	4300	4193	0	15	1	345
02	64512 X	48743	-0-	-15769	-0-	2546	1	43175	2	Y	3070	3117	0	3	1	295
03	66309 X	35748	-0-	-30561	-0-	4730	9	32016	2	Y	1960	2085	0	25	1	145
04	DLQ G-10	44043	-0-	44043	44043	2156	9	38963	2	Y	2764	2816	0	2	1	91
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	44043	2040	1			Y	NO RPT					91
GALVAN RANCH				WELL #: B926H	RRCID -> 298354	COMPL. DATE 03/28/2025					TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8670 - 17757					
12	82119 X	54717	-0-	-27402	-0-	2321	1	48983	2	Y	3103	3010	0	27	1	195
01	74834 X	51574	-0-	-23260	-0-	3413	9	45665	2	Y	3204	3131	0	11	1	257
02	62636 X	47402	-0-	-15234	-0-	2385	1	42567	2	Y	2431	2452	0	2	1	234
03	64201 X	41123	-0-	-23078	-0-	3524	9	37585	2	Y	1536	1637	0	20	1	113
04	DLQ G-10	47897	-0-	47897	47897	2161	1	42978	2	Y	2425	2456	0	2	1	80
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47897	2674	9			Y	NO RPT					80
GALVAN RANCH				WELL #: A957H	RRCID -> 298449	COMPL. DATE 04/02/2025					TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9396 - 21756					
12	95511 X	65392	-0-	-30119	-0-	2861	1	60465	2	Y	1878	1824	0	16	1	118
01	87885 X	48515	-0-	-39370	-0-	2066	9	44607	2	Y	1436	1432	0	7	1	115
02	73192 X	34734	-0-	-38458	-0-	2328	1	32174	2	Y	844	877	0	1	1	81
03	75423 X	21820	-0-	-53603	-0-	1580	9	20210	2	Y	558	591	0	7	1	41
04	DLQ G-10	43715	-0-	43715	43715	1632	1	40582	2	Y	917	927	0	1	1	30
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	43715	928	9			Y	NO RPT					30

LORENZO (AUSTIN CHALK)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA F (SA37)														
WELL #: 0018H RRCID -> 298500 COMPL. DATE 09/15/2025 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6735 - 19698														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	41292 X	21562	-0-	-19730	-0-	802	1	16910	2	N	3500	3578	0	103
						3850	9							
01	34689 X	17052	-0-	-17637	-0-	686	1	13163	2	N	2912	3015	0	-0-
						3203	9							
02	25060 X	19162	-0-	-5898	-0-	760	1	14992	2	N	3100	3100	0	-0-
						3410	9							
03	26939 X	14085	-0-	-12854	-0-	527	1	10696	2	N	2602	2602	0	-0-
						2862	9							
04	24150 X	19417	-0-	-4733	-0-	827	1	15804	2	N	2533	2533	0	-0-
						2786	9							
05	21576 X	NO RPT	-0-	-21576	-0-					N	NO RPT			-0-
SAN AMBROSIA F (SA44) STATE														
WELL #: 1238H RRCID -> 298660 COMPL. DATE 04/11/2025 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7289 - 18016														
12	62651 X	40020	-0-	-22631	-0-	1515	1	32011	2	Y	5904	5744	0	388
						6494	9							
01	58528 X	36033	-0-	-22495	-0-	1498	1	28699	2	Y	5305	5233	0	437
						5836	9							
02	46228 X	20121	-0-	-26107	-0-	812	1	15984	2	Y	3023	3165	0	292
						3325	9							
03	51181 X	38106	-0-	-13075	-0-	1476	1	29983	2	Y	6043	5843	0	467
						6647	9							
04	DLQ G-10	28170	-0-	28170	28170	1142	1	21810	2	Y	4744	5022	0	183
						5218	9							
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	28170					Y	NO RPT			183
BRISCOE B (SA23)														
WELL #: 1419H RRCID -> 298868 COMPL. DATE 04/27/2025 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7249 - 19908														
12	51584 X	33965	-0-	-17619	-0-	1253	1	26466	2	Y	5678	5520	0	373
						6246	9							
01	48050 X	32610	-0-	-15440	-0-	1327	1	25373	2	Y	5373	5281	0	443
						5910	9							
02	40460 X	20496	-0-	-19964	-0-	842	1	16588	2	Y	2787	2958	0	269
						3066	9							
03	44444 X	44444	-0-	-0-	-0-	1740	1	35378	2	Y	6660	6391	0	515
						7326	9							
04	DLQ G-10	38693	-0-	38693	38693	1604	1	30601	2	Y	5898	6179	0	227
						6488	9							
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38693					Y	NO RPT			227
BRISCOE RANCH														
WELL #: 2069H RRCID -> 299078 COMPL. DATE 07/04/2025 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6544 - 19115														
12	52266 X	7854	-0-	-44412	-0-	1814	2	6040	9	N	5491	5710	1	1004
01	52266 X	43252	-0-	-9014	-0-	36957	2	6295	9	N	5723	5417	1	1310
02	63693 X	63693	-0-	-0-	-0-	58483	2	5210	9	N	4736	4932	1	1114
03	44857 X	32943	-0-	-11914	-0-	27198	2	5745	9	N	5223	5381	1	956
04	39570 X	36941	-0-	-2629	-0-	32055	2	4886	9	N	4442	4253	1	1145
05	43245 X	NO RPT	-0-	-43245	-0-					N	NO RPT			1145

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH														
//CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB //CONT.// 788997 WELL #: A914H RRCID -> 299105 COMPL. DATE 11/18/2025 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 9513 - 22272														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	181350 X	85193	-0-	-96157	-0-	3479 8289	1 9	73425	2	N	7535	7333	0	473
01	162812 X	75634	-0-	-87178	-0-	3341 8308	1 9	63985	2	N	7553	7392	0	607
02	126280 X	54034	-0-	-72246	-0-	2360 5151	1 9	46523	2	N	4683	4835	0	450
*03	108624 X	45522	-0-	-63102	-0-	1906 4884	1 9	38732	2	N	4440	4524	0	327
*04	90540 X	52222	-0-	-38318	-0-	2333 5359	1 9	44530	2	N	4872	5035	0	160
05	85188 X	NO RPT	-0-	-85188	-0-				N	NO RPT				160
GALVAN RANCH WELL #: A937H RRCID -> 299176 COMPL. DATE 12/21/2025 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9612 - 20266														
12	254634 X	210735	-0-	-43899	-0-	9090 9737	1 9	191908	2	N	8852	8610	0	556
01	254634 X	190677	-0-	-63957	-0-	8998 9352	1 9	172327	2	N	8502	8343	0	683
02	193396 X	152471	-0-	-40925	-0-	7066 6124	1 9	139281	2	N	5567	5710	0	535
*03	205685 X	98223	-0-	-107462	-0-	4372 4892	1 9	88959	2	N	4447	4608	0	328
*04	203940 X	106041	-0-	-97899	-0-	5057 4430	1 9	96554	2	N	4027	4218	0	133
05	210738 X	NO RPT	-0-	-210738	-0-				N	NO RPT				133
GALVAN RANCH WELL #: A918H RRCID -> 299200 COMPL. DATE 11/21/2025 TOTAL DEPTH 9218 PERF.10014 - 21071														
12	188945 X	109483	-0-	-79462	-0-	4434 11418	1 9	93631	2	N	10380	10096	0	652
01	183303 X	104490	-0-	-78813	-0-	4601 11776	1 9	88113	2	N	10705	10459	0	860
02	131096 X	83040	-0-	-48056	-0-	3616 8126	1 9	71298	2	N	7387	7531	0	710
*03	136927 X	81711	-0-	-55216	-0-	3465 7784	1 9	70462	2	N	7076	7203	0	522
*04	114990 X	82318	-0-	-32672	-0-	3726 7465	1 9	71127	2	N	6786	7078	0	223
05	109492 X	NO RPT	-0-	-109492	-0-				N	NO RPT				223
GALVAN RANCH WELL #: A919H RRCID -> 299221 COMPL. DATE 11/23/2025 TOTAL DEPTH 9402 PERF.10132 - 22100														
12	212443 X	139857	-0-	-72586	-0-	5954 8235	1 9	125668	2	N	7486	7285	0	470
01	212443 X	131831	-0-	-80612	-0-	6120 8460	1 9	117251	2	N	7691	7516	0	618
02	189196 X	102511	-0-	-86685	-0-	4679 5606	1 9	92226	2	N	5096	5219	0	490
*03	166439 X	92566	-0-	-73873	-0-	4102 5038	1 9	83426	2	N	4580	4690	0	338
*04	148650 X	94340	-0-	-54310	-0-	4447 4968	1 9	84925	2	N	4516	4700	0	149
05	139872 X	NO RPT	-0-	-139872	-0-				N	NO RPT				149

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB								
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997															
GALVAN RANCH			WELL #:		C915H	RRCID ->		299385	COMPL. DATE		08/26/2025	TOTAL	DEPTH	8441	PERF.	8885 - 17387				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE	
12	182528	X	135078	-0-	-47450	-0-		5909	1	124737	2	N	4029	3948	0	45	1		253	
								4432	9											
01	182528	X	116744	-0-	-65784	-0-		5590	1	107036	2	N	3744	3681	0	15	1		301	
								4118	9											
02	164864	X	64429	-0-	-100435	-0-		3005	1	59259	2	N	1968	2078	0	2	1		189	
								2165	9											
*03	182528	X	76551	-0-	-105977	-0-		3468	1	70535	2	N	2316	2318	0	16	1		171	
								2548	9											
*04	140820	X	81989	-0-	-58831	-0-		3962	1	75700	2	N	2115	2214	0	2	1		70	
								2327	9											
05	135067	X	NO RPT	-0-	-135067	-0-						N	NO RPT						70	
SAN AMBROSIA D (SA14)			WELL #:		3268H	RRCID ->		299454	COMPL. DATE		03/23/2025	TOTAL	DEPTH	6536	PERF.	6506 - 15134				
12	53971	X	31876	-0-	-22095	-0-		1181	1	24877	2	N	5289	5385	0				156	
								5818	9											
01	47027	X	27769	-0-	-19258	-0-		1170	1	22378	2	N	3837	3993	0				-0-	
								4221	9											
02	38360	X	24951	-0-	-13409	-0-		1011	1	19904	2	N	3669	3669	0				-0-	
								4036	9											
*03	37045	X	17249	-0-	-19796	-0-		631	1	12809	2	N	3463	3463	0				-0-	
								3809	9											
*04	30840	X	22404	-0-	-8436	-0-		930	1	17735	2	N	3399	3399	0				-0-	
								3739	9											
05	31868	X	NO RPT	-0-	-31868	-0-						N	NO RPT						-0-	
GALVAN RANCH			WELL #:		A916H	RRCID ->		299483	COMPL. DATE		11/18/2025	TOTAL	DEPTH	9185	PERF.	9588 - 23282				
12	237615	X	121402	-0-	-116213	-0-		5005	1	105695	2	N	9729	9467	0	90	1		611	
								10702	9											
01	224874	X	112975	-0-	-111899	-0-		5061	1	96929	2	N	9986	9760	0	35	1		802	
								10985	9											
02	162736	X	92496	-0-	-70240	-0-		4107	1	80922	2	N	6788	6931	0	6	1		653	
								7467	9											
*03	160766	X	78352	-0-	-82414	-0-		3349	1	68157	2	N	6224	6362	0	56	1		459	
								6846	9											
*04	131580	X	82764	-0-	-48816	-0-		3753	1	71671	2	N	6673	6906	0	6	1		220	
								7340	9											
05	121396	X	NO RPT	-0-	-121396	-0-						N	NO RPT						220	
GALVAN RANCH			WELL #:		C913H	RRCID ->		299484	COMPL. DATE		08/26/2025	TOTAL	DEPTH	8425	PERF.	8804 - 17592				
12	164393	X	127538	-0-	-36855	-0-		5590	1	118029	2	N	3563	3433	0	24	1		224	
								3919	9											
01	164393	X	119940	-0-	-44453	-0-		5760	1	110331	2	N	3499	3429	0	13	1		281	
								3849	9											
02	148484	X	116506	-0-	-31978	-0-		5500	1	108352	2	N	2413	2460	0	2	1		232	
								2654	9											
*03	164393	X	80024	-0-	-84369	-0-		3638	1	73937	2	N	2226	2274	0	20	1		164	
								2449	9											
*04	159090	X	83221	-0-	-75869	-0-		4030	1	76983	2	N	2007	2103	0	2	1		66	
								2208	9											
05	128991	X	NO RPT	-0-	-128991	-0-						N	NO RPT						66	

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #: A941H		54928 500 788997	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB					
							RRCID ->	299557	COMPL. DATE		12/21/2025	TOTAL	DEPTH	9404	PERF.	9612	-	20119	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	238948	X	169340	-0-	-69608	-0-			7336	1	154818	2	N	6533	6366	0	63	1	410
01	238948	X	153247	-0-	-85701	-0-			7186	9									
02	208124	X	121954	-0-	-86170	-0-			7254	1	138913	2	N	6436	6305	0	24	1	517
									7080	9									
									5658	1	111578	2	N	4289	4390	0	4	1	412
									4718	9									
*03	210025	X	79588	-0-	-130437	-0-			3571	1	72593	2	N	3113	3260	0	35	1	230
									3424	9									
*04	180270	X	83028	-0-	-97242	-0-			3967	1	75750	2	N	3010	3138	0	3	1	99
									3311	9									
05	169353	X	NO RPT	-0-	-169353	-0-							N	NO RPT					99
SAN AMBROSIA D (SA15)				WELL #: 3279H		RRCID ->	299595	COMPL. DATE	05/10/2025	TOTAL	DEPTH	6406	PERF.	6571	-	14737			
12	28861	X	17228	-0-	-11633	-0-			617	1	13057	2	N	3231	3284	0			95
									3554	9									
01	26319	X	16282	-0-	-10037	-0-			662	1	12652	2	N	2698	2793	0			-0-
									2968	9									
02	17248	X	15657	-0-	-1591	-0-			621	1	12250	2	N	2533	2533	0			-0-
									2786	9									
03	17360	X	11304	-0-	-6056	-0-			392	1	7944	2	N	2698	2698	0			-0-
									2968	9									
04	16680	X	14273	-0-	-2407	-0-			568	1	10891	2	N	2558	2558	0			-0-
									2814	9									
05	17329	X	NO RPT	-0-	-17329	-0-							N	NO RPT					-0-
BRISCOE C				WELL #: 59M		RRCID ->	299604	COMPL. DATE	03/02/2025	TOTAL	DEPTH	6534	PERF.	N/A					
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
BRISCOE C				WELL #: 0018H		RRCID ->	299618	COMPL. DATE	03/19/2026	TOTAL	DEPTH	6421	PERF.	6848	-	16488			
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		3718	-0-	3718	3718			136	1	2767	2	N	741	741	0			-0-
									815	9									
*04	SHUT IN		73930	-0-	73930	77648			3025	1	57740	2	N	11968	11968	0			-0-
									13165	9									
*05	80600	X	NO RPT	-0-	-80600	-0-							N	NO RPT					-0-
BRISCOE C				WELL #: 0039H		RRCID ->	299702	COMPL. DATE	03/16/2026	TOTAL	DEPTH	6291	PERF.	6636	-	16219			
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		4274	-0-	4274	4274			168	1	3404	2	N	638	638	0			-0-
									702	9									
*04	SHUT IN		43718	-0-	43718	47992			1838	1	35124	2	N	6142	6142	0			-0-
									6756	9									
*05	51460	X	NO RPT	-0-	-51460	-0-							N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)													CNTY: WEBB		
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE C															
WELL #: 0028H RRCID -> 299704 COMPL. DATE 03/25/2025 TOTAL DEPTH 6394 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	5382	-0-	5382	5382	208	1	4247	2	N	843	843	0		-0-
						927	9								
*04	SHUT IN	75439	-0-	75439	80821	3117	1	59484	2	N	11671	11671	0		-0-
						12838	9								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80821					N	NO RPT				-0-
BRISCOE C WELL #: 0049H RRCID -> 299804 COMPL. DATE 03/04/2026 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6563 - 16179															
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	4219	-0-	4219	4219	151	1	3066	2	N	911	911	0		-0-
						1002	9								
*04	SHUT IN	69700	-0-	69700	73919	2802	1	53501	2	N	12179	12179	0		-0-
						13397	9								
05	75950 X	NO RPT	-0-	-75950	-0-					N	NO RPT				-0-
BRISCOE C (SA25) WELL #: 0059H RRCID -> 299851 COMPL. DATE 04/08/2025 TOTAL DEPTH 6242 PERF. N/A															
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	9945	-0-	9945	9945	9220	2	725	9	N	659	659	0		-0-
*04	SHUT IN	37755	-0-	37755	47700	27375	2	10380	9	N	9436	9436	0		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	47700					N	NO RPT				-0-
BRISCOE C (SA26) WELL #: 0048H RRCID -> 299903 COMPL. DATE 03/09/2026 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6726 - 18244															
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	3665	-0-	3665	3665	3392	2	273	9	N	248	248	0		-0-
*04	SHUT IN	15496	-0-	15496	19161	13100	2	2396	9	N	2178	2178	0		-0-
*05	24955 X	NO RPT	-0-	-24955	-0-					N	NO RPT				-0-
BRISCOE C (SA27) WELL #: 0069H RRCID -> 299904 COMPL. DATE 03/06/2026 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6607 - 18225															
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	17028	-0-	17028	17028	670	1	13597	2	N	2510	2510	0		-0-
						2761	9								
*04	SHUT IN	73097	-0-	73097	90125	2873	1	54869	2	N	13959	13959	0		-0-
						15355	9								
05	104439 X	NO RPT	-0-	-104439	-0-					N	NO RPT				-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE C (SA28)										//CONT.// 54928 500 788997 WELL #: 0038H										ASSOCIATED RRCID -> 299905										CAPACITY COMPL. DATE 03/05/2026										CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6752 - 18655														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE																																								
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																																								
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																																								
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																																								
03	SHUT IN	6628	-0-	6628	6628	268	1	5423	2	N	852	852 0		-0-																																								
						937	9																																															
*04	SHUT IN	50186	-0-	50186	56814	2157	1	41170	2	N	6235	6235 0		-0-																																								
						6859	9																																															
05	77376 X	NO RPT	-0-	-77376	-0-					N	NO RPT			-0-																																								
SAN AMBROSIA F (SA38)															WELL #: 0039H										RRCID -> 299962										COMPL. DATE 09/16/2025										TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6732 - 19597									
12	68386 X	43962	-0-	-24424	-0-	1588	1	33500	2	N	8067	8244 0		237																																								
						8874	9																																															
01	54930 X	39386	-0-	-15544	-0-	1585	1	30339	2	N	6784	7021 0		-0-																																								
						7462	9																																															
02	51268 X	37863	-0-	-13405	-0-	1504	1	29634	2	N	6114	6114 0		-0-																																								
						6725	9																																															
03	56637 X	30197	-0-	-26440	-0-	1121	1	22760	2	N	5742	5742 0		-0-																																								
						6316	9																																															
04	48330 X	41167	-0-	-7163	-0-	1763	1	33639	2	N	5241	5241 0		-0-																																								
						5765	9																																															
05	43958 X	NO RPT	-0-	-43958	-0-					N	NO RPT			-0-																																								
SAN AMBROSIA D (SA16)															WELL #: 3288H										RRCID -> 300111										COMPL. DATE 03/23/2025										TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6676 - 14949									
12	26970 X	25487	-0-	-1483	-0-	923	1	19516	2	N	4589	4679 0		135																																								
						5048	9																																															
01	22530 X	22011	-0-	-519	-0-	904	1	17265	2	N	3493	3628 0		-0-																																								
						3842	9																																															
02	21028 X	19975	-0-	-1053	-0-	798	1	15680	2	N	3179	3179 0		-0-																																								
						3497	9																																															
03	23281 X	14042	-0-	-9239	-0-	503	1	10199	2	N	3036	3036 0		-0-																																								
						3340	9																																															
04	22530 X	17846	-0-	-4684	-0-	734	1	13999	2	N	2830	2830 0		-0-																																								
						3113	9																																															
05	23281 X	NO RPT	-0-	-23281	-0-					N	NO RPT			-0-																																								
SAN AMBROSIA F (SA42) STATE															WELL #: 1228H										RRCID -> 300295										COMPL. DATE 04/11/2025										TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7370 - 17114									
12	36654 X	36654	-0-	-0-	-0-	1372	1	28979	2	N	5730	5577 0	58 1	377																																								
						6303	9																																															
01	36120 X	33494	-0-	-2626	-0-	1380	1	26435	2	N	5163	5092 0	22 1	426																																								
						5679	9																																															
02	33712 X	18815	-0-	-14897	-0-	756	1	14926	2	N	2848	2996 0	3 1	275																																								
						3133	9																																															
03	37324 X	34912	-0-	-2412	-0-	1358	1	27618	2	N	5396	5230 0	24 1	417																																								
						5936	9																																															
04	36120 X	25926	-0-	-10194	-0-	1051	1	20042	2	N	4394	4636 0	6 1	169																																								
						4833	9																																															
05	36642 X	NO RPT	-0-	-36642	-0-					N	NO RPT			169																																								

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997												
SAN AMBROSIA F (SA43) STATE				WELL #:	1219H	RRCID ->	300296	COMPL. DATE	04/11/2025	TOTAL	DEPTH	7086	PERF.	7485	- 17263		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		64968 X	64968	-0-	-0-	-0-	2505 1	9579 9	52884 2	N		8708	8478 0	88 1		573	
01		67620 X	58531	-0-	-9089	-0-	2484 1	8496 9	47551 2	N		7724	7627 0	33 1		637	
02		63112 X	31966	-0-	-31146	-0-	1321 1	4580 9	26065 2	N		4164	4394 0	5 1		402	
03		69874 X	57401	-0-	-12473	-0-	2294 1	8449 9	46658 2	N		7681	7455 0	34 1		594	
04		67620 X	44363	-0-	-23257	-0-	1870 1	6806 9	35687 2	N		6187	6535 0	8 1		238	
05		64976 X	NO RPT	-0-	-64976	-0-					N	NO RPT				238	
BRISCOE B (SA31)				WELL #:	2629H	RRCID ->	300300	COMPL. DATE	06/23/2025	TOTAL	DEPTH	6629	PERF.	N/A			
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
SAN AMBROSIA F (SA45) STATE				WELL #:	1229H	RRCID ->	300376	COMPL. DATE	04/11/2025	TOTAL	DEPTH	7146	PERF.	7174	- 18281		
12		109290 X	109290	-0-	-0-	-0-	4099 1	18682 9	86509 2	N		16984	16517 0	167 1		1117	
01		97089 X	97089	-0-	-0-	-0-	4001 1	16476 9	76612 2	N		14978	14795 0	65 1		1235	
02		85344 X	53724	-0-	-31620	-0-	2156 1	9076 9	42492 2	N		8251	8681 0	9 1		796	
03		102517 X	94106	-0-	-8411	-0-	3597 1	17366 9	73143 2	N		15787	15294 0	68 1		1221	
04		99210 X	75178	-0-	-24032	-0-	3053 1	13861 9	58264 2	N		12601	13320 0	16 1		486	
05		102517 X	NO RPT	-0-	-102517	-0-				N		NO RPT				486	
BRISCOE B (SA30)				WELL #:	2618H	RRCID ->	300409	COMPL. DATE	07/03/2025	TOTAL	DEPTH	6747	PERF.	N/A			
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
BRISCOE B (SA29)				WELL #:	2609H	RRCID ->	300553	COMPL. DATE	07/12/2025	TOTAL	DEPTH	6592	PERF.	N/A			
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
BRISCOE B (SA28)				WELL #:	2598H	RRCID ->	300564	COMPL. DATE	07/22/2025	TOTAL	DEPTH	6724	PERF.	N/A			
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997										
BRISCOE B (SA24)			WELL #:		2359H	RRCID ->		300628	COMPL. DATE 08/03/2025		TOTAL	DEPTH	6846	PERF.	7216 - 20857
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	120058	X	120058	-0-	-0-	-0-		4393	1	92752	2	N	20830	20368 0	1370
								22913	9						
01	112437	X	97529	-0-	-14908	-0-		3908	1	74863	2	N	17053	16938 0	1406
								18758	9						
02	101556	X	54288	-0-	-47268	-0-		2162	1	42592	2	N	8667	9226 0	836
								9534	9						
03	112437	X	86689	-0-	-25748	-0-		3227	1	65595	2	N	16243	15751 0	1256
								17867	9						
04	108810	X	67720	-0-	-41090	-0-		2710	1	51790	2	N	12018	12794 0	463
								13220	9						
05	112437	X	NO RPT	-0-	-112437	-0-						N	NO RPT		463
BRISCOE B (SA26)			WELL #:		2349H	RRCID ->		300629	COMPL. DATE 08/05/2025		TOTAL	DEPTH	6795	PERF.	7140 - 19227
12	95824	X	95824	-0-	-0-	-0-		3453	1	72844	2	N	17752	17379 0	1168
								19527	9						
01	91481	X	75714	-0-	-15767	-0-		3014	1	57752	2	N	13589	13569 0	1120
								14948	9						
02	82628	X	40205	-0-	-42423	-0-		1573	1	31012	2	N	6927	7371 0	668
								7620	9						
03	91481	X	71431	-0-	-20050	-0-		2661	1	54115	2	N	13323	12904 0	1030
								14655	9						
04	88530	X	56107	-0-	-32423	-0-		2252	1	43039	2	N	9833	10470 0	379
								10816	9						
05	91481	X	NO RPT	-0-	-91481	-0-						N	NO RPT		379
BRISCOE B (SA25)			WELL #:		2348H	RRCID ->		300639	COMPL. DATE 08/03/2025		TOTAL	DEPTH	6968	PERF.	7268 - 17594
12	58866	X	58866	-0-	-0-	-0-		2077	1	43872	2	N	11743	11472 0	772
								12917	9						
01	55738	X	47954	-0-	-7784	-0-		1871	1	35824	2	N	9326	9284 0	769
								10259	9						
02	50344	X	27150	-0-	-23194	-0-		1062	1	20949	2	N	4672	4984 0	451
								5139	9						
03	55738	X	49018	-0-	-6720	-0-		1788	1	36325	2	N	9914	9559 0	767
								10905	9						
04	53940	X	35778	-0-	-18162	-0-		1406	1	26834	2	N	6853	7346 0	264
								7538	9						
05	55738	X	NO RPT	-0-	-55738	-0-						N	NO RPT		264
SAN AMBROSIA F			WELL #:		2049H	RRCID ->		300644	COMPL. DATE 06/17/2025		TOTAL	DEPTH	6602	PERF.	6531 - 17365
12	103792	X	103792	-0-	-0-	-0-		3852	1	81297	2	N	16948	17343 0	499
								18643	9						
01	103716	X	103716	-0-	-0-	-0-		4397	1	84204	2	N	13741	14240 0	-0-
								15115	9						
02	108479	X	108479	-0-	-0-	-0-		4650	1	91659	2	N	11064	11064 0	-0-
								12170	9						
03	99479	X	36005	-0-	-63474	-0-		1166	1	23714	2	N	10114	10114 0	-0-
								11125	9						
04	96270	X	87489	-0-	-8781	-0-		3874	1	73958	2	N	8779	8779 0	-0-
								9657	9						
05	99479	X	NO RPT	-0-	-99479	-0-						N	NO RPT		-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997								
SAN AMBROSIA F				WELL #:	2058H	RRCID ->	300655	COMPL. DATE	06/17/2025	TOTAL DEPTH	6795	PERF.	6879 - 18049
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	67211 X	67211	-0-	-0-	-0-	2354 15134	1 9	49723	2	N	13758	14064 0	405
01	62155 X	58211	-0-	-3944	-0-	2269 12463	1 9	43479	2	N	11330	11735 0	-0-
02	52287 X	52287	-0-	-0-	-0-	2034 10144	1 9	40109	2	N	9222	9222 0	-0-
03	20428 X	20428	-0-	-0-	-0-	519 9357	1 9	10552	2	N	8506	8506 0	-0-
04	60150 X	46020	-0-	-14130	-0-	1857 8721	1 9	35442	2	N	7928	7928 0	-0-
05	62155 X	NO RPT	-0-	-62155	-0-					N	NO RPT		-0-
BRISCOE R (SA33) STATE				WELL #:	1588H	RRCID ->	300691	COMPL. DATE	08/07/2025	TOTAL DEPTH	7735	PERF.	N/A
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BRISCOE R (SA32) STATE				WELL #:	1589H	RRCID ->	300793	COMPL. DATE	08/17/2025	TOTAL DEPTH	7596	PERF.	N/A
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BRISCOE R (SA36)				WELL #:	1609H	RRCID ->	300839	COMPL. DATE	09/03/2025	TOTAL DEPTH	7549	PERF.	N/A
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BRISCOE R (SA35) STATE				WELL #:	1598H	RRCID ->	300915	COMPL. DATE	09/12/2025	TOTAL DEPTH	7669	PERF.	N/A
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BRISCOE R (SA34) STATE				WELL #:	1599H	RRCID ->	300959	COMPL. DATE	09/24/2025	TOTAL DEPTH	7554	PERF.	N/A
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)													CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY																
GALVAN RANCH																

LORENZO (AUSTIN CHALK) TROUBADOUR OPERATING, LLC CACTUS JACK				//CONT.// //CONT.// WELL #:	54928 500 871292 102H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
						RRCID -> 298622	COMPL. DATE 01/26/2024	TOTAL DEPTH 9311	PERF. 9890	- 17465						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	53444 X	43818	-0-	-9626	-0-	2022 3968	1 9	37828	2	N	3607	3562	1			319
01	46686 X	38983	-0-	-7703	-0-	2503 2857	1 9	33623	2	N	2597	2556	1			360
02	42168 X	37239	-0-	-4929	-0-	2433 2947	1 9	31859	2	N	2679	2665	1			374
03	44392 X	40740	-0-	-3652	-0-	4386 3078	1 9	33276	2	N	2798	2870	1			302
04	42630 X	37485	-0-	-5145	-0-	3867 2461	1 9	31157	2	N	2237	2361	1			178
05	43803 X	NO RPT	-0-	-43803	-0-					N	NO RPT					178
CACTUS JACK				WELL #:	103H	RRCID -> 298722	COMPL. DATE 01/26/2024	TOTAL DEPTH 9384	PERF. 10322	- 20203						
12	71114 X	57332	-0-	-13782	-0-	2654 5026	1 9	49652	2	N	4569	4487	1			402
01	61659 X	51019	-0-	-10640	-0-	3270 3824	1 9	43925	2	N	3476	3438	1			440
02	55692 X	49263	-0-	-6429	-0-	3211 4011	1 9	42041	2	N	3646	3585	1			501
03	61659 X	53220	-0-	-8439	-0-	5722 4085	1 9	43413	2	N	3714	3861	1			354
04	55650 X	49157	-0-	-6493	-0-	5055 3363	1 9	40739	2	N	3057	3177	1			234
05	57319 X	NO RPT	-0-	-57319	-0-					N	NO RPT					234
JOHN GARNER RANCH				WELL #:	203H	RRCID -> 300276	COMPL. DATE 12/28/2024	TOTAL DEPTH 9109	PERF. 10081	- 20030						
12	146537 X	5110	-0-	-141427	-0-	4009	2	1101	9	N	1001	794	1			207
01	146537 X	29644	-0-	-116893	-0-	25497	2	4147	9	N	3770	3845	1			132
02	132356 X	26067	-0-	-106289	-0-	22503	2	3564	9	N	3240	3093	1			279
03	72757 X	28648	-0-	-44109	-0-	25182	2	3466	9	N	3151	3133	1			297
04	38310 X	28870	-0-	-9440	-0-	25733	2	3137	9	N	2852	2897	1			252
05	29636 X	NO RPT	-0-	-29636	-0-					N	NO RPT					252
JOHN GARNER RANCH				WELL #:	202H	RRCID -> 300339	COMPL. DATE 12/23/2024	TOTAL DEPTH 9117	PERF. 9617	- 19539						
12	118885 X	41320	-0-	-77565	-0-	33643	2	7677	9	N	6979	7271	1			280
01	118885 X	54756	-0-	-64129	-0-	44296	2	10460	9	N	9509	9443	1			346
02	107380 X	44765	-0-	-62615	-0-	36208	2	8557	9	N	7779	7597	1			528
03	67952 X	48039	-0-	-19913	-0-	39557	2	8482	9	N	7711	7695	1			544
04	63810 X	45427	-0-	-18383	-0-	37736	2	7691	9	N	6992	7116	1			420
05	54746 X	NO RPT	-0-	-54746	-0-					N	NO RPT					420
JOHN GARNER RANCH				WELL #:	201H	RRCID -> 300354	COMPL. DATE 12/23/2024	TOTAL DEPTH 9118	PERF. 9505	- 19374						
12	75919 X	45143	-0-	-30776	-0-	36555	2	8588	9	N	7807	7928	1			261
01	75919 X	42151	-0-	-33768	-0-	32560	2	9591	9	N	8719	8679	1			301
02	68572 X	35575	-0-	-32997	-0-	27740	2	7835	9	N	7123	6982	1			442
03	45136 X	35705	-0-	-9431	-0-	27902	2	7803	9	N	7094	7073	1			463
04	43680 X	32635	-0-	-11045	-0-	25520	2	7115	9	N	6468	6541	1			390
05	45136 X	NO RPT	-0-	-45136	-0-					N	NO RPT					390

LOS ANGELES (4700)			54941 770	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LA SALLE		
REPUBLIC EES, LLC			702639					
TERVITA LOS ANGELES TRD			WELL #: 1	RRCID -> 265589	COMPL. DATE 12/20/2022	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4804 -	5070
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LOS CUATROS (JAMES LIME)			54948 200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MAVERICK		
BAYLOR OPERATING, LLC			058832					
CPL			WELL #: 1	RRCID -> 147923	COMPL. DATE 05/19/1993	TOTAL DEPTH 6863	PERF. 6525 -	6575
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	13
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	13
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	13
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	13
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	13
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	13
RIO GRAND EXPLORATION, LLC			712691					
LAS VEGAS RANCH			WELL #: 3	RRCID -> 173161	COMPL. DATE 04/09/1998	TOTAL DEPTH 6436	PERF. 6190 -	6262
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	42
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	42
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	42
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	42
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	42
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	42
LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)			54948 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MAVERICK		
BAYLOR OPERATING, LLC			058832					
MAVERICK COUNTY			WELL #: 3	RRCID -> 075783	COMPL. DATE 02/24/1978	TOTAL DEPTH 6995	PERF. 6198 -	6689
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	13
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	13
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	13
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	13
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	13
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	13
MAVERICK COUNTY			WELL #: 5	RRCID -> 075785	COMPL. DATE 05/15/2000	TOTAL DEPTH 7210	PERF. 6508 -	7763
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	13
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	13
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	13
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	13
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	13
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	13
TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC			WELL #: 1	RRCID -> 076702	COMPL. DATE 03/24/1978	TOTAL DEPTH 7508	PERF. 6404 -	7464
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	13
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	13
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	13
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	13
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	13
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	13

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK									
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832									
TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	13
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	13
TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	13
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	13
COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	13
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	13
LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	13
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	13
AMRWR, LLC 102699 TAYLOR-CARSON TURNERY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081977 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6196 - 7001									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
LOS CUATROS WELL #: 1H RRCID -> 272029 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7485 - 11640									
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
MAVERICK MUD LOGGING, LLC 104193														
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT CODE	AMT CODE
12	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2129	2	11	9	N	10			121
01	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1718	2	14	9	N	13			134
02	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1577	2	15	9	N	14	146	1	2
03	1891 N	1773	-0-	-118	-0-	1760	2	13	9	N	12			14
04	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1760	2	15	9	N	14			28
05	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1823	2	22	9	N	20			48
BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959														
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	484	2	3	9	N	3			56
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			56
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			56
03	496 N	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-			56
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			56
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			56
FIELD PETROLEUM CORP. 266906														
BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973														
12	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-			56
01	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-			56
02	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-			56
03	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-			56
04	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-			56
05	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-			56
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588														
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691														
LAS VEGAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 082178 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5809 - 6132														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50
LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.//				54948 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MAVERICK					
XOG OPERATING LLC				945921														
TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC				WELL #: 3	RRCID -> 079445	COMPL. DATE 10/20/1978	TOTAL DEPTH 6705	PERF. 6678	-	6822								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME				WELL #: 1	RRCID -> 080752	COMPL. DATE 01/03/1979	TOTAL DEPTH 6980	PERF. 6182	-	6980								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
RITCHIE, J. W.				WELL #: 1	RRCID -> 081133	COMPL. DATE 08/10/1978	TOTAL DEPTH 6509	PERF. 5913	-	6167								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
LULING-BRANYON (1700)				55679 666	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GUADALUPE					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710														
TABOR W. H.				WELL #: 62	RRCID -> 074320	COMPL. DATE 08/25/1977	TOTAL DEPTH 2060	PERF. N/A										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
TABOR W. H.				WELL #: 64	RRCID -> 074321	COMPL. DATE 09/26/1977	TOTAL DEPTH 2100	PERF. N/A										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
MERCER, MATTIE				WELL #: 15	RRCID -> 074323	COMPL. DATE 08/17/1977	TOTAL DEPTH 2145	PERF. N/A										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	

LULING-BRANYON (1700)		//CONT.//		55679 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GUADALUPE						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710										
DORSET-TILLER		WELL #:		16	RRCID -> 082179	COMPL. DATE 03/06/1979	TOTAL DEPTH	2065	PERF. 1785	-	1887			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LYLES RANCH (ESCONDIDO)					55960 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
WILLIAMSON OPERATING CO.					925911									
LYLES, LORA					WELL #:	7	RRCID -> 082272	COMPL. DATE 04/12/1979	TOTAL DEPTH	525	PERF. 416	-	432	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
M.E.G. (OLMOS 3900)					56145 200	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT				
2 D OIL & GAS LLC					953828									
MCARTY					WELL #:	1	RRCID -> 271223	COMPL. DATE 02/21/2013	TOTAL DEPTH	8120	PERF. 4156	-	4224	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN)					56157 190	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.					035060									
ALKEK					WELL #:	4	RRCID -> 140183	COMPL. DATE 06/05/1991	TOTAL DEPTH	2520	PERF. 2459	-	2520	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALKEK					WELL #:	8	RRCID -> 143920	COMPL. DATE 11/20/1992	TOTAL DEPTH	2636	PERF. 2542	-	2636	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALKEK					WELL #:	10	RRCID -> 146888	COMPL. DATE 09/10/1993	TOTAL DEPTH	2852	PERF. 2639	-	2852	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN)				//CONT.//	56157 190	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MAVERICK					
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.				//CONT.//	035060														
JOHNSTON UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	192739	COMPL. DATE	01/08/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2346 -	3400					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JOHNSTON UNIT				WELL #:	18	RRCID ->	195515	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2461 -	2919					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ALKEK				WELL #:	16	RRCID ->	197031	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2385 -	5264					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ESPADA OPERATING LLC				254277	RRCID ->	243338	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	2544	PERF.	2404 -	3313						
BANDERA ALKEK				WELL #:	2307														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MAGUELLITOS (5900)				56794 485	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LA SALLE						
FIRST UNITED OIL & GAS CORP.				269053	RRCID ->	114864	COMPL. DATE	11/17/1984	TOTAL DEPTH	6648	PERF.	5904 -	5913						
WITHERS				WELL #:															
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138	
PLUGGED AND ABANDONED				08/14/2001															
MARTIN RANCH (EDWARDS)				57786 300	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: LA SALLE						
C&E PRODUCTION, LLC				120529	RRCID ->	275272	COMPL. DATE	12/29/2015	TOTAL DEPTH	11559	PERF.	10330 -	11396						
MEYERS SWD				WELL #:	2														
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MARY ANNA (SAN MIGUEL-A)				57879 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA			
TERRA ENERGY				843153						
SEARCHY				WELL #:	2 C	RRCID -> 106614	COMPL. DATE 07/09/1983	TOTAL DEPTH 2481	PERF. 2298 - 2302	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MARY ANNA (SAN MIGUEL-D)				57879 530	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA			
TERRA ENERGY				843153						
SEARCHY				WELL #:	2 T	RRCID -> 106617	COMPL. DATE 07/09/1983	TOTAL DEPTH 2481	PERF. 2392 - 2396	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MASSIE (STRAWN)				58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE			
HENRY PETROLEUM LLC				378641						
COLE, B. J.				WELL #:	1	RRCID -> 146211	COMPL. DATE 08/01/1993	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 11174 - 11404	
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-				-0-
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST "E"				WELL #:	1	RRCID -> 152294	COMPL. DATE 10/01/1994	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 11348 - 11548	
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
COLE, B. J.				WELL #:	3	RRCID -> 214673	COMPL. DATE 11/10/2005	TOTAL DEPTH 11720	PERF. 11578 - 11680	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
WEST -A-				WELL #:	1	RRCID -> 089655	COMPL. DATE 01/23/1991	TOTAL DEPTH 13100	PERF. 11100 - 11321	
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-				-0-
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-				-0-
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WEST B		WELL #:		1	RRCID -> 093366	COMPL. DATE 02/02/1991	TOTAL DEPTH 12856	PERF.11051 - 11171			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST -D-		WELL #:		1	RRCID -> 099210	COMPL. DATE 07/14/1990	TOTAL DEPTH 11556	PERF.11139 - 11340			
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST -D-		WELL #:		2	RRCID -> 102469	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11364 - 11525			
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST "C"		WELL #:		2	RRCID -> 103543	COMPL. DATE 02/28/1991	TOTAL DEPTH 11450	PERF.11086 - 11240			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST -A-		WELL #:		2	RRCID -> 104731	COMPL. DATE 01/10/1983	TOTAL DEPTH 11617	PERF.11294 - 11550			
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST "C"		WELL #:		4	RRCID -> 149238	COMPL. DATE 04/22/1994	TOTAL DEPTH 11555	PERF.11188 - 11410			
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST "C"		WELL #:		3	RRCID -> 149598	COMPL. DATE 05/24/1994	TOTAL DEPTH 11615	PERF.11264 - 11458			
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN)				//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310												
WEST -D-				WELL #:		3	RRCID ->	150232	COMPL. DATE	06/17/1994	TOTAL	DEPTH	11610	PERF.11298 - 11520				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST B				WELL #:		2	RRCID ->	160123	COMPL. DATE	08/23/1996	TOTAL	DEPTH	11750	PERF.11134 - 11378				
12		31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST "C"				WELL #:		5	RRCID ->	168638	COMPL. DATE	05/31/1998	TOTAL	DEPTH	11648	PERF.11069 - 11271				
12		434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST "C"				WELL #:		6	RRCID ->	168700	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL	DEPTH	11692	PERF.11260 - 11428				
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST "C"				WELL #:		7	RRCID ->	178470	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL	DEPTH	11515	PERF.11258 - 11515				
12		248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01		279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02		84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST -D-				WELL #:		4	RRCID ->	178471	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL	DEPTH	11464	PERF.11073 - 11464				
12		217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST "C"				WELL #:		8	RRCID ->	178919	COMPL. DATE	09/02/2000	TOTAL	DEPTH	11465	PERF.11160 - 11465				
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02		196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) HILCORP ENERGY COMPANY WEST B				//CONT.// //CONT.//		58112 500 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE								
				WELL #:		3		RRCID -> 179191		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11138 - 11400								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-										N	-0-				-0-	
01		527 N	-0-	-0-	-527	-0-										N	-0-				-0-	
02		392 N	-0-	-0-	-392	-0-										N	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-				-0-	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC WAYNE WEST RANCH "A"					760218 WELL #:		1		RRCID -> 099806		COMPL. DATE 04/04/1982		TOTAL DEPTH 11637		PERF.11102 - 11140							
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-				-0-	
01		1117 X	-0-	-0-	-0-	-0-			1117	2						N	-0-				-0-	
02		560 X	-0-	-0-	-560	-0-										N	-0-				-0-	
03		620 X	-0-	-0-	-620	-0-										N	-0-				-0-	
04		1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-										N	-0-				-0-	
05		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-										N	-0-				-0-	
MARLEY, JESS					WELL #:		1		RRCID -> 101428		COMPL. DATE 08/01/1982		TOTAL DEPTH 11530		PERF.11063 - 11334							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-				-0-	
01		238 N	-0-	-0-	-0-	-0-			238	2						N	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-				-0-	
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-										N	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-				-0-	
ACTON, PAMELA					WELL #:		1		RRCID -> 102248		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11209 - 11522							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-				-0-	
WAYNE WEST RANCH "A"					WELL #:		2		RRCID -> 102697		COMPL. DATE 10/23/1982		TOTAL DEPTH 11662		PERF.11262 - 11490							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-				-0-	
01		361 N	-0-	-0-	-0-	-0-			361	2						N	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-				-0-	
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-										N	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-				-0-	
WAYNE WEST RANCH "B"					WELL #:		1		RRCID -> 103165		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH 11340		PERF.10955 - 11231							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-				-0-	
01		37 N	-0-	-0-	-0-	-0-			37	2						N	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-				-0-	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-										N	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-				-0-	

MASSIE (STRAWN)			//CONT.//		58112 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218												
ACTON, PAMELA			WELL #:		2		RRCID -> 103401		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11510		PERF.11101 - 11173		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A"			WELL #:		3		RRCID -> 103785		COMPL. DATE		01/19/1983		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10892 - 11008		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B"			WELL #:		2		RRCID -> 104730		COMPL. DATE		03/02/1983		TOTAL DEPTH 11842		PERF.11259 - 11546		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B"			WELL #:		3		RRCID -> 105972		COMPL. DATE		05/09/1983		TOTAL DEPTH 12044		PERF.11246 - 11486		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA			WELL #:		3		RRCID -> 106432		COMPL. DATE		03/30/1983		TOTAL DEPTH 11822		PERF.11313 - 11756		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B"			WELL #:		5		RRCID -> 107525		COMPL. DATE		09/14/1983		TOTAL DEPTH 12269		PERF.11566 - 11734		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A"			WELL #:		4		RRCID -> 148510		COMPL. DATE		03/20/1994		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11130 - 11230		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															//CONT.//		58112 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WAYNE WEST RANCH "A"															//CONT.//		760218										
															WELL #:		5		RRCID -> 149282		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10942 - 11070		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
04	540	N	-0-	-0-	-0-	-540	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
WAYNE WEST RANCH "B"																											
WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513																											
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
04	360	N	-0-	-0-	-0-	-360	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
MARLEY, JESS "B"																											
WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230																											
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
04	120	N	-0-	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
WAYNE WEST RANCH "B"																											
WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473																											
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
04	570	N	-0-	-0-	-0-	-570	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
WAYNE WEST RANCH "A"																											
WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616																											
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
04	1500	N	-0-	-0-	-0-	-1500	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
ACTON, PAMELA																											
WELL #: 5 RRCID -> 153541 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11270 - 11590																											
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
04	330	N	-0-	-0-	-0-	-330	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
WAYNE WEST RANCH "A"																											
WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540																											
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
04	30	N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							

MASSIE (STRAWN)				//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VAL VERDE																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				//CONT.//		760218																										
ACTON, PAMELA				WELL #:		6	RRCID ->	157575	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL	DEPTH	11590	PERF.11295	-	11590																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
12	01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-													
02	03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-													
04	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
06	07	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
08	09	330 N	-0-	-0-	-0-	-330	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
10	11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
ACTON, PAMELA																				WELL #:		7	RRCID ->	157893	COMPL. DATE	02/22/1996	TOTAL	DEPTH	11498	PERF.11202	-	11498
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
02	03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-													
04	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
06	07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
08	09	210 N	-0-	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
10	11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
WAYNE WEST RANCH "B"																				WELL #:		8	RRCID ->	159575	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL	DEPTH	11460	PERF.11260	-	11437
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
02	03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-													
04	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
06	07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
08	09	840 N	-0-	-0-	-0-	-840	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
10	11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
MARLEY, JESS "B"																				WELL #:		2RH	RRCID ->	160077	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL	DEPTH	13155	PERF.11649	-	13155
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
02	03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-													
04	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
06	07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
08	09	780 N	-0-	-0-	-0-	-780	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
10	11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
WEST, WAYNE RANCH "B"																				WELL #:		10	RRCID ->	165571	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL	DEPTH	11637	PERF.11384	-	11637
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
02	03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-													
04	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
06	07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
08	09	210 N	-0-	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
10	11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
WEST, WAYNE RANCH "A"																				WELL #:		8	RRCID ->	166926	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.11025	-	11392
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
02	03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-													
04	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
06	07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
08	09	480 N	-0-	-0-	-0-	-480	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
10	11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
WEST, WAYNE RANCH "B"																				WELL #:		9	RRCID ->	166943	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL	DEPTH	11375	PERF.11050	-	11375
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
02	03	496 N	281	-0-	-0-	-215	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-													
04	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
06	07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
08	09	270 N	-0-	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
10	11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-													

MASSIE (STRAWN) SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC MARLEY '68'														
//CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
//CONT.// 760218														
WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737														
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 168119 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200														
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457														
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-		-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348														
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WAYNE WEST RANCH "AB" WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400														
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240														
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-		-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-		-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
MARLEY, JESS		WELL #:		3	RRCID -> 173849		COMPL. DATE 05/17/1999		TOTAL DEPTH 10995		PERF.10995		- 11275			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-		142	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
MAYA (S.M.D.)				58584 375	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA							
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750												
PICKENS-COFFIELD				WELL #:	1	RRCID -> 183534		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 2315		PERF. 2088		- 2112		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER)				58670 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
INDIGO PETROLEUM, LLC				423832												
MAYFIELD "A"				WELL #:	1	RRCID -> 224626		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 8980		- 9012		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MAYFIELD "E"				WELL #:	1	RRCID -> 224889		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 9045		PERF. 8700		- 8800		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MAYFIELD "206"				WELL #:	1H	RRCID -> 230353		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 8768		PERF. 9016		- 11410		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MAYFIELD "A"				WELL #:	2H	RRCID -> 231908		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 9376		PERF. 9786		- 11733		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MEDINA (900)														60190 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA			
MEDINA GAS COMPANY														558778									
SCHMIDT, CHESTER R.														WELL #: 1		RRCID -> 064609		COMPL. DATE 10/01/1961		TOTAL DEPTH 1675 PERF. 991 - 1001			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
MILANO, EAST (BUDA)														61344 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
ARBOL RESOURCES, INC.														028726									
BURNITT, PAULINE D.														WELL #: 1		RRCID -> 124756		COMPL. DATE 02/20/1986		TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4240 - 4279			
12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-		2168	2	10	9	N	9						65				
01	1736	N	1672	-0-	-64	-0-		1662	2	10	9	N	9						74				
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-		1776	2			N	-0-						74				
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-		1869	2	15	9	N	14						88				
*04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-		2126	2	6	9	N	5						93				
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-						N	NO RPT						93				
CRISTINA														WELL #: 1		RRCID -> 185270		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321			
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-		590	2			N	-0-						24				
01	496	N	205	-0-	-291	-0-		205	2			N	-0-						24				
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-		617	2			N	-0-						24				
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-		761	2			N	-0-						24				
*04	788	N	788	-0-	-0-	-0-		788	2			N	-0-						24				
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-						N	NO RPT						24				
BURNITT, PAULINE D.														WELL #: 3		RRCID -> 191127		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340			
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-		733	2			N	-0-						-0-				
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-		597	2			N	-0-						-0-				
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-		822	2			N	-0-						-0-				
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-		762	2			N	-0-						-0-				
*04	827	N	827	-0-	-0-	-0-		827	2			N	-0-						-0-				
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-						N	NO RPT						-0-				
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC														076738									
BLACKBURN HUFF														WELL #: 1		RRCID -> 186571		COMPL. DATE 08/21/2011		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
MINERVA-ROCKDALE														61858 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM			
COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC.														169786									
JEFFRY "A"														WELL #: 1		RRCID -> 128641		COMPL. DATE 05/15/1984		TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1260 - 1280			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				

MINERVA-ROCKDALE		//CONT.//		61858 001	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM										
COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC				182068															
WENZEL, BENNIE -B-		WELL #:		2	RRCID -> 147012		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 650		PERF. N/A								
M	0	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STEDMAN OIL & GAS CO.				816730															
PRATT, S. C. "B"				WELL #:		2	RRCID -> 091648		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 1306		PERF. 982 -		992				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STEDMAN, S. C. "B"				WELL #:		1	RRCID -> 091649		COMPL. DATE 01/17/1981		TOTAL DEPTH 1420		PERF. 944 -		966				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TEJAS EXPLORATION INC.				841275															
BEATHARD, EARL				WELL #:		3	RRCID -> 112485		COMPL. DATE 02/20/1984		TOTAL DEPTH 1415		PERF. 1298 -		1320				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MULA PASTURE (EDWARDS LIME)				63672 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY										CNTY: MCMULLEN	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327															
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:		1	RRCID -> 140185		COMPL. DATE 11/18/1991		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 10546 -		10619				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	156						N	-0-					181	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	156						N	-0-					181	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	156						N	-0-					181	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	156						N	-0-					181	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	156						N	-0-					181	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	156						N	-0-					181	
MULE CREEK (OLMOS)				63735 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT										CNTY: MAVERICK	
RALSTON OIL & GAS COMPANY				689275															
HALSELL -B-				WELL #:		1	RRCID -> 061022		COMPL. DATE 01/30/1974		TOTAL DEPTH 4700		PERF. N/A						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A)										65494 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.										174017										
MILBY										WELL #:		1 A		RRCID -> 141475		COMPL. DATE 04/23/1992		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2118 - 2130		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MILBY										WELL #:		2		RRCID -> 141477		COMPL. DATE 04/23/1992		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MILBY										WELL #:		4		RRCID -> 141578		COMPL. DATE 04/23/1992		TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PANDALE (CANYON SAND)										68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
DAWSON ENERGY, LLC										103891										
BUNGER "30"										WELL #:		5		RRCID -> 196012		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4012 - 4298		
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	2				N	-0-					-0-	
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	2				N	-0-					-0-	
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	-0-	25	2				N	-0-					-0-	
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2				N	-0-					-0-	
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235	2				N	-0-					-0-	
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	2				N	-0-					-0-	
MILLS TRUST "19"										WELL #:		1		RRCID -> 196157		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966		
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	-0-	8	2				N	-0-					-0-	
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2				N	-0-					-0-	
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	-0-	27	2				N	-0-					-0-	
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2				N	-0-					-0-	
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2				N	-0-					-0-	
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	2				N	-0-					-0-	
BUNGER "30"										WELL #:		1		RRCID -> 196271		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109		
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	-0-	10	2				N	-0-					-0-	
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2				N	-0-					-0-	
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2				N	-0-					-0-	
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2				N	-0-					-0-	
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2				N	-0-					-0-	
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2				N	-0-					-0-	

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.//		68804 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
DAWSON ENERGY, LLC		//CONT.//		103891										
BUNGER "30"		WELL #:		2	RRCID -> 196272		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	4275 PERF. 2866 - 3700		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	01	1116 N	594	-0-	-522	-0-	594	2		N	-0-			-0-
02	03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-			-0-
04	05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-			-0-
		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-			-0-
		870 N	728	-0-	-142	-0-	728	2		N	-0-			-0-
		930 N	383	-0-	-547	-0-	383	2		N	-0-			-0-
BUNGER "30"														
		WELL #:		4	RRCID -> 202546		COMPL. DATE		05/19/2004	TOTAL	DEPTH	4506 PERF. 4254 - 4274		
12	01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
02	03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
04	05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
MILLS 19														
		WELL #:		3	RRCID -> 202986		COMPL. DATE		04/23/2004	TOTAL	DEPTH	4500 PERF. 3050 - 4014		
12	01	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2		N	-0-			-0-
02	03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
04	05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			-0-
		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
MILLS TRUST "19"														
		WELL #:		7	RRCID -> 203272		COMPL. DATE		02/08/2004	TOTAL	DEPTH	4700 PERF. 3528 - 3840		
12	01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
02	03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04	05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
MILLS TRUST "19"														
		WELL #:		6	RRCID -> 203274		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	4436 PERF. 3192 - 4170		
12	01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
02	03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
04	05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
MILLS TRUST "19"														
		WELL #:		2	RRCID -> 203296		COMPL. DATE		08/27/2004	TOTAL	DEPTH	4500 PERF. 3091 - 4125		
12	01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-
02	03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
04	05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
BUNGER "30"														
		WELL #:		3	RRCID -> 206705		COMPL. DATE		09/02/2004	TOTAL	DEPTH	4500 PERF. N/A		
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.//		68804 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
DAWSON ENERGY, LLC		//CONT.//		103891									
BUNGER "30"		WELL #:		8	RRCID -> 207226		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL	DEPTH	4835	PERF. 3444	- 4260
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			-0-
05	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2		N	-0-			-0-

BUNGER "30"		WELL #:		9	RRCID -> 207616		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL	DEPTH	4780	PERF. 3172	- 4538
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2		N	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #:		4	RRCID -> 208530		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL	DEPTH	4436	PERF. 3022	- 3970
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-

MILLS TRUST "126"		WELL #:		3	RRCID -> 209207		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL	DEPTH	4800	PERF. 3216	- 4214
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-

BUNGER "30"		WELL #:		6	RRCID -> 209211		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL	DEPTH	4800	PERF. 3609	- 4305
12	682 N	354	-0-	-328	-0-	354	2		N	-0-			-0-
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			-0-
02	504 N	502	-0-	-2	-0-	502	2		N	-0-			-0-
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			-0-
04	540 N	433	-0-	-107	-0-	433	2		N	-0-			-0-
05	558 N	228	-0-	-330	-0-	228	2		N	-0-			-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #:		10	RRCID -> 209736		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL	DEPTH	4510	PERF. 4050	- 4320
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-

BUNGER "30"		WELL #:		7	RRCID -> 209799		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL	DEPTH	4800	PERF. 3166	- 4458
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.//		68804 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
DAWSON ENERGY, LLC		//CONT.//		103891									
MILLS TRUST "19"		WELL #:		5	RRCID -> 211333		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 4790		PERF. 3258 - 3954		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-

BUNGER "30"		WELL #:		10	RRCID -> 212106		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 4725		PERF. 3886 - 4407		
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2		N	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #:		9	RRCID -> 212160		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 4713		PERF. 3458 - 3908		
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-

BUNGER "30"		WELL #:		11	RRCID -> 213038		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 4713		PERF. 3892 - 4544		
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2		N	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY		859824											
MILLS -129-		WELL #:		1	RRCID -> 066927		COMPL. DATE 12/28/1975		TOTAL DEPTH 4027		PERF. 2574 - 2878		
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS -128-		WELL #:		1	RRCID -> 071142		COMPL. DATE 10/12/1976		TOTAL DEPTH 17511		PERF. N/A		
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK)				69882 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GONZALES			
AMRWR, LLC				102699								
TUCH UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 220501	COMPL. DATE 12/04/2005	TOTAL DEPTH 7620	PERF. 7364 - 7611				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-
PEARSALL (AUSTIN CHALK)				69981 125	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: FRI0			
FLINT OAK ENERGY, LLC				273933								
LASITER-WOOD ET AL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 257597	COMPL. DATE 11/06/2008	TOTAL DEPTH 9330	PERF. 6032 - 9330				
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
BAGGETT UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 257600	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 8318	PERF. 6224 - 6573				
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TRINITY OPERATING (USG), LLC				870209								
BOWMAN-GOMEZ UNIT 69				WELL #: 1H	RRCID -> 296783	COMPL. DATE 12/06/2012	TOTAL DEPTH 6893	PERF. 6392 - 11110				
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			100
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			100
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			100
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			100
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			100
BOWMAN-ANDERSON UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 298363	COMPL. DATE 03/29/2015	TOTAL DEPTH 7002	PERF. 6466 - 11229				
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK) VERDUN OIL & GAS LLC MORO CREEK				//CONT.//	69981 125 884566	ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: FRIO						
				WELL #:	3411H	RRCID ->	298788	COMPL. DATE	08/20/2024	TOTAL	DEPTH	6796	PERF.	7069	- 16926			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	0	5992	-0-	5992 B	18906	561 1 2052 9		3379	2	N		1865	1861	0			22	
01	0 N	5257	-0-	5257 B	24163	559 1 21 4		2981	2	N		1542	1535	0			29	
02	5292 N	4467	-0-	-825 B	23338	476 1 1826 9		2165	2	N		1660	1656	0			33	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				23338														
03	5983 N	5482	-0-	-501 B	22837	563 1 56 4		2892	2	N		1792	1799	0			26	
04	5785	5046	-0-	-739 B	22098	534 1 22 4		2606	2	N		1713	1695	0			44	
05	5983	3835	-0-	-2148 B	19950	543 1 11 4		1709	2	N		1429	1434	0			39	
PEARSALL (BUDA, S.) BLACKBRUSH O & G, LLC OPPENHEIMER-CALVERT UNIT				WELL #:	69981 375 073059	RRCID ->	284610	COMPL. DATE	03/01/2017	TOTAL	DEPTH	5939	PERF.	6016	- 10981	CNTY: FRIO		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
CML EXPLORATION, LLC RUSSELL				WELL #:	120648	RRCID ->	289800	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL	DEPTH	6664	PERF.	6738	- 13940			
12	1581 #	1451	-0-	-130	-0-	118 1 154 9		1179	2	N		140					224	
01	1581 #	1251	-0-	-330	-0-	154 1 99 9		998	2	N		90	190	1			124	
02	1428 #	1060	-0-	-368	-0-	145 1 94 9		821	2	N		85					209	
03	1581 #	760	-0-	-821	-0-	124 1 4 9		632	2	N		4					213	
04	1410 #	502	-0-	-908	-0-	66 1 29 9		407	2	N		26					239	
05	3092 R	3092	-0-	-0-	-0-	573 1 318 9		2201	2	N		289	372	1			156	
PEARSALL (SAN MIGUEL) SELECT WATER SOLUTIONS, LLC PEARSALL SWD				WELL #:	69981 700 101691	RRCID ->	266209	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL	DEPTH	4661	PERF.	4330	- 4360	CNTY: FRIO		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	

PEMBERTON (NAVARRO) Y OIL COMPANY INC. DREYFUS, JACK J.														70374 500 950440		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM					
														WELL #: 1		RRCID -> 137179		COMPL. DATE 11/11/1988		TOTAL DEPTH 2820		PERF. 1983 - 1989			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE			
12	01	02	03	04	05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-			
01	02	03	04	05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-			
02	03	04	05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-			
03	04	05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-			
04	05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-			
PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC COVERT, F. M.														70411 210 250718		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
														WELL #: 1690H		RRCID -> 200654		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 5875		PERF. 5785 - 7306			
12	01	02	03	04	05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					432			
01	02	03	04	05	837	N	804	-0-	-33	-0-	-0-	758	3	46	9	N	42					474			
02	03	04	05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	750	3	20	9	N	18	165	1			327			
03	04	05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	884	3	21	9	N	19					346			
04	05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					346			
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	871	3	36	9	N	33					379			
KOTHMAN														WELL #: 1673H		RRCID -> 200741		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 6037		PERF. 5903 - 6983			
12	01	02	03	04	05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
01	02	03	04	05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
02	03	04	05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
03	04	05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
04	05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
MYERS														WELL #: 1684H		RRCID -> 200961		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 5831		PERF. 5787 - 7037			
12	01	02	03	04	05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					17			
01	02	03	04	05	527	N	414	-0-	-113	-0-	-0-	414	3			N	-0-					17			
02	03	04	05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					17			
03	04	05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					17			
04	05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					17			
05	496	N	441	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					17			
VIVIAN, G. W.														WELL #: 1687H		RRCID -> 201742		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 5935		PERF. 5820 - 6673			
12	01	02	03	04	05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					58			
01	02	03	04	05	1891	N	1303	-0-	-588	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					58			
02	03	04	05	1400	N	1105	-0-	-295	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					58			
03	04	05	1705	N	1487	-0-	-218	-0-	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					58			
04	05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					58			
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					58			
KOTHMAN														WELL #: 1675H		RRCID -> 202114		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 6028		PERF. 5951 - 7425			
12	01	02	03	04	05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
01	02	03	04	05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
02	03	04	05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
03	04	05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
04	05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.// 70411 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
EL TORO RESOURCES LLC		//CONT.// 250718							
KOTHMAN		WELL #: 1691H		RRCID -> 202947		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
COMANCHE RANCH		WELL #: W102H		RRCID -> 205342		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4600 - 6600	
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2025 - WELL PLUGGED 12/20/25									
KOTHMAN		WELL #: 2691 H		RRCID -> 210715		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5922 - 6932	
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3	N	-0-
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3	N	-0-
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3	N	-0-
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3	N	-0-
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3	N	-0-
COVERT		WELL #: 118H		RRCID -> 211755		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 7502	
12	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	3	N	32
01	527 N	467	-0-	-60	-0-	467	3	N	32
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	N	32
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3	N	32
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	32
05	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	3	N	32
KOTHMAN		WELL #: 1629H		RRCID -> 212844		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
WEBB, F.J. UNIT 1		WELL #: 1678ST		RRCID -> 215220		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295	
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3	N	40
01	1085 N	718	-0-	-367	-0-	718	3	N	40
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3	N	40
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3	N	40
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3	N	40
05	961 N	764	-0-	-197	-0-	764	3	N	40
O'MEARA		WELL #: 1679		RRCID -> 216216		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246	
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	22
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	22
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	22
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	22
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	22
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	22

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.// 70411 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
EL TORO RESOURCES LLC		//CONT.// 250718											
COVERT, F. M.		WELL #: 1472H		RRCID -> 221049		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-		23
02	03	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	3		N	-0-		23
04	05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-		23
		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-		23
		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-		23
		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-		23
KOTHMAN				WELL #: 1674H		RRCID -> 223793		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610			
12	01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-		33
02	03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		33
04	05	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-		33
		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		33
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
WEBB, F. J.				WELL #: 1		RRCID -> 228815		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524			
12	01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-		70
02	03	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3		N	-0-		70
04	05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-		70
		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-		70
		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-		70
		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-		70
HAMILTON, CLAY		348557		RRCID -> 251336		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844					
HAMILTON		WELL #: 171 H											
12	01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-		-0-
02	03	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2		N	-0-		-0-
04	05	308 N	307	-0-	-1	-0-	307	2		N	-0-		-0-
		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-		-0-
		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-		-0-
		341 N	301	-0-	-40	-0-	301	2		N	-0-		-0-
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC		609267		RRCID -> 265229		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352					
PENA CREEK SWD		WELL #: 1											
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PENA CREEK SWD				WELL #: 2		RRCID -> 272009		COMPL. DATE 08/15/2013		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7379 - 8375			
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PENA CREEK (OLMOS 2350)			70411 321		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT							
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP			251729													
GROCE, J. G.			WELL #:	1	RRCID ->	147830	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	6885	PERF.	2350 - 2355				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FLINT OAK ENERGY, LLC			273933													
KOTHMAN, I.O.K.			WELL #:	25	RRCID ->	088334	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2226 - 2231				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KOTHMAN, I. O. K.			WELL #:	1	RRCID ->	124152	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL DEPTH	3429	PERF.	2625 - 2750				
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PENA CREEK (OLMOS 2400)			70411 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT							
FLINT OAK ENERGY, LLC			273933													
MYERS, J. S. ET AL			WELL #:	303	RRCID ->	125973	COMPL. DATE	11/30/1987	TOTAL DEPTH	2645	PERF.	2089 - 2550				
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MEYERS, J. S. ET AL			WELL #:	304	RRCID ->	126378	COMPL. DATE	09/26/1982	TOTAL DEPTH	2673	PERF.	2141 - 2602				
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEBB, J.A.			WELL #:	15	RRCID ->	152975	COMPL. DATE	08/19/1994	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2222 - 2540				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PENDENCIA (ESCONDIDO)														
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC.														
HALSELL RANCH -26-														
70453 333 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: DIMMIT				
013831					RRCID -> 070270					COMPL. DATE 01/05/1977				
WELL #: 1					TOTAL DEPTH 2000					PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PENDENCIA (OLMOS)														
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC.														
HALSELL RANCH -14-														
70453 666 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: DIMMIT				
013831					RRCID -> 075787					COMPL. DATE 12/23/1976				
WELL #: 1					TOTAL DEPTH 1870					PERF. 712 - 1352				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PILONCILLO RANCH (OLMOS)														
HARRISON INTERESTS, LTD.														
HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE														
71507 500 ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: DIMMIT				
360320					RRCID -> 071125					COMPL. DATE 09/27/1975				
WELL #: 1					TOTAL DEPTH 12800					PERF. 5104 - 5142				
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		200
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		200
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		200
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		200
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		200
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		200
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2013														
PILOSA (SAN MIGUEL)														
LONESOME DOVE OIL & GAS														
VAN CLEVE, W. M.														
71514 666 ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: ZAVALA				
507487					RRCID -> 000384					COMPL. DATE 04/18/1960				
WELL #: 2					TOTAL DEPTH N/A					PERF. 2504 - 2524				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PILOSA, EAST (2ND SAN MIGUEL)														
MUNOZ FARMS OPERATING CO., LLC														
PERLITZ-WRANGLER														
71520 500 ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: ZAVALA				
593191					RRCID -> 209362					COMPL. DATE 03/07/2005				
WELL #: 2					TOTAL DEPTH 2896					PERF. 2532 - 2538				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

POLECAT CREEK (PENN) GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC COTTLE										72221 600 319765		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EDWARDS							
										WELL #: 1		RRCID -> 150089		COMPL. DATE 02/16/1994		TOTAL DEPTH 5870		PERF. 5752 - 5838					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) FIELD PETROLEUM CORP. PALOMA "E"										73107 175 266906		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK							
										WELL #: 153		RRCID -> 181892		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 5088 - 5130					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						233
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						233
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						233
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						233
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						233
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						233
PATTERSON ENERGY CORPORATION BRISCOE-SANER										643402 2047		NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 5264		PERF. 5078 - 5092					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						50
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						50
BRISCOE-SANER										WELL #: 1046		RRCID -> 188396		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 5191		PERF. 5000 - 5016					
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						63
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						63
PRUE RANCH (OLMOS A) LP OPERATING, LLC HITZFELDER										73305 260 480178		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FRIIO							
										WELL #: 4		RRCID -> 175067		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 3205		PERF. 2591 - 2601					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
HITZFELDER										WELL #: 6		RRCID -> 193850		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 3875		PERF. 2530 - 2540					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-

PRUE RANCH (OLMOS A)		//CONT.//		73305 260	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FRIO			
LP OPERATING, LLC		//CONT.//		480178								
SNOOTS B		WELL #:		3	RRCID -> 290443		COMPL. DATE 06/03/2020		TOTAL DEPTH 3297		PERF. 2550 - 2555	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
RHODE (7300)				76198 710	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
R. G. LINDHOLM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 194094		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7447 - 7451	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
LINDHOLM GU 86		WELL #:		1	RRCID -> 221358		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 11525		PERF. 7503 - 7761	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
RHODE (10,600 WILCOX)				76198 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
LINDHOLM C S		WELL #:		1A	RRCID -> 112239		COMPL. DATE 10/26/1983		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10613 - 10662	
12	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	1705	3	Y	70
01	DLQ G-10	553	-0-	553	553	553	31	1	522	3	Y	70
02	DLQ G-10	232	-0-	232	785	785	13	1	219	3	Y	70
03	DLQ G-10	2438	-0-	2438	3223	3223	147	1	2291	3	Y	70
04	4399 X	1176	-0-	-3223	-0-	-0-	69	1	1107	3	Y	70
05	1829 X	828	-0-	-1001	-0-	-0-	53	1	775	3	Y	70
LINDHOLM, R. G.		WELL #:		1	RRCID -> 112584		COMPL. DATE 06/04/1984		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10517 - 10553	
12	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	-0-	332	1	4556	3	Y	23
01	DLQ G-10	5950	-0-	5950	5950	5950	325	1	5625	3	Y	23
02	DLQ G-10	4747	-0-	4747	10697	10697	270	1	4477	3	Y	23
03	DLQ G-10	5073	-0-	5073	15770	15770	315	1	4758	3	Y	23
04	20666 X	4896	-0-	-15770	-0-	-0-	311	1	4585	3	Y	23
05	5952 X	5282	-0-	-670	-0-	-0-	330	1	4952	3	Y	23
RHODE, D. W. 26		WELL #:		1	RRCID -> 115105		COMPL. DATE 01/04/1985		TOTAL DEPTH 10851		PERF.10506 - 10556	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RHODE (10,600 WILCOX) COLUMBUS ENERGY, LLC RHODE, D. W. 26				//CONT.// 76198 950 169313 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
				RRCID -> 119199		COMPL. DATE 10/12/1985		TOTAL DEPTH 10788		PERF.10518 - 10580					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-		21	1	265	3	Y	-0-	17	1	17
01	DLQ G-10	7652	-0-	7652	7652		419	1	7183	3	Y	45	12	1	50
02	DLQ G-10	8882	-0-	8882	16534		50	9	8314	3	Y	60			110
03	DLQ G-10	4980	-0-	4980	21514		502	1	4637	3	Y	24	114	1	20
04	26882 X	5368	-0-	-21514	-0-		66	9	4982	3	Y	24			44
05	9827 X	4593	-0-	-5234	-0-		317	1	4275	3	Y	28			72
							26	9							
							360	1							
							26	9							
							287	1							
							31	9							

RHODE, D. W. 26				WELL #:		3	RRCID -> 119564		COMPL. DATE 12/07/1985		TOTAL DEPTH 10730		PERF.10519 - 10564		
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-		8	1	121	3	Y	2			2
							2	9							
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1	1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1	-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-		1	1	15	3	Y	-0-			-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-		6	1	99	3	Y	1			1
							1	9							

RHODE, D. W. 26				WELL #:		4	RRCID -> 119903		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10395 - 10461		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	171						Y	-0-	1	1	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	171						Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	171						Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	171						Y	-0-			-0-
04	173 X	2	-0-	-171	-0-		2	3			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

LINDHOLM C S GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 134358		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10554 - 10652		
12	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-		371	1	5424	3	Y	-0-			17
01	DLQ G-10	3565	-0-	3565	3565		187	1	3378	3	Y	-0-			17
02	DLQ G-10	3569	-0-	3569	7134		192	1	3377	3	Y	-0-			17
03	DLQ G-10	2044	-0-	2044	9178		124	1	1920	3	Y	-0-			17
04	12042 X	2864	-0-	-9178	-0-		178	1	2686	3	Y	-0-			17
05	5797 X	4788	-0-	-1009	-0-		286	1	4502	3	Y	-0-			17

LINDHOLM C S GAS UNIT				WELL #:		5	RRCID -> 136506		COMPL. DATE 09/17/1990		TOTAL DEPTH 10975		PERF.10750 - 10827		
12	1147 X	546	-0-	-601	-0-		33	1	513	3	Y	-0-			52
01	DLQ G-10	535	-0-	535	535		29	1	506	3	Y	-0-			52
02	DLQ G-10	359	-0-	359	894		21	1	338	3	Y	-0-			52
03	DLQ G-10	849	-0-	849	1743		51	1	798	3	Y	-0-			52
04	2277 X	534	-0-	-1743	-0-		32	1	502	3	Y	-0-			52
05	558 X	399	-0-	-159	-0-		21	1	378	3	Y	-0-			52

LINDHOLM C S GAS UNIT				WELL #:		7	RRCID -> 144622		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10644 - 10750		
12	1147 N	580	-0-	-567	-0-		39	1	541	3	Y	-0-			32
01	DLQ G-10	428	-0-	428	428		24	1	404	3	Y	-0-			32
02	DLQ G-10	409	-0-	409	837		23	1	386	3	Y	-0-			32
03	DLQ G-10	542	-0-	542	1379		33	1	509	3	Y	-0-			32
04	1820 N	441	-0-	-1379	-0-		27	1	414	3	Y	-0-			32
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-		33	1	495	3	Y	-0-			32

RHODE (10,600 WILCOX)												CNTY: MCMULLEN		
COLUMBUS ENERGY, LLC														
LINDHOLM, C. S. GAS UNIT														
				//CONT.//	76198 950	NON-ASSOCIATED			CAPACITY					
				//CONT.//	169313									
				WELL #:	6	RRCID -> 144901			COMPL. DATE 12/21/1992			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		2140 N	2123	-0-	-17	-0-	144	1	1979	3	Y	-0-		43
01	DLQ	G-10	3364	-0-	3364	3364	185	1	3179	3	Y	-0-		43
02	DLQ	G-10	1993	-0-	1993	5357	116	1	1877	3	Y	-0-		43
03	DLQ	G-10	3981	-0-	3981	9338	247	1	3734	3	Y	-0-		43
04		11876 X	2538	-0-	-9338	-0-	160	1	2378	3	Y	-0-		43
05		3379 X	3119	-0-	-260	-0-	195	1	2924	3	Y	-0-		43
RHODE, D. W. 26				WELL #:	5	RRCID -> 213903			COMPL. DATE 01/12/2006			TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500		
12		8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	595	1	8196	3	Y	94	160 1	251
							103	9						
01	DLQ	G-10	9584	-0-	9584	9584	520	1	8981	3	Y	75	167 1	159
							83	9						
02	DLQ	G-10	8749	-0-	8749	18333	494	1	8182	3	Y	66		225
							73	9						
03	DLQ	G-10	9691	-0-	9691	28024	597	1	9004	3	Y	82	237 1	70
							90	9						
04		36949 X	8925	-0-	-28024	-0-	560	1	8290	3	Y	68		138
							75	9						
05		9672 X	8720	-0-	-952	-0-	532	1	8093	3	Y	86		224
							95	9						
RHODE RANCH (BASAL HOUSE)												CNTY: MCMULLEN		
TEXAS ENERGEN INC.														
RHODE RANCH														
				WELL #:	7801	RRCID -> 261633			COMPL. DATE 06/12/2010			TOTAL DEPTH 11031 PERF.11012 - 11027		
12		73 R	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	N	1		67
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	N	1		68
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	N	1		69
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	N	1		70
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-		70
*05		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-		70
RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300)												CNTY: MCMULLEN		
COLUMBUS ENERGY, LLC														
LINDHOLM GU 86														
				WELL #:	1	RRCID -> 213924			COMPL. DATE 09/15/2005			TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7750 - 7761		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
RHODE RANCH, EAST (QUEEN CITY 1)												CNTY: MCMULLEN		
WAGNER OIL COMPANY														
RHODE, D. W. 9														
				WELL #:	8C	RRCID -> 146890			COMPL. DATE 09/14/1993			TOTAL DEPTH 7815 PERF. 5760 - 5766		
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)										76213 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN			
TEXAS ENERGEN INC.										101159						
RHODE RANCH										WELL #: 7701	RRCID -> 279642	COMPL. DATE 06/06/2015	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7518 - 7532	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	87 2	1 9	N	1	1	1				93	
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	92 2	1 9	N	1	1	1				94	
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	91 2	1 9	N	1	1	1				95	
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	93 2	1 9	N	1	1	1				96	
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94 2	1 9	N	1	1	1				97	
*05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N		-0-					97	
RHODE RANCH										WELL #: 1301	RRCID -> 290653	COMPL. DATE 11/24/2020	TOTAL DEPTH	7820	PERF. 7332 - 7344	
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	88 2	1 9	N	1	1	1				83	
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	78 2	1 9	N	1	1	1				84	
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	92 2	1 9	N	1	1	1				85	
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	96 2	1 9	N	1	1	1				86	
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N		-0-					86	
*05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N		-0-					86	
WAGNER OIL COMPANY										891175						
RHODE, D. W. -9-										WELL #: 1 C	RRCID -> 000406	COMPL. DATE 03/23/2022	TOTAL DEPTH	7828	PERF. 3812 - 3832	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-				-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-				-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-				-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-				-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-				-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-				-0-	
RHODE, D. W. -9- -A-										WELL #: 2 F	RRCID -> 000407	COMPL. DATE 05/20/1957	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 7350 - 7356	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-				-0-	
RHODE, D. W. -11-										WELL #: 1	RRCID -> 000408	COMPL. DATE 07/08/1957	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7288 - 7320	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-				-0-	
RHODE, D. W. -18-										WELL #: 4 C	RRCID -> 000412	COMPL. DATE 03/28/1958	TOTAL DEPTH	7805	PERF. 7334 - 7354	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-				-0-	

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN									
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175									
RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	897 1	6294 3	Y	80
01	925 X	925	-0-	-0-	-0-	88 9	805 3	Y	8
02	6580 X	4364	-0-	-2216	-0-	111 1	3889 3	Y	32
03	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	9 9	7117 3	Y	59
04	7050 X	6513	-0-	-537	-0-	440 1	5774 3	Y	41
05	7285 X	7007	-0-	-278	-0-	35 9	6209 3	Y	30
						777 1			
						65 9			
						694 1			
						45 9			
						765 1			
						33 9			
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	218	-0-	218	218	21 1	187 3	Y	9
03	T. A.	757	-0-	757	975	10 9	653 3	Y	30
04	T. A.	523	-0-	523	1498	71 1	447 3	Y	20
05	2101 X	603	-0-	-1498	-0-	33 9	522 3	Y	15
						54 1			
						22 9			
						64 1			
						17 9			
RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN									
WAGNER OIL COMPANY 891175									
RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574									
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555									
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
RHODE RANCH, EAST (WILCOX 9100) 76213 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN									
WAGNER OIL COMPANY 891175									
RHODE, D. W. -9- WELL #: 4 RRCID -> 091136 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 13678 PERF. 9146 - 9170									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 10400)				76213 650	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MCMULLEN					
WAGNER OIL COMPANY				891175												
RHODE, D. W. -18-				WELL #: 5	RRCID -> 101636	COMPL. DATE 07/12/1982	TOTAL DEPTH 14000	PERF.10422	- 10434							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
RHODE RANCH, SOUTH (QUEEN CITY)				76216 575	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MCMULLEN					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, HARDIN SWD				102824												
				WELL #: 1	RRCID -> 176018	COMPL. DATE 10/14/1999	TOTAL DEPTH 5223	PERF. 4950	- 5000							
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
RHODE RANCH, SW (FB-B)				76218 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MCMULLEN					
PERDIDO ENERGY, LLC LINDHOLM				653223												
				WELL #: 1A	RRCID -> 124558	COMPL. DATE 10/19/1992	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10916	- 10953							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67	
RHODE RANCH, SW (SAND 5)				76218 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MCMULLEN					
PERDIDO ENERGY, LLC PILLSBURY				653223												
				WELL #: 1	RRCID -> 122003	COMPL. DATE 12/09/1998	TOTAL DEPTH 11302	PERF. 9308	- 10295							
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	310	2	N	57			136	
							63	9								
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	N	-0-			136	
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	233	2	N	23			159	
							25	9								
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	718	2	N	8			167	
							9	9								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			167	
RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100)				76219 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
COLUMBUS ENERGY, LLC RHODE, D. W. -19-				169313												
				WELL #: 2	RRCID -> 150011	COMPL. DATE 06/09/1994	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8926	- 8950							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37	

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100)				//CONT.//	76219 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC				//CONT.//	169313													
RHODE, D. W. 26				WELL #:	4	RRCID -> 157932		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9171 - 9181						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -25-				WELL #:	2	RRCID -> 221483		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 10780		PERF. 9136 - 9148						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RHODE RANCH, W. (MH-1)					76219 495	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC					169313													
LINDHOLM 84				WELL #:	1	RRCID -> 175754		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 10797		PERF. 9050 - 9060						
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	867	3	N	-0-					126
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1202	3	N	-0-					126
02	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1300	3	N	-0-					126
03	930 N	709	-0-	-0-	-221	-0-	-0-	44	1	665	3	N	-0-					126
04	1080 N	549	-0-	-0-	-531	-0-	-0-	35	1	514	3	N	-0-					126
05	1116 N	541	-0-	-0-	-575	-0-	-0-	34	1	507	3	N	-0-					126

LINDHOLM 86-1				WELL #:	2	RRCID -> 220976		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 9330 - 9372						
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	604	3	N	-0-					13
01	1612 N	794	-0-	-0-	-818	-0-	-0-	43	1	751	3	N	-0-					13
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	795	3	N	-0-					13
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	727	3	N	-0-					13
04	780 N	726	-0-	-0-	-54	-0-	-0-	47	1	679	3	N	-0-					13
05	930 N	534	-0-	-0-	-396	-0-	-0-	32	1	502	3	N	-0-					13

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800)					76219 700	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC					169313													
R. G. LINDHOLM GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 174664		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8825 - 8830						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UMMA RESOURCES, LLC					875670	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MCMULLEN				
WHEELER, CLIFTON ET AL				WELL #:	3	RRCID -> 165025		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8838 - 8858						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2026																		

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE)				76219	750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN								
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, LINDHOLM-HANSON GAS UNIT				102824																		
WELL #: 9				RRCID -> 274389	COMPL. DATE 10/07/2013	TOTAL DEPTH 13300	PERF. 11042	-	11188													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						12	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						12	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						12	
03	14B2 EXT		611	-0-	611	611	611		197	1	414	2	N	N	-0-						12	
04	14B DENY		234	-0-	234	845	845		70	1	164	2	N	N	-0-						12	
05	14B DENY		203	-0-	203	1048	1048		93	1	110	2	N	N	-0-						12	
RIMROCK (CANYON 4600)				76718	100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REAL								
RIO-TEX, INC. LEWIS				712930																		
WELL #: 1203				RRCID -> 205966	COMPL. DATE 06/08/2004	TOTAL DEPTH 4975	PERF. 4508	-	4670													
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						11	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						11	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						11	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						11	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						11	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						11	
RINEHART (AUSTIN CHALK)				76757	500	ASSOCIATED				49B				CNTY: BEXAR								
TOMASI, WM. JR & TOMASI, WM III TOMASI				861750																		
WELL #: 1				RRCID -> 060433	COMPL. DATE 01/01/1975	TOTAL DEPTH 1150	PERF. 1100	-	1150													
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
ROBLE SOLO (CANYON)				77456	075	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VAL VERDE								
PATNO OIL & GAS COMPANY LONE OAK				643327																		
WELL #: 1				RRCID -> 182824	COMPL. DATE 08/30/1999	TOTAL DEPTH 13702	PERF. 13164	-	13222													
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
LONE OAK				WELL #: 2	RRCID -> 183390	COMPL. DATE 03/02/2001	TOTAL DEPTH 13065	PERF. 12772	-	12806												
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
LONE OAK				WELL #: 3	RRCID -> 183392	COMPL. DATE 03/22/2001	TOTAL DEPTH 13120	PERF. 12994	-	13022												
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

ROBLE SOLO (CANYON)		//CONT.// 77456 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
PATNO OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 643327							
LONE OAK		WELL #: 4R		RRCID -> 187462		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 12998 PERF. 12910 - 12941	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ROCHELLE (OLMOS 1800)		77552 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA	
GILLEY, SAM D.		306100							
DECLÉENE		WELL #: 1 C		RRCID -> 115152		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 2662 PERF. 1853 - 1855	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ROCHELLE, WEST (BRACERO)		77552 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA	
GILLEY, SAM D.		306100							
DECLÉENE		WELL #: 1 T		RRCID -> 113359		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 2662 PERF. 2194 - 2196	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS	
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		319765							
GLASSCOCK		WELL #: 1901		RRCID -> 138324		COMPL. DATE 03/25/1991		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427	
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-	-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
GLASSCOCK		WELL #: 1701		RRCID -> 138596		COMPL. DATE 05/14/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
GLASSCOCK		WELL #: 401		RRCID -> 138602		COMPL. DATE 04/30/1991		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477	
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)										CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC														
GLASSCOCK														
WELL #: 504										RRCID -> 138604		COMPL. DATE 05/15/1991		
										TOTAL DEPTH		4000 PERF. 2368 - 2381		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DISMUKES														
WELL #: 5502										RRCID -> 138608		COMPL. DATE 05/26/1991		
										TOTAL DEPTH		4013 PERF. 3670 - 3882		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SWEETEN														
WELL #: 2801										RRCID -> 139206		COMPL. DATE 07/30/1991		
										TOTAL DEPTH		4010 PERF. 2748 - 2761		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DISMUKES														
WELL #: 1101										RRCID -> 139210		COMPL. DATE 08/03/1991		
										TOTAL DEPTH		4300 PERF. 3117 - 3158		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DISMUKES														
WELL #: 1901A										RRCID -> 139211		COMPL. DATE 08/01/1991		
										TOTAL DEPTH		4300 PERF. 3776 - 3786		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DISMUKES														
WELL #: 5501										RRCID -> 139630		COMPL. DATE 09/15/1991		
										TOTAL DEPTH		4011 PERF. 3656 - 3890		
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
01	41	N	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DISMUKES														
WELL #: 5602										RRCID -> 139631		COMPL. DATE 09/27/1991		
										TOTAL DEPTH		4300 PERF. 3683 - 3713		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.//		77755 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		319765								
GLASSCOCK		WELL #:		501	RRCID -> 139870		COMPL. DATE 05/05/1991		TOTAL DEPTH		4010 PERF. 2970 - 3041	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-						-0-
01		28 N	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
DISMUKES												
		WELL #:		5601	RRCID -> 139988		COMPL. DATE 10/10/1991		TOTAL DEPTH		4503 PERF. 3746 - 3760	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
FREEMAN												
		WELL #:		5402	RRCID -> 139991		COMPL. DATE 09/10/1991		TOTAL DEPTH		4100 PERF. 3847 - 3962	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	17						-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	17						-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	17						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17						-0-
GLASSCOCK												
		WELL #:		1	RRCID -> 141321		COMPL. DATE 03/12/1992		TOTAL DEPTH		4102 PERF. 2456 - 2485	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
GLASSCOCK												
		WELL #:		2	RRCID -> 142611		COMPL. DATE 08/24/1992		TOTAL DEPTH		4154 PERF. 2455 - 2502	
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
GLASSCOCK "19"												
		WELL #:		2	RRCID -> 169384		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH		3585 PERF. 2412 - 2420	
12		899 N	-0-	-0-	-899	-0-						-0-
01		48 N	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
GLASSCOCK 18												
		WELL #:		13	RRCID -> 233813		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH		4200 PERF. 2365 - 2402	
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)														//CONT.// 77755 500				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: EDWARDS												
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC														//CONT.// 319765																								
GLASSCOCK														WELL #: 16				RRCID -> 233814				COMPL. DATE 08/15/2006				TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420												
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I) GAS	LIFT	(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	*	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	*	CODE	EOM	BALANCE
12		217	N		-0-		-0-		-0-	-217		-0-		-0-		-0-									N		-0-									-0-		
01		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		-0-									-0-			
02		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		-0-									-0-			
03		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		-0-									-0-			
04		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		-0-									-0-			
05		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		-0-									-0-			
GLASSCOCK 26														WELL #: 1				RRCID -> 243045				COMPL. DATE 05/01/2006				TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082												
12		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		-0-									-0-			
01		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		-0-									-0-			
02		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		-0-									-0-			
03		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		-0-									-0-			
04		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		-0-									-0-			
05		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		-0-									-0-			
LAKESHORE OPERATING, LLC														483460																								
EPPERSON, SAM														WELL #: 4701				RRCID -> 127531				COMPL. DATE 03/05/1988				TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896												
12		174	N		174		-0-		-0-		-0-		-0-		10	1		164	3		N		-0-		-0-										-0-			
01		100	N		100		-0-		-0-		-0-		-0-		6	1		94	3		N		-0-		-0-										-0-			
02		112	N		-0-		-0-		-112		-0-		-0-											N		-0-									-0-			
03		124	N		-0-		-0-		-124		-0-		-0-											N		-0-									-0-			
04		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-											N		-0-									-0-			
05		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-											N		-0-									-0-			
EPPERSON, WILLIAM														WELL #: 4702				RRCID -> 129110				COMPL. DATE 05/20/1988				TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653												
12		146	N		146		-0-		-0-		-0-		-0-		9	1		137	3		N		-0-		-0-										-0-			
01		155	N		71		-0-		-84		-0-		-0-		4	1		67	3		N		-0-		-0-										-0-			
02		84	N		-0-		-0-		-84		-0-		-0-											N		-0-									-0-			
03		155	N		-0-		-0-		-155		-0-		-0-											N		-0-									-0-			
04		60	N		-0-		-0-		-60		-0-		-0-											N		-0-									-0-			
05		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-											N		-0-									-0-			
EPPERSON, WILLIAM														WELL #: 4703				RRCID -> 129111				COMPL. DATE 05/20/1988				TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644												
12		146	N		146		-0-		-0-		-0-		-0-		9	1		137	3		N		-0-		-0-										-0-			
01		155	N		71		-0-		-84		-0-		-0-		4	1		67	3		N		-0-		-0-										-0-			
02		84	N		-0-		-0-		-84		-0-		-0-											N		-0-									-0-			
03		155	N		-0-		-0-		-155		-0-		-0-											N		-0-									-0-			
04		60	N		-0-		-0-		-60		-0-		-0-											N		-0-									-0-			
05		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-											N		-0-									-0-			
STEWART "47"														WELL #: 1				RRCID -> 139153				COMPL. DATE 05/24/1991				TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568												
12		93	N		61		-0-		-32		-0-		-0-		4	1		57	3		N		-0-		-0-										-0-			
01		186	N		114		-0-		-72		-0-		-0-		7	1		107	3		N		-0-		-0-										-0-			
02		140	N		-0-		-0-		-140		-0-		-0-											N		-0-									-0-			
03		62	N		-0-		-0-		-62		-0-		-0-											N		-0-									-0-			
04		120	N		-0-		-0-		-120		-0-		-0-											N		-0-									-0-			
05		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-											N		-0-									-0-			

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS	
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460							
HABY		WELL #: 148		RRCID -> 142265		COMPL. DATE 08/12/1992		TOTAL DEPTH 4500	
								PERF. 3830 - 3850	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
HABY		WELL #: 140		RRCID -> 143085		COMPL. DATE 08/05/1991		TOTAL DEPTH 4450	
								PERF. 3772 - 3792	
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
HABY		WELL #: 248		RRCID -> 143161		COMPL. DATE 10/20/1992		TOTAL DEPTH 4482	
								PERF. 2555 - 2579	
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	3
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
HABY		WELL #: 240		RRCID -> 143499		COMPL. DATE 11/15/1992		TOTAL DEPTH 4377	
								PERF. 3696 - 3780	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	80 N	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
CLOUDT "55"		WELL #: 1		RRCID -> 143501		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 4005	
								PERF. 3736 - 3907	
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	24	1	376	3
01	248 N	235	-0-	-13	-0-	14	1	221	3
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
EPPERSON "47"		WELL #: 1		RRCID -> 144749		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 4000	
								PERF. 3672 - 3722	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	100 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
WHITWORTH		WELL #: 135		RRCID -> 146679		COMPL. DATE 09/25/1995		TOTAL DEPTH 4500	
								PERF. 3254 - 3471	
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)										CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
LAKESHORE OPERATING, LLC																				
HABY																				
//CONT.// 77755 500										NON-ASSOCIATED										
//CONT.// 483460																				
WELL #: 348										RRCID -> 160869		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 4504		PERF. 3404 - 3808				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE					
12	248 N	36	-0-	-212	-0-		3 1	33 3		N	-0-				-0-					
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-		12 1	196 3		N	-0-				-0-					
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-				-0-					
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-					
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
STEWART										WELL #: 1		RRCID -> 167503		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 6075		PERF. 2665 - 5434		
12	496 N	303	-0-	-193	-0-		18 1	285 3		N	-0-				-0-					
01	775 N	614	-0-	-161	-0-		37 1	577 3		N	-0-				-0-					
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-				-0-					
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				-0-					
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-				-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
DEEL										WELL #: 2		RRCID -> 249373		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 6031		PERF. 2924 - 2934		
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 3			N	-0-				-0-					
01	31 N	10	-0-	-21	-0-		10 3			N	-0-				-0-					
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-					
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				-0-					
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
UPP OPERATING, LLC										875310										
HOPKINS, C. D. -A-										WELL #: 1		RRCID -> 072157		COMPL. DATE 02/13/1977		TOTAL DEPTH 8197		PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-					
ROCKY CREEK (GEORGETOWN)										77759 375		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
BELLWOS OPERATING CO., L. C.										063857										
OWEN										WELL #: 1		RRCID -> 262141		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 7165		PERF. 2660 - 2740		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
D90 ENERGY, LLC										195797										
REYES GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 227961		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 6427		PERF. 6213 - 8393		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				91					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				91					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				91					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				91					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				91					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				91					

ROCKY CREEK (GEORGETOWN)				//CONT.//	77759 375	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
HOLLEY OIL COMPANY, LLC					393200										
WILLIAMS				WELL #:	1	RRCID -> 173715	COMPL. DATE 01/18/1999	TOTAL	DEPTH	6700	PERF. 6260	-	9850		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	2			N	-0-				-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2	2			N	-0-				-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	2			N	-0-				-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	2			N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	2			N	-0-				-0-
ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4)					77760 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: DIMMIT				
COVERT, F.M. III, M.D.					182820										
NCT B-9 /FEE/				WELL #:	1	RRCID -> 043377	COMPL. DATE 10/23/1967	TOTAL	DEPTH	2300	PERF. N/A				
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND)					77760 600	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DIMMIT				
HAMILTON, J. R.					348610										
KOTHMANN-BARNARD				WELL #:	5	RRCID -> 107741	COMPL. DATE 08/24/1983	TOTAL	DEPTH	2910	PERF. 2170	-	2174		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ROOS (WILCOX 7500)					78139 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
NEW WORLD ENERGY					606120										
DELANE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 000438	COMPL. DATE 06/04/1958	TOTAL	DEPTH	7648	PERF. 7500	-	7598		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.					647284										
BAIN, W. S. UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 000437	COMPL. DATE 02/07/1958	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 7596	-	7656		
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2	2			N	-0-				44
01	899 N	672	-0-	-227	-0-	672 2	2			N	-0-				44
02	812 N	631	-0-	-181	-0-	631 2	2			N	-0-				44
03	899 N	730	-0-	-169	-0-	730 2	2			N	-0-				44
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2	2			N	-0-				44
05	713 N	631	-0-	-82	-0-	631 2	2			N	-0-				44
GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A				WELL #:	1	RRCID -> 000439	COMPL. DATE 03/07/1958	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 7450	-	7570		
12	341 N	328	-0-	-13	-0-	269 2	2	59 9	9	N	54	175 1			78
01	403 N	288	-0-	-115	-0-	230 2	2	58 9	9	N	53				131
02	364 N	238	-0-	-126	-0-	205 2	2	33 9	9	N	30				161
03	341 N	325	-0-	-16	-0-	290 2	2	35 9	9	N	32				193
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	295 2	2	9 9	9	N	8	180 1			21
05	279 N	145	-0-	-134	-0-	145 2	2			N	-0-				21

ROOS (WILCOX 7500)		//CONT.//		78139 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		//CONT.//		647284						
GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A		WELL #:		1	RRCID -> 000440		COMPL. DATE 12/05/1958		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					68
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					68
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					68
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					68
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					68
ROOS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 000445		COMPL. DATE 07/17/1958		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 7630	
12	248 N	160	-0-	-88	-0-	160	2	N	-0-	-0-
01	279 N	171	-0-	-108	-0-	171	2	N	-0-	-0-
02	280 N	178	-0-	-102	-0-	178	2	N	-0-	-0-
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2	N	-0-	-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-	-0-
05	186 N	122	-0-	-64	-0-	122	2	N	-0-	-0-
PHANTOM OIL & GAS		661328								
ROOS, R. C.		WELL #:		1	RRCID -> 000442		COMPL. DATE 02/04/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7473 - 7550	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A		WELL #:		2 F	RRCID -> 040834		COMPL. DATE 11/13/1966		TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-	18
01	49 N	-0-	-0-	-49	-0-			N	-0-	18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	18
ROOS (WILCOX 7600)		78139 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
ROOS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 082209		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 8212 PERF. 2152 - 2166	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SAHOTA (STRAWN)		79570 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VAL VERDE		
SDMB RESOURCES LLC		100634								
SAHOTA CARSON 20BU		WELL #:		1	RRCID -> 290290		COMPL. DATE 05/01/2021		TOTAL DEPTH 12650 PERF. 12138 - 12220	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAHOTA (STRAWN)		//CONT.//		79570 900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VAL VERDE				
SDMB RESOURCES LLC		//CONT.//		100634									
SAHOTA CARSON 19BU		WELL #:		3	RRCID -> 290398		COMPL. DATE 06/03/2021		TOTAL DEPTH 12890 PERF. 12350 - 12452				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 W	-0-	-0-	-0-	6057				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	6057				N	-0-			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	6057				N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	6057				N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	6057				N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	6057				N	NO RPT			-0-
SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1)				79733 495	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT				
BIRCH, J. M.				071336									
O'MEARA				WELL #:	1	RRCID -> 130521		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3594 - 3599			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
L & J EXPLORATION, LLC				479852									
BOWMAN				WELL #:	R107	RRCID -> 253303		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 2)				79733 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT				
L & J EXPLORATION, LLC				479852									
HITCHCOCK -A- UNIT				WELL #:	4A	RRCID -> 251838		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3645 - 3651			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SAN CAJA (BLOCK 85 SD)				80153 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
HEDRICK PRODUCTION INC.				371616									
HAYES-EZZELL				WELL #:	2 C	RRCID -> 076713		COMPL. DATE 03/12/1978		TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7806 - 7814			
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAN CAJA (BLK 86 SD.)												80153 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN			
HEDRICK PRODUCTION INC.												371616						
HAYES-EZZELL												WELL #:	2 T	RRCID -> 076846	COMPL. DATE 03/12/1978	TOTAL DEPTH	8506	PERF. 8316 - 8328
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	M	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		1302 #	1126	-0-	-176	-0-	1112	2	14	9	N			13				91
01		310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N			-0-				91
02		2352	3914	-0-	1562	1562	3896	2	18	9	N			16				107
03		3100 N	4879	-0-	1779	3341	4864	2	15	9	N			14				121
04		3000 N	5293	-0-	2293	5634	5259	2	34	9	N			31				152
*05		3100 N	4425	-0-	1325	6959	4401	2	24	9	N			22				174
SAN MIGUEL CREEK (BUDA)												80300 022	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN			
RICKAWAY ENERGY, CORP.												710557						
GUBBELS UNIT												WELL #:	1	RRCID -> 160860	COMPL. DATE 08/26/1996	TOTAL DEPTH	9699	PERF. 9524 - 9574
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-				18
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-				18
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-				18
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-				18
04		3000 N	4246	-0-	1246	1246	4246	2			Y			-0-				18
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1246					Y			NO RPT				18
SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME)												80300 135	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN			
RICKAWAY ENERGY, CORP.												710557						
GUBBELS												WELL #:	35	RRCID -> 234773	COMPL. DATE 11/14/2007	TOTAL DEPTH	9497	PERF. 9470 - 9497
12		27218 X	3184	-0-	-24034	-0-	3142	2	42	9	Y			38				150
01		9680 X	9680	-0-	-0-	-0-	9575	2	105	9	Y			95				245
02		16320 X	16320	-0-	-0-	-0-	16320	2			Y			-0-	185	1		60
03		12400 X	12400	-0-	-0-	-0-	12266	2	134	9	Y			122	182	1		-0-
04		9906 X	9906	-0-	-0-	-0-	9906	2			Y			-0-				-0-
05		11625 X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					Y			NO RPT				-0-
GUBBELS												WELL #:	49	RRCID -> 261830	COMPL. DATE 08/02/2011	TOTAL DEPTH	10020	PERF. 9783 - 9794
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			NO RPT				-0-
SCHAFFER-BROWN (ANACACHO)												81404 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: MEDINA			
AMRWR, LLC												102699						
N. N. H. UNIT												WELL #:	1	RRCID -> 132555	COMPL. DATE 04/02/1989	TOTAL DEPTH	1925	PERF. 1912 - 1922
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT				-0-
SERBA (ESCONDIDO)												82261 498	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: ZAVALA			
G/O INTERNATIONAL, INC.												292230						
PRYOR RANCH -A-												WELL #:	1	RRCID -> 081136	COMPL. DATE 02/10/1979	TOTAL DEPTH	1497	PERF. 668 - 704
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT				-0-

SERBA (ESCONDIDO)			//CONT.//		82261 498	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ZAVALA				
G/O INTERNATIONAL, INC.			//CONT.//		292230									
PRYOR RANCH -A-			WELL #:		2	RRCID -> 081137		COMPL. DATE 05/01/1977		TOTAL DEPTH		986 PERF.	718 - 756	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH -A-			WELL #:		4	RRCID -> 081139		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH		1116 PERF.	830 - 834	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH -B-			WELL #:		1	RRCID -> 081140		COMPL. DATE 04/15/1978		TOTAL DEPTH		908 PERF.	739 - 755	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SERBAN (CRETACEOUS LO.)					82263 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK				
BAYLOR OPERATING, LLC					058832									
MAVERICK COUNTY WATER BOARD			WELL #:		1	RRCID -> 075507		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH		7025 PERF.	6347 - 6885	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
SIMPSON-MANN (CANYON)					83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OXY USA EOR, LLC					103869									
MALONE "12"			WELL #:		1	RRCID -> 118864		COMPL. DATE 07/12/1985		TOTAL DEPTH		6500 PERF.	4231 - 5185	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MALONE			WELL #:		1	RRCID -> 201547		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH		5160 PERF.	4771 - 4860	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)										CAPACITY										CNTY: VAL VERDE			
OXY USA EOR, LLC										NON-ASSOCIATED													
BUNGER "5"										WELL #: 2										RRCID -> 202985			
										COMPL. DATE 06/01/2004										TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	2			Y	-0-						-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
02	6 N	2	-0-	-4	-0-	-0-		2	2			Y	-0-						-0-				
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-		99	2			Y	-0-						-0-				
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-		33	2			Y	-0-						-0-				
*05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
MALONE "13"																							
										WELL #: 2										RRCID -> 203271			
										COMPL. DATE 06/21/2004										TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184			
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-		274	2			N	-0-						-0-				
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-		241	2			N	-0-						-0-				
02	252 N	208	-0-	-44	-0-	-0-		208	2			N	-0-						-0-				
03	279 N	240	-0-	-39	-0-	-0-		240	2			N	-0-						-0-				
04	240 N	200	-0-	-40	-0-	-0-		200	2			N	-0-						-0-				
*05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
BUNGER "5"																							
										WELL #: 3										RRCID -> 204705			
										COMPL. DATE 10/12/2004										TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169			
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2			Y	-0-						-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2			Y	-0-						-0-				
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-		8	2			Y	-0-						-0-				
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-		11	2			Y	-0-						-0-				
*05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
BUNGER "5"																							
										WELL #: 5										RRCID -> 209357			
										COMPL. DATE 04/26/2005										TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125			
12	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	-0-		1343	2			Y	-0-						-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
02	560 N	329	-0-	-231	-0-	-0-		329	2			Y	-0-						-0-				
03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	-0-		1187	2			Y	-0-						-0-				
04	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	-0-		1394	2			Y	-0-						-0-				
*05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
OCCIDENTAL PERMIAN EOR, LLC																							
DANIEL, M. K. "110"										103962													
										WELL #: 5										RRCID -> 180062			
										COMPL. DATE 11/17/2000										TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542			
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-		288	2			N	-0-						-0-				
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-		619	2			N	-0-						-0-				
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-		849	2			N	-0-						-0-				
*05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-		82	2			N	-0-						-0-				
M. K. DANIEL IIIA																							
										WELL #: 7										RRCID -> 181363			
										COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896			
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-		49	2			N	-0-						-0-				
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-		703	2			N	-0-						-0-				
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-		415	2			N	-0-						-0-				
*05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-		25	2			N	-0-						-0-				

SIMPSON-MANN (CANYON)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
BLACK, HALLIE "3"														
WELL #: 2 RRCID -> 169573 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5455 - 5924														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
*05	279	N	16	-0-	-263	-0-	16	2		N	-0-			-0-
BLACK, HALLIE "3"														
WELL #: 1 RRCID -> 169579 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948														
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-			-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
*05	744	N	38	-0-	-706	-0-	38	2		N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "113"														
WELL #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890														
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-			-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			-0-
02	1036	N	1	-0-	-1035	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		N	-0-			-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-			-0-
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "113"														
WELL #: 1 RRCID -> 169721 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778														
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
02	560	N	21	-0-	-539	-0-	21	2		N	-0-			-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-			-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			-0-
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "112"														
WELL #: 1 RRCID -> 169722 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006														
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	560	N	74	-0-	-486	-0-	74	2		N	-0-			-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
*05	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2		N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "112"														
WELL #: 2 RRCID -> 169723 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5178 - 5941														
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
02	252	N	4	-0-	-248	-0-	4	2		N	-0-			-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2		N	-0-			-0-
*05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "112"														
WELL #: 3 RRCID -> 169724 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000														
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
01	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2		N	-0-			-0-
02	616	N	437	-0-	-179	-0-	437	2		N	-0-			-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-
04	540	N	458	-0-	-82	-0-	458	2		N	-0-			-0-
*05	496	N	48	-0-	-448	-0-	48	2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)			//CONT.// 83704 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
BLACK, HALLIE "3"			WELL #: 3			RRCID -> 169725			COMPL. DATE 08/01/1998			TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5252 - 5969						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-							N	-0-					-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-			172	2			N	-0-					-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-							N	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	2			N	-0-					-0-
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-			438	2			N	-0-					-0-
*05	7 N	7	-0-	-0-	-0-			7	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110"			WELL #: 3			RRCID -> 171141			COMPL. DATE 12/01/1998			TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280						
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-							N	-0-					-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-			306	2			N	-0-					-0-
02	224 N	9	-0-	-215	-0-			9	2			N	-0-					-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-			176	2			N	-0-					-0-
04	240 N	169	-0-	-71	-0-			169	2			N	-0-					-0-
*05	33 N	33	-0-	-0-	-0-			33	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112"			WELL #: 4			RRCID -> 171293			COMPL. DATE 10/31/1998			TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972						
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-							N	-0-					-0-
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-			752	2			N	-0-					-0-
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-							N	-0-					-0-
03	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-			1660	2			N	-0-					-0-
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-			964	2			N	-0-					-0-
*05	68 N	68	-0-	-0-	-0-			68	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109"			WELL #: 3			RRCID -> 171429			COMPL. DATE 11/13/1998			TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195						
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-							N	-0-					-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-			74	2			N	-0-					-0-
02	140 N	1	-0-	-139	-0-			1	2			N	-0-					-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-			197	2			N	-0-					-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-			216	2			N	-0-					-0-
*05	33 N	33	-0-	-0-	-0-			33	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109"			WELL #: 4			RRCID -> 171430			COMPL. DATE 11/15/1998			TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275						
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-							N	-0-					-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-			125	2			N	-0-					-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-							N	-0-					-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-			182	2			N	-0-					-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-			121	2			N	-0-					-0-
*05	33 N	33	-0-	-0-	-0-			33	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A"			WELL #: 5			RRCID -> 171456			COMPL. DATE 11/24/1998			TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843						
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-							N	-0-					-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-			299	2			N	-0-					-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-							N	-0-					-0-
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-			488	2			N	-0-					-0-
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-			356	2			N	-0-					-0-
*05	33 N	33	-0-	-0-	-0-			33	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110"			WELL #: 2			RRCID -> 171457			COMPL. DATE 11/19/1998			TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835						
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-							N	-0-					-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-			393	2			N	-0-					-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-							N	-0-					-0-
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-			787	2			N	-0-					-0-
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-			446	2			N	-0-					-0-
*05	33 N	33	-0-	-0-	-0-			33	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
DANIEL, M. K. "113"														
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 3 RRCID -> 171458 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-			-0-
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-			-0-
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-			-0-
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-			-0-
*05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171459 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803														
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
*05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
BLACK, HALLIE "9" WELL #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596														
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-			-0-
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171472 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 5887														
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
02	644 N	1	-0-	-643	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-			-0-
04	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-			-0-
*05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 8 RRCID -> 171474 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 4868 - 4878														
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
*05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
BLACK, HALLIE "9" WELL #: 3 RRCID -> 173556 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5490 - 5500														
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-			-0-
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-			-0-
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-			-0-
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "112" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174167 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 5623														
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			153
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			153
02	224 N	42	-0-	-182	-0-	42	2			N	-0-			153
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			153
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			153
*05	248 N	28	-0-	-220	-0-	28	2			N	-0-			153

SIMPSON-MANN (CANYON)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
M. K. DANIEL 111A														
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 2 RRCID -> 174866 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5248 - 5426														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			-0-
01	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-			-0-
02	1092 N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-			-0-
03	3100 N	3553	-0-	453	453	3553	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	2992	-0-	-8	445	2992	2			N	-0-			-0-
*05	598 N	153	-0-	-445	-0-	153	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "113" WELL #: 5 RRCID -> 175780 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382														
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-			-0-
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			-0-
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			-0-
*05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "113" WELL #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556														
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-			-0-
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			-0-
*05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "113" WELL #: 7 RRCID -> 179954 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882														
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			-0-
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-			-0-
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			-0-
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-			-0-
*05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693														
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
*05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986														
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
*05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040														
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-			-0-
02	56 N	2	-0-	-54	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
*05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)				//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310										
DANIEL, M. K. "113"				WELL #:		4	RRCID ->	180061	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL	DEPTH	6190	PERF. 5178	-	5540
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-		114	2			N	-0-			-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-		243	2			N	-0-			-0-
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-		12	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. 112 "A"																
WELL #:						7	RRCID ->	180819	COMPL. DATE	03/03/2001	TOTAL	DEPTH	6221	PERF. 5092	-	5248
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-			-0-
01	13	N	3	-0-	-10	-0-		3	2			N	-0-			-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-						N	-0-			-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-		510	2			N	-0-			-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-		338	2			N	-0-			-0-
*05	22	N	22	-0-	-0-	-0-		22	2			N	-0-			-0-
DANIELS, M. K. III A																
WELL #:						4	RRCID ->	181359	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL	DEPTH	6250	PERF. 5150	-	5616
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-			-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-		13	2			N	-0-			-0-
02	112	N	3	-0-	-109	-0-		3	2			N	-0-			-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-		235	2			N	-0-			-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-		198	2			N	-0-			-0-
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-		13	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. 111 "A"																
WELL #:						8	RRCID ->	181360	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL	DEPTH	6200	PERF. 5141	-	5605
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-			-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-		9	2			N	-0-			-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-						N	-0-			-0-
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-		2240	2			N	-0-			-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-		1174	2			N	-0-			-0-
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-		42	2			N	-0-			-0-
DANIELS, M. K. 112A																
WELL #:						10	RRCID ->	181590	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL	DEPTH	6032	PERF. 5090	-	5642
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-		17	2			N	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-						N	-0-			-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-		185	2			N	-0-			-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-		113	2			N	-0-			-0-
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "109"																
WELL #:						6	RRCID ->	181891	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL	DEPTH	6025	PERF. 4664	-	5408
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-						N	-0-			-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-		298	2			N	-0-			-0-
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-		1154	2			N	-0-			-0-
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-		1400	2			N	-0-			-0-
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-		1191	2			N	-0-			-0-
*05	1023	N	80	-0-	-943	-0-		80	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "110"																
WELL #:						6	RRCID ->	181939	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL	DEPTH	6010	PERF. 5168	-	5490
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-		82	2			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-		123	2			N	-0-			-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-		79	2			N	-0-			-0-
*05	7	N	7	-0-	-0-	-0-		7	2			N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
DANIEL, M. K.		WELL #: 701		RRCID -> 182709		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH		6016 PERF. 4776 - 5816							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-		89	2		N	-0-					-0-
03		209 N	209	-0-	-0-	-0-		209	2		N	-0-					-0-
04		204 N	204	-0-	-0-	-0-		204	2		N	-0-					-0-
*05		93 N	15	-0-	-78	-0-		15	2		N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3				WELL #: 5		RRCID -> 182710		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH		6040 PERF. 4974 - 5890					
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03		27 N	27	-0-	-0-	-0-		27	2		N	-0-					-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-					-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K.				WELL #: 702		RRCID -> 182712		COMPL. DATE 04/14/2001		TOTAL DEPTH		6050 PERF. 5154 - 5882					
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		152 N	152	-0-	-0-	-0-		152	2		N	-0-					-0-
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-		95	2		N	-0-					-0-
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	2		N	-0-					-0-
*05		155 N	7	-0-	-148	-0-		7	2		N	-0-					-0-

DANIEL, M. K.				WELL #: 704		RRCID -> 183015		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH		6085 PERF. 4720 - 5624					
12		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-		1826	2		N	-0-					-0-
02		329 N	329	-0-	-0-	-0-		329	2		N	-0-					-0-
03		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-		1154	2		N	-0-					-0-
04		1080 N	1048	-0-	-32	-0-		1048	2		N	-0-					-0-
*05		372 N	64	-0-	-308	-0-		64	2		N	-0-					-0-

DANIEL, M. K.				WELL #: 705		RRCID -> 183585		COMPL. DATE 05/21/2001		TOTAL DEPTH		6050 PERF. 4544 - 5700					
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	2		N	-0-					-0-
02		56 N	3	-0-	-53	-0-		3	2		N	-0-					-0-
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-		95	2		N	-0-					-0-
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-		56	2		N	-0-					-0-
*05		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3				WELL #: 4		RRCID -> 183934		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH		6050 PERF. 5232 - 5968					
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-					-0-
02		5 N	2	-0-	-3	-0-		2	2		N	-0-					-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-					-0-
04		6 N	1	-0-	-5	-0-		1	2		N	-0-					-0-
*05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K.				WELL #: 602		RRCID -> 183937		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH		6030 PERF. 4734 - 5756					
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	2		N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
DANIEL, M. K. 112A														
		//CONT.//		83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
		//CONT.//		386310										
		WELL #:		9A		RRCID -> 184788		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH		6095 PERF. 5192 - 6020		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
														EOM
														BALANCE
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-		-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-		-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-		-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-		-0-
*05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-		-0-
DANIEL, M. K.														
		WELL #:		601		RRCID -> 184934		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH		6061 PERF. 4776 - 5824		
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-		-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-		-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-		-0-
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-		-0-
*05	310	N	18	-0-	-292	-0-	18	2			N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. 109														
		WELL #:		7		RRCID -> 185010		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH		6065 PERF. 5080 - 5788		
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-		-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-		-0-
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. 110														
		WELL #:		8		RRCID -> 185014		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH		5261 PERF. 4440 - 5062		
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-		-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-		-0-
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-		-0-
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-		-0-
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-		-0-
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-		-0-
DANIEL, M. K.														
		WELL #:		706		RRCID -> 185015		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH		6084 PERF. 4590 - 5666		
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-		-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-		-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
DANIEL, M. K.														
		WELL #:		703		RRCID -> 185017		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH		6080 PERF. 4580 - 5894		
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-		-0-
02	196	N	86	-0-	-110	-0-	86	2			N	-0-		-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-		-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-		-0-
*05	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-		-0-
BLACK, HALLIE 108														
		WELL #:		5		RRCID -> 185018		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH		5850 PERF. 4187 - 4986		
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE										
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310															
DANIEL, M. K.		WELL #:		609	RRCID ->	185993	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL	DEPTH	6160	PERF. 4634 - 5806							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		806 N	-0-	-0-	-806	-0-						N	-0-						-0-
01		563 N	563	-0-	-0-	-0-		563	2			N	-0-						-0-
02		896 N	142	-0-	-754	-0-		142	2			N	-0-						-0-
03		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-		1077	2			N	-0-						-0-
04		780 N	780	-0-	-0-	-0-		780	2			N	-0-						-0-
*05		155 N	76	-0-	-79	-0-		76	2			N	-0-						-0-
DANIEL, M. K.																			
		WELL #:		610	RRCID ->	185994	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL	DEPTH	6180	PERF. 5265 - 5672							
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-						-0-
01		161 N	161	-0-	-0-	-0-		161	2			N	-0-						-0-
02		252 N	90	-0-	-162	-0-		90	2			N	-0-						-0-
03		273 N	273	-0-	-0-	-0-		273	2			N	-0-						-0-
04		695 N	695	-0-	-0-	-0-		695	2			N	-0-						-0-
*05		93 N	33	-0-	-60	-0-		33	2			N	-0-						-0-
BLACK, HALLIE "3A"																			
		WELL #:		7	RRCID ->	185995	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL	DEPTH	6160	PERF. 4835 - 5700							
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-						-0-
01		393 N	393	-0-	-0-	-0-		393	2			N	-0-						-0-
02		364 N	1	-0-	-363	-0-		1	2			N	-0-						-0-
03		651 N	651	-0-	-0-	-0-		651	2			N	-0-						-0-
04		455 N	455	-0-	-0-	-0-		455	2			N	-0-						-0-
*05		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2			N	-0-						-0-
BLACK, HALLIE "3A"																			
		WELL #:		9	RRCID ->	225026	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL	DEPTH	6100	PERF. 5010 - 5957							
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-						-0-
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-						-0-
02		224 N	156	-0-	-68	-0-		156	2			N	-0-						-0-
03		350 N	350	-0-	-0-	-0-		350	2			N	-0-						-0-
04		781 N	781	-0-	-0-	-0-		781	2			N	-0-						-0-
*05		186 N	29	-0-	-157	-0-		29	2			N	-0-						-0-
BLACK, HALLIE "3A"																			
		WELL #:		8	RRCID ->	225149	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL	DEPTH	6100	PERF. 5008 - 5932							
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-						-0-
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	2			N	-0-						-0-
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-		196	2			N	-0-						-0-
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-		132	2			N	-0-						-0-
04		124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	2			N	-0-						-0-
*05		31 N	9	-0-	-22	-0-		9	2			N	-0-						-0-
DANIEL, M. K.																			
		WELL #:		710	RRCID ->	243566	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL	DEPTH	6150	PERF. 4678 - 5660							
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-		110	2			N	-0-						-0-
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-		163	2			N	-0-						-0-
04		77 N	77	-0-	-0-	-0-		77	2			N	-0-						-0-
*05		93 N	66	-0-	-27	-0-		66	2			N	-0-						-0-
DANIEL, M. K.																			
		WELL #:		709	RRCID ->	243836	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL	DEPTH	6150	PERF. 4659 - 0							
12		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-						N	-0-						-0-
01		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-		2776	2			N	-0-						-0-
02		392 N	-0-	-0-	-392	-0-						N	-0-						-0-
03		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-		1674	2			N	-0-						-0-
04		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-		2221	2			N	-0-						-0-
*05		66 N	66	-0-	-0-	-0-		66	2			N	-0-						-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)				//CONT.//	83704 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VAL VERDE				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310													
HALLIE BLACK "3A"				WELL #:	12	RRCID ->	244944	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL	DEPTH	6129	PERF.	4980	-	5708		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-						N	-0-					-0-	
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2				N	-0-					-0-	
02	924 N	-0-	-0-	-924	-0-						N	-0-					-0-	
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2				N	-0-					-0-	
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2				N	-0-					-0-	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
DANIEL, M. K.																		
				WELL #:	711	RRCID ->	245148	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL	DEPTH	6135	PERF.	4495	-	5605		
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-						N	-0-					-0-	
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-					-0-	
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2				N	-0-					-0-	
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2				N	-0-					-0-	
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2				N	-0-					-0-	
*05	558 N	11	-0-	-547	-0-	11	2				N	-0-					-0-	
DANIEL, M. K.																		
				WELL #:	712	RRCID ->	245149	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL	DEPTH	6150	PERF.	4694	-	5622		
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-					-0-	
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2				N	-0-					-0-	
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-						N	-0-					-0-	
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2				N	-0-					-0-	
04	120 N	54	-0-	-66	-0-	54	2				N	-0-					-0-	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
DANIEL, M. K.																		
				WELL #:	611	RRCID ->	247472	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL	DEPTH	5497	PERF.	4762	-	5438		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BLACK, HALLIE "4A"																		
				WELL #:	405	RRCID ->	247475	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL	DEPTH	6095	PERF.	4888	-	5894		
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-						N	-0-					-0-	
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2				N	-0-					-0-	
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2				N	-0-					-0-	
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2				N	-0-					-0-	
04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2				N	-0-					-0-	
*05	806 N	118	-0-	-688	-0-	118	2				N	-0-					-0-	
BLACK, HALLIE "3B"																		
				WELL #:	2	RRCID ->	247477	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL	DEPTH	6140	PERF.	4947	-	5976		
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-						N	-0-					-0-	
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2				N	-0-					-0-	
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2				N	-0-					-0-	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HALLIE BLACK 4B																		
				WELL #:	402	RRCID ->	247478	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL	DEPTH	6132	PERF.	5050	-	5776		
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-						N	-0-					-0-	
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-					-0-	
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2				N	-0-					-0-	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
DANIEL, M. K.		WELL #:		613	RRCID -> 248115		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH		6144	PERF. 4716 - 5624		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			-0-
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-			-0-
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-			-0-
*05	527 N	66	-0-	-461	-0-	66	2			N	-0-			-0-
BLACK, HALLIE 4A														
		WELL #:		406	RRCID -> 248884		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH		6103	PERF. 4934 - 5728		
12	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-			-0-
01	2852 X	2653	-0-	-199	-0-	2653	2			N	-0-			-0-
02	2576 X	985	-0-	-1591	-0-	985	2			N	-0-			-0-
03	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-			-0-
04	2580 X	1869	-0-	-711	-0-	1869	2			N	-0-			-0-
*05	2666 X	118	-0-	-2548	-0-	118	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.														
		WELL #:		708	RRCID -> 249914		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH		6100	PERF. 4570 - 5839		
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
01	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
*05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			-0-
HALLIE BLACK 3A														
		WELL #:		11	RRCID -> 250893		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH		6140	PERF. 4803 - 5922		
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HALLIE BLACK 4B														
		WELL #:		403	RRCID -> 251565		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH		6150	PERF. 5230 - 5955		
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-			-0-
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-			-0-
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-			-0-
*05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.														
		WELL #:		707	RRCID -> 251644		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL DEPTH		6107	PERF. 4814 - 5659		
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.														
		WELL #:		713	RRCID -> 251656		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH		6140	PERF. 4636 - 5813		
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-			-0-
02	1036 N	556	-0-	-480	-0-	556	2			N	-0-			-0-
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-			-0-
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			-0-
*05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HALLIE BLACK 4B		WELL #:		404	RRCID ->	251657	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	6049	PERF. 5000 - 5915	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-	-0-
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-			893	2	N	-0-	-0-
02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-	-0-
03	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-			1414	2	N	-0-	-0-
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-			976	2	N	-0-	-0-
*05	74 N	74	-0-	-0-	-0-			74	2	N	-0-	-0-
M. K. DANIEL 111A		WELL #:		10	RRCID ->	251677	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	6110	PERF. 4754 - 5510	
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-			137	2	N	-0-	-0-
02	28 N	2	-0-	-26	-0-			2	2	N	-0-	-0-
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-			1208	2	N	-0-	-0-
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-			486	2	N	-0-	-0-
*05	33 N	33	-0-	-0-	-0-			33	2	N	-0-	-0-
DANIEL, M. K.		WELL #:		612	RRCID ->	256034	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 4914 - 5858	
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-			326	2	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
RED STAG OPERATING, LLC		697118										
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	160346	COMPL. DATE	07/15/1995	TOTAL DEPTH	5678	PERF. 5082 - 5138	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2026												
MITCHELL 10		WELL #:		1	RRCID ->	160348	COMPL. DATE	07/01/1995	TOTAL DEPTH	6122	PERF. 5064 - 5096	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2026												
SILVER OIL & GAS INC.		781880										
TENNECO FEE		WELL #:		1	RRCID ->	113570	COMPL. DATE	09/01/1984	TOTAL DEPTH	16000	PERF. 4217 - 5664	
12	279 N	224	-0-	-55	-0-			224	3	N	-0-	-0-
01	248 N	226	-0-	-22	-0-			226	3	N	-0-	-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-			197	3	N	-0-	-0-
03	217 N	133	-0-	-84	-0-			133	3	N	-0-	-0-
04	210 N	141	-0-	-69	-0-			141	3	N	-0-	-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	-0-
TENNECO FEE		WELL #:		2	RRCID ->	116047	COMPL. DATE	01/18/1985	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4607 - 5544	
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-			668	3	N	-0-	-0-
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-			685	3	N	-0-	-0-
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-			616	3	N	-0-	-0-
03	434 N	295	-0-	-139	-0-			295	3	N	-0-	-0-
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-			622	3	N	-0-	-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)				//CONT.//		83704 300		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VAL VERDE				
SILVER OIL & GAS INC.				//CONT.//		781880														
MEADOWS "8"				WELL #:		1		RRCID -> 162619				COMPL. DATE 03/31/1997				TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	518	3				N	-0-					-0-	
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	187	3				N	-0-					-0-	
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	173	3				N	-0-					-0-	
03	155 N	89	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	89	3				N	-0-					-0-	
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	305	3				N	-0-					-0-	
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

DANIEL				WELL #:		801		RRCID -> 171314				COMPL. DATE 12/07/1997				TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788				
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	19	3				N	-0-					-0-	
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	3	3				N	-0-					-0-	
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	3	3				N	-0-					-0-	
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	2	3				N	-0-					-0-	
04	3 N	1	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	1	3				N	-0-					-0-	
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

DANIEL				WELL #:		803		RRCID -> 232377				COMPL. DATE 09/21/2005				TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804				
12	217 N	150	-0-	-67	-0-	-0-	-0-	150	3				N	-0-					-0-	
01	217 N	150	-0-	-67	-0-	-0-	-0-	150	3				N	-0-					-0-	
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	139	3				N	-0-					-0-	
03	155 N	72	-0-	-83	-0-	-0-	-0-	72	3				N	-0-					-0-	
04	150 N	60	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	60	3				N	-0-					-0-	
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

DANIEL				WELL #:		804		RRCID -> 232379				COMPL. DATE 09/21/2005				TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756				
12	93 N	53	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	53	3				N	-0-					-0-	
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	160	3				N	-0-					-0-	
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	148	3				N	-0-					-0-	
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3				N	-0-					-0-	
04	150 N	84	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	84	3				N	-0-					-0-	
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

DANIEL				WELL #:		805		RRCID -> 232380				COMPL. DATE 10/31/2006				TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709				
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3				N	-0-					-0-	
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	3				N	-0-					-0-	
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	139	3				N	-0-					-0-	
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3				N	-0-					-0-	
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114	3				N	-0-					-0-	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

TENNECO FEE				WELL #:		903		RRCID -> 233668				COMPL. DATE 03/19/2001				TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658				
12	682 N	403	-0-	-279	-0-	-0-	-0-	403	3				N	-0-					-0-	
01	682 N	382	-0-	-300	-0-	-0-	-0-	382	3				N	-0-					-0-	
02	364 N	343	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	343	3				N	-0-					-0-	
03	403 N	165	-0-	-238	-0-	-0-	-0-	165	3				N	-0-					-0-	
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	521	3				N	-0-					-0-	
05	372 N	18	-0-	-354	-0-	-0-	-0-	18	3				N	-0-					-0-	

TENNECO FEE				WELL #:		904		RRCID -> 233669				COMPL. DATE 03/23/2001				TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742				
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	212	3				N	-0-					-0-	
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	501	3				N	-0-					-0-	
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	464	3				N	-0-					-0-	
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	239	3				N	-0-					-0-	
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	462	3				N	-0-					-0-	
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
UPP OPERATING, LLC				875310											
DANIEL, M. K.		WELL #:		11		RRCID -> 169424		COMPL. DATE 05/21/1998		TOTAL DEPTH		6200 PERF. 4424 - 5806			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-			-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-		57	3			N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	3			N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			-0-
05	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-						N	NO RPT			-0-
WOLFCAMP ENERGY, LLC				935660											
DANIEL, M. K.		WELL #:		1		RRCID -> 157579		COMPL. DATE 01/01/1996		TOTAL DEPTH		6100 PERF. 5061 - 5747			
12	62 N	1	-0-	-61	-0-		1	2			Y	-0-			-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-		12	1	1	2	Y	-0-			-0-
*05	3 N	3	-0-	-0-	-0-		1	1	2	2	Y	-0-			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #:		3		RRCID -> 159570		COMPL. DATE 07/03/1996		TOTAL DEPTH		6200 PERF. 5133 - 5853			
12	31 N	1	-0-	-30	-0-		1	2			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #:		4		RRCID -> 159573		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH		6350 PERF. 5183 - 5970			
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*05	25 N	25	-0-	-0-	-0-		11	1	14	2	Y	-0-			-0-
DANIEL - STATE 2		WELL #:		1		RRCID -> 160490		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH		6125 PERF. 4848 - 5770			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
DANIEL-STATE 2		WELL #:		2		RRCID -> 160491		COMPL. DATE 10/05/1996		TOTAL DEPTH		6200 PERF. 4874 - 5941			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)			//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
WOLFCAMP ENERGY, LLC			//CONT.//		935660										
MEADOWS-STATE 10			WELL #:		1	RRCID -> 160610		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH		6070 PERF. 5434 - 5704			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		217 N	41	-0-	-176	-0-		14 1	27 2	Y		-0-			-0-
01		123 N	123	-0-	-0-	-0-		76 1	47 2	Y		-0-			-0-
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-		61 1	55 2	Y		-0-			-0-
03		23 N	23	-0-	-0-	-0-		4 1	19 2	Y		-0-			-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y		-0-			-0-
05		124 N	1	-0-	-123	-0-		1 2		Y		-0-			-0-

MEADOWS-STATE 2			WELL #:		1	RRCID -> 160611		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH		6050 PERF. 4836 - 5903			
12		155 N	18	-0-	-137	-0-		6 1	12 2	Y		-0-			-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y		-0-			-0-
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-		23 1	21 2	Y		-0-			-0-
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-		1 1	6 2	Y		-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y		-0-			-0-

DANIEL-STATE 2			WELL #:		3	RRCID -> 160853		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH		6050 PERF. 5116 - 5911			
12		744 N	37	-0-	-707	-0-		13 1	24 2	Y		-0-			-0-
01		155 N	52	-0-	-103	-0-		32 1	20 2	Y		-0-			-0-
02		739 N	739	-0-	-0-	-0-		388 1	351 2	Y		-0-			-0-
03		122 N	122	-0-	-0-	-0-		21 1	101 2	Y		-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y		-0-			-0-
05		806 N	110	-0-	-696	-0-		51 1	59 2	Y		-0-			-0-

DANIEL, M. K.			WELL #:		6	RRCID -> 160866		COMPL. DATE 11/03/1996		TOTAL DEPTH		6200 PERF. 5292 - 5813			
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y		-0-			-0-
01		217 N	21	-0-	-196	-0-		13 1	8 2	Y		-0-			-0-
02		551 N	551	-0-	-0-	-0-		289 1	262 2	Y		-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y		-0-			-0-
05		620 N	34	-0-	-586	-0-		15 1	19 2	Y		-0-			-0-

DANIEL, M. K.			WELL #:		7	RRCID -> 160868		COMPL. DATE 11/24/1996		TOTAL DEPTH		6150 PERF. 5050 - 5894			
12		93 N	1	-0-	-92	-0-		1 2		Y		-0-			-0-
01		279 N	36	-0-	-243	-0-		22 1	14 2	Y		-0-			-0-
02		795 N	795	-0-	-0-	-0-		417 1	378 2	Y		-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y		-0-			-0-
05		868 N	90	-0-	-778	-0-		41 1	49 2	Y		-0-			-0-

DANIEL - STATE 2			WELL #:		4	RRCID -> 161126		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH		6050 PERF. 4850 - 5779			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

DANIEL-STATE 2			WELL #:		5	RRCID -> 161128		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH		6150 PERF. 4844 - 5884			
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-		2 1	3 2	Y		-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-		1 1	1 2	Y		-0-			-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-		1 1	2 2	Y		-0-			-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-		1 1	5 2	Y		-0-			-0-
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-		5 1	1 2	Y		-0-			-0-
*05		8 N	8	-0-	-0-	-0-		4 1	4 2	Y		-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)			//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE			
WOLFCAMP ENERGY, LLC			//CONT.//		935660										
DANIEL, M. K.			WELL #:		8	RRCID -> 161129		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL	DEPTH	6200	PERF. 4826 - 5798		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		165 N	165	-0-	-0-	-0-	57	1	108	2	Y	-0-			-0-
01		186 N	109	-0-	-77	-0-	67	1	42	2	Y	-0-			-0-
02		168 N	109	-0-	-59	-0-	57	1	52	2	Y	-0-			-0-
03		151 N	151	-0-	-0-	-0-	26	1	125	2	Y	-0-			-0-
04		120 N	118	-0-	-2	-0-	117	1	1	2	Y	-0-			-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
MEADOWS-STATE 10															
		WELL #:		2	RRCID -> 161273		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL	DEPTH	6000	PERF. 4775 - 5646			
12		1426 N	405	-0-	-1021	-0-	140	1	265	2	Y	-0-			-0-
01		734 N	734	-0-	-0-	-0-	455	1	279	2	Y	-0-			-0-
02		473 N	473	-0-	-0-	-0-	248	1	225	2	Y	-0-			-0-
03		180 N	180	-0-	-0-	-0-	31	1	149	2	Y	-0-			-0-
04		720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-			-0-
05		527 N	2	-0-	-525	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
MEADOWS-STATE 10															
		WELL #:		3	RRCID -> 161274		COMPL. DATE 01/12/1997		TOTAL	DEPTH	6050	PERF. 4754 - 5767			
12		341 N	70	-0-	-271	-0-	24	1	46	2	Y	-0-			-0-
01		248 N	27	-0-	-221	-0-	16	1	11	2	Y	-0-			-0-
02		112 N	93	-0-	-19	-0-	48	1	45	2	Y	-0-			-0-
03		212 N	212	-0-	-0-	-0-	37	1	175	2	Y	-0-			-0-
04		222 N	222	-0-	-0-	-0-	220	1	2	2	Y	-0-			-0-
05		93 N	19	-0-	-74	-0-	8	1	11	2	Y	-0-			-0-
MEADOWS-STATE 10															
		WELL #:		4	RRCID -> 161275		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL	DEPTH	5950	PERF. 4619 - 5646			
12		93 N	20	-0-	-73	-0-	7	1	13	2	Y	-0-			-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	19	1	12	2	Y	-0-			-0-
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	33	1	31	2	Y	-0-			-0-
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
MEADOWS-STATE 10															
		WELL #:		5	RRCID -> 161570		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL	DEPTH	6050	PERF. 5266 - 5783			
12		93 N	45	-0-	-48	-0-	16	1	29	2	Y	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	36	1	33	2	Y	-0-			-0-
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
MEADOWS-STATE 10															
		WELL #:		6	RRCID -> 161633		COMPL. DATE 01/30/1997		TOTAL	DEPTH	6050	PERF. 5136 - 5704			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DANIEL, M. K.															
		WELL #:		12	RRCID -> 162040		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL	DEPTH	6100	PERF. 4686 - 5574			
12		93 N	4	-0-	-89	-0-	1	1	3	2	Y	-0-			-0-
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	8	1	6	2	Y	-0-			-0-
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	2	Y	-0-			-0-
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	2	Y	-0-			-0-
04		159 N	159	-0-	-0-	-0-	157	1	2	2	Y	-0-			-0-
05		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
WOLFCAMP ENERGY, LLC		//CONT.// 935660														
DANIEL, M. K.		WELL #: 14		RRCID -> 162042		COMPL. DATE 02/28/1997		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 12				WELL #: 1		RRCID -> 162577		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005						
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K.				WELL #: 13		RRCID -> 163942		COMPL. DATE 07/12/1997		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2				WELL #: 6		RRCID -> 163946		COMPL. DATE 07/13/1997		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934						
12	589 N	428	-0-	-161	-0-	148	1	280	2	N	-0-					-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	17	1	10	2	N	-0-					-0-
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	276	1	250	2	N	-0-					-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	18	1	87	2	N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	589 N	160	-0-	-429	-0-	74	1	86	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A"				WELL #: 3		RRCID -> 164285		COMPL. DATE 08/03/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068						
12	403 N	317	-0-	-86	-0-	110	1	207	2	N	-0-					-0-
01	372 N	131	-0-	-241	-0-	81	1	50	2	N	-0-					-0-
02	336 N	183	-0-	-153	-0-	96	1	87	2	N	-0-					-0-
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	53	1	251	2	N	-0-					-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	343	1	3	2	N	-0-					-0-
*05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	126	1	147	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A"				WELL #: 2		RRCID -> 164287		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	133 X	-0-	-0-	-133	-0-					N	-0-					-0-
02	191 X	191	-0-	-0-	-0-	100	1	91	2	N	-0-					-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	2	N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	217 N	77	-0-	-140	-0-	35	1	42	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A"				WELL #: 1		RRCID -> 164288		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093						
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
WOLFCAMP ENERGY, LLC		//CONT.// 935660							
DANIEL, M. K.		WELL #: 10		RRCID -> 164559		COMPL. DATE 08/29/1997		TOTAL DEPTH 6150	
								PERF. 4849 - 5713	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
*05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 164779		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 6264	
								PERF. 5196 - 6153	
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	75	1	141	2
01	341 N	91	-0-	-250	-0-	56	1	35	2
02	168 N	86	-0-	-82	-0-	45	1	41	2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				
*05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	46	1	54	2
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 164780		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 6290	
								PERF. 5192 - 6025	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	172	1	155	2
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	17	1	80	2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	372 N	89	-0-	-283	-0-	41	1	48	2
DANIEL, M. K.		WELL #: 15		RRCID -> 165205		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 6160	
								PERF. 5215 - 5979	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
*05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	22	1	25	2
DANIEL, M. K. A		WELL #: 15		RRCID -> 165402		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 6180	
								PERF. 4943 - 6108	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
DANIEL, M. K.		WELL #: 9		RRCID -> 165884		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 6465	
								PERF. 5444 - 6375	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
DANIEL, M. K.		WELL #: 24		RRCID -> 166177		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 6359	
								PERF. 5368 - 6174	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
*05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	2

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WOLFCAMP ENERGY, LLC		//CONT.//		935660									
DANIEL, M. K.		WELL #:		22	RRCID -> 166554		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH	6434	PERF. 4975 -	6080	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	9	1	11	2	N	-0-		-0-
MEADOWS													
		WELL #:		1101	RRCID -> 166557		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH	5960	PERF. 4739 -	5746	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.													
		WELL #:		26	RRCID -> 166561		COMPL. DATE 01/08/1998		TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5363 -	5606	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MEADOWS													
		WELL #:		1172	RRCID -> 166706		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4109 -	4744	
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	47	1	88	2	N	-0-		-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	179	1	111	2	N	-0-		-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	126	1	114	2	N	-0-		-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	9	1	44	2	N	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		-0-
05	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. A													
		WELL #:		9	RRCID -> 167019		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH	6350	PERF. 4728 -	6153	
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	251	1	227	2	N	-0-		-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	23	1	110	2	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	527 N	143	-0-	-384	-0-	66	1	77	2	N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. "A"													
		WELL #:		17	RRCID -> 168126		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH	6484	PERF. 5036 -	6102	
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	58	1	111	2	N	-0-		198
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	75	1	46	2	N	-0-		198
02	168 N	134	-0-	-34	-0-	70	1	64	2	N	-0-		198
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	27	1	127	2	N	-0-		198
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	154	1	1	2	N	-0-		198
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	69	1	81	2	N	-0-		198
DANIEL, M. K. "A"													
		WELL #:		14	RRCID -> 168128		COMPL. DATE 04/20/1998		TOTAL DEPTH	6335	PERF. 5060 -	5190	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WOLFCAMP ENERGY, LLC		//CONT.// 935660									
DANIEL, M. K.		WELL #: 23		RRCID -> 168280		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 6433		PERF. 5076 - 6168	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	-0-
MEADOWS											
		WELL #: 1181		RRCID -> 168658		COMPL. DATE 05/09/1998		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4360 - 5145	
12		496 N	84	-0-	-412	-0-	29	1	55	2	-0-
01		521 N	521	-0-	-0-	-0-	323	1	198	2	-0-
02		328 N	328	-0-	-0-	-0-	172	1	156	2	-0-
03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	2	-0-
04		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					-0-
05		372 N	1	-0-	-371	-0-	1	2			-0-
MEADOWS											
		WELL #: 1102		RRCID -> 169107		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5242 - 5591	
12		186 N	170	-0-	-16	-0-	59	1	111	2	-0-
01		200 N	200	-0-	-0-	-0-	124	1	76	2	-0-
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	36	1	33	2	-0-
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	-0-
04		180 N	45	-0-	-135	-0-	45	1			-0-
05		62 N	9	-0-	-53	-0-	4	1	5	2	-0-
DANIEL, M. K.											
		WELL #: 21R		RRCID -> 169113		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 6451		PERF. 5654 - 5825	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MEADOWS											
		WELL #: 1183		RRCID -> 169832		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4412 - 4662	
12		589 N	436	-0-	-153	-0-	190	1	246	2	-0-
01		696 N	696	-0-	-0-	-0-	431	1	265	2	-0-
02		381 N	381	-0-	-0-	-0-	199	1	182	2	-0-
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	2	-0-
04		660 N	-0-	-0-	-660	-0-					-0-
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					-0-
DANIEL, M. K. "A"											
		WELL #: 7		RRCID -> 169922		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4915 - 5243	
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	48	1	44	2	-0-
03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	19	1	92	2	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	58	1	69	2	-0-
DANIEL, M. K.											
		WELL #: 18		RRCID -> 169923		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4762 - 5468	
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					-0-
02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	42	1	39	2	-0-
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	17	1	79	2	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		93 N	41	-0-	-52	-0-	19	1	22	2	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WOLFCAMP ENERGY, LLC		//CONT.//		935660								
DANIEL, M. K.		WELL #:		25	RRCID -> 169924		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL	DEPTH	5550	PERF. 4924 - 4939
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					-0-
02	03	89	N	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	42	2	-0-
04	05	89	N	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	74	2	-0-
		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
		171	N	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	92	2	-0-
DANIEL, M. K.												
		WELL #:		16	RRCID -> 169926		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL	DEPTH	5450	PERF. 4947 - 5236
12	01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					-0-
02	03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	53	1	48	2	-0-
04	05	101	N	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	92	2	-0-
		111	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
		125	N	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	68	2	-0-
DANIEL, M. K.												
		WELL #:		27	RRCID -> 169927		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL	DEPTH	5400	PERF. 4297 - 4733
12	01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
02	03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
		141	N	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	76	2	-0-
DANIEL, M. K. "A"												
		WELL #:		8	RRCID -> 170647		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL	DEPTH	5550	PERF. 4648 - 5309
12	01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
02	03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
DANIEL, M. K. "A"												
		WELL #:		19	RRCID -> 170648		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL	DEPTH	5600	PERF. 4808 - 5373
12	01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
02	03	109	N	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	52	2	-0-
04	05	142	N	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	117	2	-0-
		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
		144	N	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	78	2	-0-
MEADOWS												
		WELL #:		1184	RRCID -> 171115		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL	DEPTH	5210	PERF. 4198 - 4955
12	01	248	N	-0-	-0-	-69	-0-	62	1	117	2	-0-
02	03	168	N	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	64	2	-0-
04	05	88	N	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	42	2	-0-
		13	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	-0-
		150	N	-0-	-0-	-150	-0-					-0-
		93	N	-0-	-0-	-92	-0-	1	2			-0-
MEADOWS												
		WELL #:		1186	RRCID -> 173132		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL	DEPTH	5272	PERF. 4588 - 4859
12	01	195	N	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	127	2	-0-
02	03	130	N	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	50	2	-0-
04	05	175	N	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	84	2	-0-
		58	N	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	48	2	-0-
		90	N	-0-	-0-	-45	-0-	44	1	1	2	-0-
		93	N	-0-	-0-	-77	-0-	7	1	9	2	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)														
WOLFCAMP ENERGY, LLC														
DANIEL, M. K. "A"														
WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	279 N	167	-0-	-112	-0-	58	1	109	2	N	-0-			-0-
01	279 N	91	-0-	-188	-0-	56	1	35	2	N	-0-			-0-
02	196 N	78	-0-	-118	-0-	41	1	37	2	N	-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	22	1	103	2	N	-0-			-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	189	1	2	2	N	-0-			-0-
*05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	61	1	72	2	N	-0-			-0-
MEADOWS WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331														
12	217 N	92	-0-	-125	-0-	32	1	60	2	N	-0-			-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	111	1	68	2	N	-0-			-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	87	1	79	2	N	-0-			-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001														
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	37	1	44	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452														
12	186 N	25	-0-	-161	-0-	9	1	16	2	N	-0-			-0-
01	155 N	10	-0-	-145	-0-	6	1	4	2	N	-0-			-0-
02	14 N	8	-0-	-6	-0-	4	1	4	2	N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
*05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	2	N	-0-			-0-
MEADOWS WELL #: 1104 RRCID -> 177153 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402														
12	124 N	64	-0-	-60	-0-	22	1	42	2	N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	69	1	63	2	N	-0-			-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
05	124 N	5	-0-	-119	-0-	2	1	3	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412														
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	119	1	108	2	N	-0-			-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	14	1	66	2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	248 N	119	-0-	-129	-0-	55	1	64	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330														
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	77	1	145	2	N	-0-			-0-
01	217 N	138	-0-	-79	-0-	85	1	53	2	N	-0-			-0-
02	196 N	135	-0-	-61	-0-	71	1	64	2	N	-0-			-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	33	1	154	2	N	-0-			-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	208	1	2	2	N	-0-			-0-
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	67	1	79	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)			//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE				
WOLFCAMP ENERGY, LLC			//CONT.//		935660										
MEADOWS			WELL #:		1174	RRCID -> 177476		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH		5550	PERF. 4150 - 4918		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		744 N	595	-0-	-149	-0-	206	1	389	2	N	-0-			-0-
01		743 N	743	-0-	-0-	-0-	460	1	283	2	N	-0-			-0-
02		521 N	521	-0-	-0-	-0-	273	1	248	2	N	-0-			-0-
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	2	N	-0-			-0-
04		720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-
05		589 N	1	-0-	-588	-0-	1	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.															
		WELL #:		30	RRCID -> 179023		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH		5750	PERF. 4728 - 5346			
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		120 N	120	-0-	-0-	-0-	55	1	65	2	N	-0-			-0-
MEADOWS															
		WELL #:		1175	RRCID -> 179294		COMPL. DATE 09/26/2000		TOTAL DEPTH		5500	PERF. 4446 - 5226			
12		518 N	518	-0-	-0-	-0-	179	1	339	2	N	-0-			-0-
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
02		909 N	909	-0-	-0-	-0-	477	1	432	2	N	-0-			-0-
03		126 N	126	-0-	-0-	-0-	22	1	104	2	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
DANIEL STATE "2"															
		WELL #:		7	RRCID -> 179614		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH		6150	PERF. 4894 - 5724			
12		310 N	8	-0-	-302	-0-	3	1	5	2	N	-0-			-0-
01		62 N	51	-0-	-11	-0-	31	1	20	2	N	-0-			-0-
02		477 N	477	-0-	-0-	-0-	250	1	227	2	N	-0-			-0-
03		131 N	131	-0-	-0-	-0-	23	1	108	2	N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05		527 N	128	-0-	-399	-0-	59	1	69	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.															
		WELL #:		34	RRCID -> 181049		COMPL. DATE 01/19/2001		TOTAL DEPTH		5750	PERF. 4370 - 5038			
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		165 N	165	-0-	-0-	-0-	76	1	89	2	N	-0-			-0-
MEADOWS															
		WELL #:		1105	RRCID -> 181815		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH		5900	PERF. 4590 - 5648			
12		169 N	169	-0-	-0-	-0-	58	1	111	2	N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02		176 N	176	-0-	-0-	-0-	92	1	84	2	N	-0-			-0-
03		22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-			-0-
DANIEL STATE 2															
		WELL #:		8	RRCID -> 181818		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH		6050	PERF. 4778 - 5792			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)			//CONT.//			83704 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE				
WOLFCAMP ENERGY, LLC			//CONT.//			935660											
DANIEL, M.K. "A"			WELL #:			23	RRCID -> 181924		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL	DEPTH	5600	PERF. 4820 -	5016		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	62	N	58	-0-	-4	-0-		20	1	38	2	N	-0-			-0-	
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-		82	1	51	2	N	-0-			-0-	
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-		59	1	54	2	N	-0-			-0-	
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-		15	1	74	2	N	-0-			-0-	
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-		77	1	1	2	N	-0-			-0-	
05	62	N	52	-0-	-10	-0-		24	1	28	2	N	-0-			-0-	
DANIEL - STATE "2"																	
			WELL #:			10	RRCID -> 182559		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL	DEPTH	6050	PERF. 5168 -	6288		
12	341	N	19	-0-	-322	-0-		7	1	12	2	N	-0-			-0-	
01	93	N	1	-0-	-92	-0-		1	1			N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-		4	1	1	2	N	-0-			-0-	
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-		32	1	37	2	N	-0-			-0-	
DANIEL, M. K.																	
			WELL #:			33	RRCID -> 182815		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL	DEPTH	5900	PERF. 4726 -	5615		
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-			-0-	
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-		105	1	123	2	N	-0-			-0-	
DANIEL, M. K. "A"																	
			WELL #:			26	RRCID -> 182998		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL	DEPTH	6527	PERF. 5711 -	6372		
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-			-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-		45	1	53	2	N	-0-			-0-	
DANIEL, M. K. "A"																	
			WELL #:			25	RRCID -> 182999		COMPL. DATE 05/19/2001		TOTAL	DEPTH	5900	PERF. 4730 -	5615		
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-	
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-			-0-	
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-		346	1	314	2	N	-0-			-0-	
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-		19	1	93	2	N	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	744	N	317	-0-	-427	-0-		146	1	171	2	N	-0-			-0-	
DANIEL, M. K. "A"																	
			WELL #:			24	RRCID -> 183065		COMPL. DATE 03/13/2001		TOTAL	DEPTH	5670	PERF. 4826 -	5429		
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-		31	1	59	2	N	-0-			-0-	
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-		26	1	16	2	N	-0-			-0-	
02	56	N	30	-0-	-26	-0-		16	1	14	2	N	-0-			-0-	
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-			-0-	
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-	
05	31	N	19	-0-	-12	-0-		8	1	11	2	N	-0-			-0-	
MEADOWS																	
			WELL #:			1176	RRCID -> 183915		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL	DEPTH	5750	PERF. 4460 -	5214		
12	713	N	481	-0-	-232	-0-		167	1	314	2	N	-0-			-0-	
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-		415	1	254	2	N	-0-			-0-	
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-		243	1	221	2	N	-0-			-0-	
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-		13	1	65	2	N	-0-			-0-	
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-						N	-0-			-0-	
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-						N	-0-			-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)			//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
WOLFCAMP ENERGY, LLC			//CONT.//		935660											
DANIEL, M. K. "A"			WELL #:		27	RRCID -> 184407		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL	DEPTH	6420	PERF. 5586	-	6068	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DANIEL, M. K.			WELL #:		32	RRCID -> 184776		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL	DEPTH	6025	PERF. 5372	-	6094	
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
01	155	N	27	-0-	-128	-0-	17	1	10	2	N	-0-				-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	272	1	247	2	N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
05	589	N	37	-0-	-552	-0-	17	1	20	2	N	-0-				-0-

DANIEL, M. K.			WELL #:		39	RRCID -> 184777		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL	DEPTH	5450	PERF. 4189	-	4927	
12	465	N	397	-0-	-68	-0-	137	1	260	2	N	-0-				-0-
01	434	N	249	-0-	-185	-0-	154	1	95	2	N	-0-				-0-
02	392	N	249	-0-	-143	-0-	130	1	119	2	N	-0-				-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	61	1	289	2	N	-0-				-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	414	1	4	2	N	-0-				-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	149	1	174	2	N	-0-				-0-

DANIEL, M. K.			WELL #:		31	RRCID -> 184932		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 4632	-	5567	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MEADOWS			WELL #:		1106	RRCID -> 185983		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL	DEPTH	5500	PERF. 4468	-	5025	
12	465	N	207	-0-	-258	-0-	72	1	135	2	N	-0-				-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	310	1	191	2	N	-0-				-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	137	1	124	2	N	-0-				-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	2	N	-0-				-0-
04	480	N	1	-0-	-479	-0-	1	2			N	-0-				-0-
05	279	N	4	-0-	-275	-0-	1	1	3	2	N	-0-				-0-

DANIEL, M. K.			WELL #:		35	RRCID -> 187713		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL	DEPTH	5700	PERF. 4820	-	5494	
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	223	1	261	2	N	-0-				-0-

DANIEL, M. K.			WELL #:		36	RRCID -> 187714		COMPL. DATE 01/13/2002		TOTAL	DEPTH	5700	PERF. 4592	-	5494	
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	21	1	25	2	N	-0-				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)													CNTY: VAL VERDE		
WOLFCAMP ENERGY, LLC															
MEADOWS															
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 935660															
WELL #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		403 N	373	-0-	-30	-0-	129	1	244	2	N	-0-			-0-
01		461 N	461	-0-	-0-	-0-	286	1	175	2	N	-0-			-0-
02		274 N	274	-0-	-0-	-0-	144	1	130	2	N	-0-			-0-
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	9	1	43	2	N	-0-			-0-
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
05		310 N	1	-0-	-309	-0-	1	2			N	-0-			-0-
MEADOWS													WELL #: 1182R RRCID -> 191348 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877		
12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	88	1	167	2	N	-0-			-0-
01		829 N	829	-0-	-0-	-0-	514	1	315	2	N	-0-			-0-
02		657 N	657	-0-	-0-	-0-	345	1	312	2	N	-0-			-0-
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	79	2	N	-0-			-0-
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
05		496 N	2	-0-	-494	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
MEADOWS													WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637		
12		195 N	195	-0-	-0-	-0-	67	1	128	2	N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02		238 N	238	-0-	-0-	-0-	125	1	113	2	N	-0-			-0-
03		30 N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		155 N	18	-0-	-137	-0-	8	1	10	2	N	-0-			-0-
MEADOWS													WELL #: 1107 RRCID -> 197265 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345		
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	34	1	64	2	N	-0-			-0-
01		31 N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	60	1	55	2	N	-0-			-0-
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-			-0-
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
DANIEL-STATE 2													WELL #: 11 RRCID -> 211763 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768		
12		595 N	595	-0-	-0-	-0-	206	1	389	2	N	-0-			-0-
01		93 N	2	-0-	-91	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
02		128 N	128	-0-	-0-	-0-	67	1	61	2	N	-0-			-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	N	-0-			-0-
04		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05		233 N	233	-0-	-0-	-0-	107	1	126	2	N	-0-			-0-
DANIEL-STATE "2"													WELL #: 9 RRCID -> 221145 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
01	2 X	-0-	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MEADOWS													WELL #: 1108 RRCID -> 222228 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SIMPSON-MANN (CANYON)				//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
WOLFCAMP ENERGY, LLC				//CONT.//		935660													
MEADOWS-STATE 10				WELL #:		9	RRCID ->	232693	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL	DEPTH	5939	PERF. 4721 -	5475				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1		52	2	N	-0-				-0-	
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1		35	2	N	-0-				-0-	
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1		8	2	N	-0-				-0-	
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1		1	2	N	-0-				-0-	
05	93 N	19	-0-	-74	-0-	-0-		9	1		10	2	N	-0-				-0-	

MEADOWS-STATE 10				WELL #:		7	RRCID ->	232712	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL	DEPTH	5938	PERF. 4979 -	5509				
12	310 N	304	-0-	-6	-0-	-0-		105	1		199	2	N	-0-				-0-	
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-		181	1		112	2	N	-0-				-0-	
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-		117	1		107	2	N	-0-				-0-	
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1		36	2	N	-0-				-0-	
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-							N	-0-				-0-	

MEADOWS-STATE 10				WELL #:		8	RRCID ->	232713	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL	DEPTH	5939	PERF. 4950 -	5488				
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1		67	2	N	-0-				-0-	
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-		79	1		72	2	N	-0-				-0-	
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1		12	2	N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
05	155 N	1	-0-	-154	-0-	-0-		1	2				N	-0-				-0-	

DANIEL, M. K. "A"				WELL #:		10	RRCID ->	258489	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL	DEPTH	6300	PERF. 5180 -	5700				
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-							N	-0-				188	
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-							N	-0-				188	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				188	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				188	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				188	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				188	

SNAKEBITE (ELLENBURGER)						84392 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY						386310													
FOUR SQUARE RANCH				WELL #:		8	RRCID ->	193586	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 7352 -	10162				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	

FOUR SQUARE RANCH				WELL #:		7	RRCID ->	193587	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 7100 -	10019				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	

SNAKEBITE (ELLENBURGER)			//CONT.// 84392 210			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
RICHARDSON			WELL #: 1			RRCID -> 196315			COMPL. DATE 03/16/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH															
			WELL #: 9			RRCID -> 200402			COMPL. DATE 08/27/2003			TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH															
			WELL #: 10			RRCID -> 205608			COMPL. DATE 01/30/2004			TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RICHARDSON															
			WELL #: 2			RRCID -> 205641			COMPL. DATE 06/04/2004			TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FOUR SQUARE RANCH															
			WELL #: 6			RRCID -> 206726			COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6588 - 6682			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH															
			WELL #: 11			RRCID -> 208095			COMPL. DATE 08/17/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HUNT															
			WELL #: 1			RRCID -> 208917			COMPL. DATE 04/26/2004			TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.// 84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HUNT		WELL #: 4402		RRCID -> 212535		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
FOUR SQUARE RANCH					WELL #: 13T		RRCID -> 214352		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
FOUR SQUARE RANCH					WELL #: 17H		RRCID -> 226535		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
FOUR SQUARE RANCH					WELL #: 19H		RRCID -> 243038		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6681 - 6815		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
FOUR SQUARE RANCH					WELL #: 23H		RRCID -> 244789		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
UPP OPERATING, LLC					875310								
FOUR SQUARE RANCH					WELL #: 0061EH		RRCID -> 157235		COMPL. DATE 09/09/1995		TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7705 - 9859		
12	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	1031	3	Y		-0-		-0-
01	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1040	3	Y		-0-		-0-
02	952	N	829	-0-	-123	-0-	829	3	Y		-0-		-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-			Y		-0-		-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-			Y		-0-		-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y		NO RPT		-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		072EH	RRCID ->	157925	COMPL. DATE	07/05/2000	TOTAL DEPTH	10303 PERF. 7593 - 10303				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		0071HR	RRCID ->	157992	COMPL. DATE	02/03/1996	TOTAL DEPTH	9768 PERF. 6996 - 9768				
12	2542	N	2488	-0-	-54	-0-	2484	3	4 9	Y	4	4 8		-0-
01	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3		Y	-0-			-0-
02	2296	N	2039	-0-	-257	-0-	2039	3		Y	-0-			-0-
03	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-				Y	-0-			-0-
04	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-				Y	-0-			-0-
05	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-				Y	NO RPT			-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		0073EH	RRCID ->	159590	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	9450 PERF. 6939 - 9450				
12	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3		Y	-0-			-0-
01	2511	X	2050	-0-	-461	-0-	2050	3		Y	-0-			-0-
02	2268	X	1192	-0-	-1076	-0-	1192	3		Y	-0-			-0-
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-				Y	-0-			-0-
04	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-				Y	-0-			-0-
05	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-				Y	NO RPT			-0-
FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #:		0541EH	RRCID ->	163552	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	10087 PERF. 6948 - 10087				
12	6851	X	6519	-0-	-332	-0-	6519	3		Y	-0-			-0-
01	6851	X	6396	-0-	-455	-0-	6396	3		Y	-0-			-0-
02	6188	X	5386	-0-	-802	-0-	5386	3		Y	-0-			-0-
03	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-				Y	-0-			-0-
04	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-				Y	-0-			-0-
05	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-				Y	NO RPT			-0-
FOUR SQUARE RANCH "B"		WELL #:		0542EH	RRCID ->	163994	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	9177 PERF. 6925 - 9177				
12	7471	X	5483	-0-	-1988	-0-	5483	3		Y	-0-			-0-
01	7471	X	5667	-0-	-1804	-0-	5667	3		Y	-0-			-0-
02	6748	X	4911	-0-	-1837	-0-	4911	3		Y	-0-			-0-
03	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-				Y	-0-			-0-
04	5700	X	53	-0-	-5647	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
05	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-				Y	NO RPT			-0-
FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #:		0543E	RRCID ->	197032	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	7060 PERF. 6669 - 6688				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		62E	RRCID ->	200418	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	9175 PERF. 6686 - 8253				
12	2015	N	1820	-0-	-195	-0-	1820	3		N	-0-			-0-
01	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	1859	3		N	-0-			-0-
02	1652	N	1486	-0-	-166	-0-	1486	3		N	-0-			-0-
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-				N	-0-			-0-
04	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-				N	-0-			-0-
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-				N	NO RPT			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		65E	RRCID ->	203499	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	6990 PERF. 6824 - 6856			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	930 N	661	-0-	-269	-0-	661	3		Y	-0-			-0-
01	775 N	302	-0-	-473	-0-	302	3		Y	-0-			-0-
02	588 N	12	-0-	-576	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-			-0-
05	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-				Y	NO RPT			-0-
FOUR SQUARE RANCH "B"					WELL #:	543E	RRCID ->	203971	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	7052 PERF. 6630 - 6658	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
FOUR SQUARE RANCH					WELL #:	75E	RRCID ->	204208	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	7100 PERF. 6662 - 6694	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	3		Y	-0-			-0-
04	14B DENY	1	-0-	1	5	1	3		Y	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5				Y	NO RPT			-0-
FOUR SQUARE RANCH "A"					WELL #:	0544E	RRCID ->	219942	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	6800 PERF. 6626 - 6698	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
SOKOL (SAN MIGUEL)				84504 375	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459									
BOWMAN-RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	167911	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	2330 PERF. 1768 - 1780			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SOMERSET				84560 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: ATASCOSA				
ROBINSON, WINFRED JR.				721660									
ROBINSON, WINFRED		WELL #:		2	RRCID ->	127234	COMPL. DATE	10/01/1983	TOTAL DEPTH	649 PERF. N/A			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOMERSET										49B		CNTY: ATASCOSA				
ROBINSON, WINFRED JR.																
ROBINSON, WINFRED																

STOREY (4470)			86357 304			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978																
VT STOREY, H. D.			WELL #: 3			RRCID -> 050840			COMPL. DATE 07/31/1984			TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4540 - 4560							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STOREY (4900)																			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			86357 380			NON-ASSOCIATED			ONE WELL						CNTY: LA SALLE				
VT STOREY, H. D.			499978																
			WELL #: 5U			RRCID -> 051836			COMPL. DATE 02/27/2025			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4887 - 5052							
12	3844 #	336	-0-	-3508	-0-	91	1	245	2	N	-0-	15							
01	3038 #	118	-0-	-2920	-0-	37	1	81	2	N	-0-	15							
02	2744 #	65	-0-	-2679	-0-	39	1	26	2	N	-0-	15							
03	1054 #	60	-0-	-994	-0-	26	1	34	2	N	-0-	15							
*04	330 #	55	-0-	-275	-0-	31	1	24	2	N	-0-	15							
*05	341 #	21	-0-	-320	-0-	18	1	3	2	N	-0-	15							
STUART CITY (EDWARDS LIME)																			
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC			86792 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY						CNTY: LA SALLE				
GUTIERREZ, R. M.			103575																
			WELL #: 2			RRCID -> 144751			COMPL. DATE 03/05/1993			TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198							
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-							
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-							
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-							
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-							
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-							
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-							
STOCKTON																			
			WELL #: 1A			RRCID -> 147970			COMPL. DATE 12/01/1993			TOTAL DEPTH 10290 PERF.10078 - 10242							
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-							
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-							
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-							
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-							
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-							
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																			
PXP MARTIN, ALBERT			499978																
			WELL #: 1			RRCID -> 000480			COMPL. DATE 02/02/1954			TOTAL DEPTH 11019 PERF.10092 - 10120							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-							
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	15	2	Y	-0-							
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	-0-	2	1	3	2	Y	-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	-0-	3	2			Y	-0-							
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-							
PETTY, O. S. -A-																			
			WELL #: 1			RRCID -> 000481			COMPL. DATE 04/18/1988			TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							
05	14B2 EXT	47	-0-	47	47	47	47	1			N	-0-							

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978											
PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	57	-0-	57	57	57	1		N	-0-	-0-
PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	60	-0-	60	60	60	2		Y	-0-	-0-
PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216											
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	2	1	2 2	Y	-0-	-0-
01	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2		Y	-0-	-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	10	1	13 2	Y	-0-	-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12 2	Y	-0-	-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-	-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		Y	-0-	-0-
PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184											
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-	-0-
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610											
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-	-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-	-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-	-0-
03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-	-0-
04	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	41	1	1266 2	N	-0-	-0-
05	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2		N	-0-	-0-
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A											
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-	-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-	-0-
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	2		N	-0-	-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-	-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18 2	N	-0-	-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-
VT ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124											
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	6	1	4 2	N	-0-	-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)												CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.												//CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED							
KILLAM 299												//CONT.// 499978							
												WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
12		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-		
01		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-		
02		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-		
03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-		
04		330 N	187	-0-	-143	-0-	6	1	181	2	N	-0-					-0-		
05		434 N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-		
CRISP												WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
PXP MARTIN												WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758							
12		891 N	891	-0-	-0-	-0-	326	1	565	2	Y	-0-					-0-		
01		893 N	893	-0-	-0-	-0-	366	1	527	2	Y	-0-					-0-		
02		728 N	502	-0-	-226	-0-	220	1	282	2	Y	-0-					-0-		
03		339 N	339	-0-	-0-	-0-	91	1	248	2	Y	-0-					-0-		
04		3000 N	3422	-0-	422	-0-	3422	2			Y	-0-					-0-		
05		2479 N	2057	-0-	-422	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-		
PXP HILL, JOE												WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260							
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-		
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-		
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-		
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-		
PETTY RANCH												WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	55	-0-	55	-0-	55	1			N	-0-					-0-		
KILLAM-GONZALEZ 299 GU												WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477							
12		1023 N	953	-0-	-70	-0-	953	2			N	-0-					-0-		
01		1209 N	817	-0-	-392	-0-	817	2			N	-0-					-0-		
02		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-		
03		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-		
04		780 N	721	-0-	-59	-0-	22	1	699	2	N	-0-					-0-		
05		1209 N	1199	-0-	-10	-0-	1199	2			N	-0-					-0-		
KILLAM-GONZALEZ 299												WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004							
12		310 N	5	-0-	-305	-0-	5	2			Y	-0-					-0-		
01		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-		
02		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-		
03		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-		
04		660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-		
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-		

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																				
VT ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061																				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-					463 1		327 2	N	-0-					2	
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-					583 1		483 2	N	-0-					2	
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-					724 1		74 2	N	-0-					2	
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-					684 1			N	-0-					2	
04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-					1097 1			N	-0-					2	
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-					962 1			N	-0-					2	
KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051																				
12	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-					1899 2			Y	-0-					-0-	
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-					1371 2			Y	-0-					-0-	
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-					508 2			Y	-0-					-0-	
03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-					1138 2			Y	-0-					-0-	
04	870 N	671	-0-	-199	-0-					21 1		650 2	Y	-0-					-0-	
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-					816 2			Y	-0-					-0-	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327																				
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152																				
12	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-					3200 2			N	-0-					-0-	
01	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-					1684 2			N	-0-					-0-	
02	2520 N	926	-0-	-1594	-0-					926 2			N	-0-					-0-	
03	3100 X	1760	-0-	-1340	-0-					1760 2			N	-0-					-0-	
04	3000 X	1237	-0-	-1763	-0-					1237 2			N	-0-					-0-	
05	3100 X	828	-0-	-2272	-0-					828 2			N	-0-					-0-	
APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256																				
12	2883 X	677	-0-	-2206	-0-					677 2			N	-0-					-0-	
01	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-					2888 2			N	-0-					-0-	
02	2604 X	1544	-0-	-1060	-0-					1544 2			N	-0-					-0-	
03	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-					3056 2			N	-0-					-0-	
04	2790 X	2351	-0-	-439	-0-					2351 2			N	-0-					-0-	
05	2883 X	1438	-0-	-1445	-0-					1438 2			N	-0-					-0-	
APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247																				
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-					4 2			N	-0-					-0-	
01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-					1203 2			N	-0-					-0-	
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-					618 2			N	-0-					-0-	
03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-					1245 2			N	-0-					-0-	
04	867 N	867	-0-	-0-	-0-					867 2			N	-0-					-0-	
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-					585 2			N	-0-					-0-	
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186																				
12	1736 N	1657	-0-	-79	-0-					1657 2			N	-0-					-0-	
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-					963 2			N	-0-					-0-	
02	1624 N	926	-0-	-698	-0-					926 2			N	-0-					-0-	
03	1643 N	566	-0-	-1077	-0-					566 2			N	-0-					-0-	
04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-					1237 2			N	-0-					-0-	
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-					266 2			N	-0-					-0-	

07/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1916

STUART CITY (EDWARDS LIME)				//CONT.//		86792 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				//CONT.//		681327											
REEVES "A"				WELL #:		2		RRCID -> 140196		COMPL. DATE 12/02/1991		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10010 - 10096			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
12	217	N	75	-0-	-142	-0-	75	2			N	-0-		-0-	-0-		
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-		-0-	-0-		
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-		-0-	-0-		
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-		-0-	-0-		
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-		-0-	-0-		
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-		-0-	-0-		
PRYOR				WELL #:		2		RRCID -> 143921		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10102 - 10193			
12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-		-0-	-0-		
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-		-0-	-0-		
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-		-0-	-0-		
03	1581	N	1358	-0-	-223	-0-	1358	2			N	-0-		-0-	-0-		
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-		-0-	-0-		
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-		-0-	-0-		
PRYOR				WELL #:		3		RRCID -> 147056		COMPL. DATE 10/07/1993		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10051 - 10217			
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-		-0-	-0-		
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-		-0-	-0-		
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-		-0-	-0-		
03	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	2			N	-0-		-0-	-0-		
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-		-0-	-0-		
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-		-0-	-0-		
REEVES				WELL #:		3		RRCID -> 152753		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10124 - 10263			
12	3100	N	2880	-0-	-220	689	2880	2			N	-0-		-0-	-0-		
01	2734	N	2045	-0-	-689	-0-	2045	2			N	-0-		-0-	-0-		
02	2520	X	2059	-0-	-461	-0-	2059	2			N	-0-		-0-	-0-		
03	2790	X	1358	-0-	-1432	-0-	1358	2			N	-0-		-0-	-0-		
04	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-		-0-	-0-		
05	2790	X	639	-0-	-2151	-0-	639	2			N	-0-		-0-	-0-		
SUN T S H (OLMOS)						87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
PETROVYBE OPCO LLC						101779											
GUTIERREZ D				WELL #:		3		RRCID -> 112227		COMPL. DATE 07/15/1984		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7501 - 7520			
12	403	N	328	-0-	-75	-0-	23	1	305	2	Y	-0-	4	7	7		
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	35	1	472	2	Y	-0-			7		
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-			7		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7		
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			8		
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	2	Y	-0-			8		
GUTIERREZ E				WELL #:		2		RRCID -> 112228		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7524 - 7562			
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	21	1	278	2	Y	-0-			-0-		
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	38			38		
							42	9									
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-			38		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38		
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	Y	-0-			38		

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.//		101779											
WINSLOW, O. H.		WELL #:		1	RRCID -> 112230		COMPL. DATE 07/15/1984		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7527 - 7554				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-		14 1	110	2	Y	-0-	14 7		-0-
01	93 N	10	-0-	-83	-0-	-0-		1 1	9	2	Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28			28
*05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-		6 1	17	2	Y	-0-			28
FOSTER, J. ESTATE				WELL #:		2	RRCID -> 112232		COMPL. DATE 07/10/1984		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7438 - 7456		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-		23 1	305	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FOSTER, J. ESTATE				WELL #:		4	RRCID -> 112234		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7462 - 7480		
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-					Y	-0-	9 7		-0-
01	1240 N	299	-0-	-941	-0-	-0-		21 1	278	2	Y	-0-			-0-
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-		6 1	16	2	Y	-0-			-0-
GUTIERREZ B				WELL #:		4R	RRCID -> 165568		COMPL. DATE 10/26/1997		TOTAL DEPTH 7593		PERF. 7381 - 7532		
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-		9 1	128	2	Y	-0-	18 7		-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-		14 1	194	2	Y	-0-			13
								14 9							
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-					Y	20	14 1		19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
*05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	3	2	Y	-0-			19
APPLING				WELL #:		2 B	RRCID -> 169629		COMPL. DATE 11/28/1997		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5848 - 5854		
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-		33 1	215	2	Y	-0-			-0-
01	217 N	9	-0-	-208	-0-	-0-		1 1	8	2	Y	-0-			-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-		10 1	28	2	Y	-0-			-0-
GUTIERREZ A				WELL #:		3R	RRCID -> 169758		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 7573		PERF. 7417 - 7554		
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	-0-		5 1	68	2	Y	-0-	8 7		-0-
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-		29 1	392	2	Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	1	2	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.// 101779											
EF ENERGY/WINSLOW, O. H.		WELL #: 2		RRCID -> 185977		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12 01	794 N	794	-0-	-0-	-0-		74 1	720 2	N	-0-			-0-
	157 N	157	-0-	-0-	-0-		9 1	128 2	N	18			18
							20 9						
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
*05	113 N	113	-0-	-0-	-0-		29 1	84 2	N	-0-			18

WINSLOW, O. H.		WELL #: 3		RRCID -> 187432		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563					
12 01	54 N	54	-0-	-0-	-0-		3 1	51 2	Y	-0-	6 7		-0-
	474 N	474	-0-	-0-	-0-		33 1	441 2	Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6			6
*05	7 N	7	-0-	-0-	-0-		2 1	5 2	Y	-0-			6

STOCKTON, J. H.		WELL #: 2		RRCID -> 187434		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516					
12 01	217 N	188	-0-	-29	-0-		30 1	158 2	Y	-0-			-0-
	310 N	82	-0-	-228	-0-		5 1	68 2	Y	8			8
							9 9						
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-				Y	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
*05	17 N	17	-0-	-0-	-0-		4 1	13 2	Y	-0-			8

MARTIN, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 187442		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734					
12 01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9 7		-0-
	1077 DENY	1077	-0-	1077	1077		74 1	1003 2	Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1077				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1077				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1077				Y	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1077				Y	-0-			-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 1A		RRCID -> 187451		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602					
12 01	403 N	309	-0-	-94	-0-		29 1	280 2	Y	-0-			-0-
	465 N	49	-0-	-416	-0-		3 1	39 2	Y	6			6
							7 9						
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-				Y	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
*05	22 N	22	-0-	-0-	-0-		6 1	16 2	Y	-0-			6

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 187454		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650					
12 01	1209 N	965	-0-	-244	-0-		80 1	885 2	Y	-0-			-0-
	1271 N	437	-0-	-834	-0-		30 1	407 2	Y	-0-			-0-
02	1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	169 N	169	-0-	-0-	-0-		43 1	126 2	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.//		101779								
MARTIN, J. C.		WELL #:		8	RRCID -> 193174		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH		7850 PERF. 7429 - 7665	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				48 7	15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					15
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				2	17
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	17

MARTIN, J. C.		WELL #:		4	RRCID -> 193177		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH		7800 PERF. 6022 - 6162	
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	223	2	-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	387	2	-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	-0-

GUTIERREZ F		WELL #:		1	RRCID -> 193512		COMPL. DATE 12/03/2002		TOTAL DEPTH		7908 PERF. 5944 - 5974	
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	-0-
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1088	2	-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 194970		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 6042 - 6180	
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	554	2	-0-
01	682	N	106	-0-	-576	-0-	-0-	6	1	81	2	-0-
								19	9			17
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	90	2	-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		5	RRCID -> 194975		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH		7800 PERF. 7588 - 7624	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				2 7	-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	250	2	-0-
								21	9			19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		4	RRCID -> 197154		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7624 - 7672	
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	-0-	12	1	14	2	-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	-0-

SUN T S H (OLMOS)														CNTY: LA SALLE	
PETROVYBE OPCO LLC															
MARTIN, J. C.															
WELL #: 6 RRCID -> 197267 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 7609															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	100	1	1316	2	Y	-0-	35	7	7	
01	1240 N	851	-0-	-389	-0-	59	1	792	2	Y	-0-			7	
02	1036 N	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-			7	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7	
*05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	65	1	188	2	Y	-0-			7	

WINSLOW, O. H.														8012 PERF. 7615 - 7680	
WELL #: 5 RRCID -> 198581 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680															
12	372 N	254	-0-	-118	-0-	33	1	221	2	Y	-0-	20	7	-0-	
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-	
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	18	1	51	2	Y	-0-			-0-	

MARTIN, J. C.														8000 PERF. 7550 - 7568	
WELL #: 7 RRCID -> 199445 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568															
12	217 N	66	-0-	-151	-0-	12	1	54	2	Y	-0-	12	7	2	
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	Y	-0-			11	
						10	9								
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			11	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11	
*05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-			11	

FOSTER, J. ESTATE														8000 PERF. 7626 - 7649	
WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649															
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B DENY	1448	-0-	1448	1448	100	1	1348	2	Y	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1448					Y	-0-			-0-	
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1448					Y	-0-			-0-	
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1448					Y	-0-			-0-	
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1448					Y	-0-			-0-	

WINSLOW, O. H.														8012 PERF. 7568 - 7624	
WELL #: 6 RRCID -> 199826 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624															
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	18	1	186	2	Y	-0-	1	7	-0-	
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	33	1	448	2	Y	-0-			20	
						22	9								
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-			20	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20	
*05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	10	1	30	2	Y	-0-			20	

FOSTER, J. ESTATE														8000 PERF. 7584 - 7616	
WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616															
12	1209 N	1152	-0-	-57	-0-	74	1	1078	2	Y	-0-	16	7	-0-	
01	1178 N	174	-0-	-1004	-0-	12	1	162	2	Y	-0-			-0-	
02	1092 N	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	-0-			2	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	
*05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	53	1	152	2	Y	-0-			2	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.// 101779													
MARTIN, J. C.		WELL #: 9		RRCID -> 203292		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7438 - 7538					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	155 N	115	-0-	-40	-0-		12 1	103 2	N	-0-	114 7		-0-		
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-		
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
*05	6 N	6	-0-	-0-	-0-		2 1	4 2	N	-0-			-0-		

GUTIERREZ F		WELL #: 04		RRCID -> 204699		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7558 - 7661					
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-		48 1	647 2	Y	-0-			4		
01	620 N	267	-0-	-353	-0-		18 1	249 2	Y	-0-			4		
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-				Y	-0-			4		
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4		
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4		
*05	28 N	28	-0-	-0-	-0-		7 1	21 2	Y	-0-			4		

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 204700		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7494 - 7625					
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-		44 1	172 2	Y	-0-	45 7		20		
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-		74 1	1001 2	Y	5			25		
							6 9								
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-				Y	-0-			25		
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25		
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25		
*05	26 N	26	-0-	-0-	-0-		7 1	19 2	Y	-0-			25		

WINSLOW, O. H.		WELL #: 7		RRCID -> 205320		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7553 - 7624					
12	248 N	53	-0-	-195	-0-		53 1		Y	-0-			-0-		
01	713 N	171	-0-	-542	-0-		12 1	159 2	Y	-0-			-0-		
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-				Y	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
*05	56 N	56	-0-	-0-	-0-		14 1	42 2	Y	-0-			-0-		

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 205322		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7562 - 7586					
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-		68 1	381 2	Y	-0-			-0-		
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-		48 1	647 2	Y	-0-			-0-		
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				Y	163	87 1		76		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			76		
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			76		
*05	84 N	84	-0-	-0-	-0-		22 1	62 2	Y	-0-			76		

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 205803		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7616 - 7668					
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-		65 1	812 2	Y	-0-	56 7		25		
01	930 N	716	-0-	-214	-0-		44 1	602 2	Y	64			89		
							70 9								
02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-				Y	-0-			89		
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			89		
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			89		
*05	132 N	132	-0-	-0-	-0-		34 1	98 2	Y	-0-			89		

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.// 101779											
GUTIERREZ E		WELL #: 5		RRCID -> 207421		COMPL. DATE 12/04/2004		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-		18 1	246 2	Y	-0-	1 7		1
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-		53 1	715 2	Y	-0-			1
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-			1
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
*05	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		Y	-0-			1
FOSTER, J. ESTATE													
		WELL #: 15		RRCID -> 208720		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558					
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	2 7		-0-
01	1333 N	993	-0-	-340	-0-	68 1	925 2		Y	-0-			-0-
02	784 N	-0-	-0-	-784	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	7 1	20 2		Y	-0-			-0-
MARTIN, J. C.													
		WELL #: 10		RRCID -> 208727		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8 7		2
01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	65 1	874 2		Y	109			111
						120 9							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			111
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			111
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			111
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			111
FOSTER, J. ESTATE													
		WELL #: 14		RRCID -> 208733		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630					
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				Y	-0-	2 7		2
01	1054 N	264	-0-	-790	-0-	18 1	246 2		Y	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
*05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	6 1	17 2		Y	-0-			2
FOSTER, J. ESTATE													
		WELL #: 16		RRCID -> 208735		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614					
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	25 1	319 2		Y	-0-			-0-
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	68 1	913 2		Y	-0-			-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	14 1	42 2		Y	-0-			-0-
REEVES													
		WELL #: 4		RRCID -> 208921		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449					
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	5 1	133 2		Y	-0-			-0-
01	93 N	13	-0-	-80	-0-	1 1	9 2		Y	3			3
						3 9							
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-			3
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
*05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2		Y	-0-			3

SUN T S H (OLMOS)				//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
PETROVYBE OPCO LLC				//CONT.// 101779															
FOSTER, J. ESTATE				WELL #: 12		RRCID -> 208947		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7614		- 7668					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	Y	-0-	38	7			18
	02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	748	2	Y	-0-					18
	03	112 N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
	*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
	*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
	*05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	Y	-0-					18
WINSLOW, O. H.						WELL #: 9		RRCID -> 209325	COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7512		- 7532				
12	01	651 N	57	-0-	-594	-0-	-0-	-0-	57	1			Y	-0-	29	7			2
	02	358 N	358	-0-	-293	-0-	-0-	-0-	25	1	333	2	Y	-0-					2
	03	588 N	-0-	-0-	-588	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
	*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
	*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60					62
	*05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	130	2	Y	-0-					62
WINSLOW, O. H.						WELL #: 8		RRCID -> 209846	COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7524		- 7550				
12	01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	403	2	Y	-0-	10	7			-0-
	02	372 N	77	-0-	-295	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
	03	364 N	-0-	-0-	-364	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					21
	*05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	64	2	Y	-0-					21
WINSLOW, O. H.						WELL #: 10		RRCID -> 210849	COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6000		- 7720				
12	01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	345	2	Y	-0-					-0-
	02	248 N	161	-0-	-87	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	Y	-0-					-0-
	03	224 N	-0-	-0-	-224	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	*05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	39	2	Y	-0-					-0-
MARTIN, J. C.						WELL #: 11		RRCID -> 210851	COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6002		- 7573				
12	01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	450	2	Y	-0-	6	7			2
	02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	768	2	Y	27					29
	03	392 N	-0-	-0-	-392	-0-	-0-	-0-	30	9			Y	-0-					29
	*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
	*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
	*05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	20	2	Y	-0-					29
WINSLOW, O. H.						WELL #: 14		RRCID -> 210852	COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 8009		PERF. 6002		- 7702				
12	01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
	02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	737	2	Y	10					10
	03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	11	9			Y	105	50	1			65
	*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
	*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
	*05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					65

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.// 101779													
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 211029		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-		23 1	240	2	Y	-0-				-0-
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-		51 1	695	2	Y	-0-				-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	44 N	44	-0-	-0-	-0-		11 1	33	2	Y	-0-				-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #: 13		RRCID -> 212093		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690							
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-		27 1	244	2	Y	-0-				-0-
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-		39 1	528	2	Y	-0-				-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-				-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	44 N	44	-0-	-0-	-0-		11 1	33	2	Y	-0-				-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 12		RRCID -> 212162		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702							
12	558 N	504	-0-	-54	-0-		54 1	450	2	Y	-0-	33	7		10
01	434 N	38	-0-	-396	-0-		3 1	35	2	Y	-0-				10
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-				10
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-2				12
*05	32 N	32	-0-	-0-	-0-		8 1	24	2	Y	-0-				12

STOCKTON A		WELL #: 3		RRCID -> 212163		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472							
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-		53 1	246	2	Y	-0-	4	7		-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-		23 1	312	2	Y	-0-				-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	15 N	15	-0-	-0-	-0-		4 1	11	2	Y	-0-				-0-

PRYOR		WELL #: 1		RRCID -> 212165		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 7550							
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-		42 1	269	2	Y	-0-				-0-
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-		27 1	367	2	Y	-0-				-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	26 N	26	-0-	-0-	-0-		7 1	19	2	Y	-0-				-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 212533		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7		-0-
01	1457 N	783	-0-	-674	-0-		54 1	727	2	Y	-2				2
							2 9								
02	1036 N	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-				2
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-3				5
*05	31 N	31	-0-	-0-	-0-		8 1	23	2	Y	-0-				5

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.//		101779											
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		18		RRCID -> 212595		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH		8012 PERF. 6074 - 7498			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	155 N	42	-0-	-113	-0-		42 1			Y	-0-	13 7			-0-
01	1333 N	770	-0-	-563	-0-		53 1	713 2		Y	4				4
							4 9								
*02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-				4
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16				20
*05	34 N	34	-0-	-0-	-0-		9 1	25 2		Y	-0-				20

MARTIN, J. C.		WELL #:		13		RRCID -> 212613		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL DEPTH		8006 PERF. 7484 - 7518			
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-		12 1	68 2		Y	-0-	8 7			2
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-		42 1	565 2		Y	-0-				2
*02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-				2
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5				7
*05	3 N	3	-0-	-0-	-0-		1 1	2 2		Y	-0-				7

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		19		RRCID -> 212615		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH		8004 PERF. 7506 - 7526			
12	155 N	140	-0-	-15	-0-		37 1	103 2		Y	-0-	1 7			-0-
01	124 N	13	-0-	-111	-0-		7 2	6 9		Y	5				5
*02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-				5
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
*05	15 N	15	-0-	-0-	-0-		4 1	11 2		Y	-0-				5

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		20		RRCID -> 214734		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH		8015 PERF. 5968 - 7672			
12	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-	8 7			21
01	3472 X	532	-0-	-2940	-0-		37 1	495 2		Y	-0-				21
*02	3248 X	-0-	-0-	-3248	-0-					Y	-0-				21
*03	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-				21
*04	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-				21
*05	1271 X	106	-0-	-1165	-0-		27 1	79 2		Y	-0-				21

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		21		RRCID -> 214736		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 5977 - 7657			
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-		58 1	582 2		Y	-0-	2 7			-0-
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-		62 1	835 2		Y	5				5
							6 9								
*02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-				5
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
*05	79 N	79	-0-	-0-	-0-		20 1	59 2		Y	-0-				5

CHATO		WELL #:		1		RRCID -> 215382		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7460 - 7480			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-		1 1	13 2		Y	-0-				-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.// 101779											
CHATO		WELL #: 3		RRCID -> 216438		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	93 N	76	-0-	-17	-0-		13 1	63 2	Y	-0-			-0-
01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-		87 1	1183 2	Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	8 N	8	-0-	-0-	-0-		2 1	6 2	Y	-0-			-0-

WINSLOW, O. H.				WELL #: 17	RRCID -> 219453	COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641					
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-		36 1	458 2	Y	-0-	13 7		-0-
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-		58 1	788 2	Y	3			3
							3 9						
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-				Y	-0-			3
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	10			13
*05	82 N	82	-0-	-0-	-0-		21 1	61 2	Y	-0-			13

FOSTER, J. ESTATE				WELL #: 23	RRCID -> 220386	COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466					
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-		76 1	559 2	Y	-0-	1 7		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			1
*05	122 N	122	-0-	-0-	-0-		31 1	91 2	Y	-0-			1

PRYOR				WELL #: 2	RRCID -> 220439	COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436					
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-		13 1	169 2	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FOSTER, J. ESTATE				WELL #: 24	RRCID -> 220589	COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628					
12	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-				Y	-0-	3 7		-0-
01	1612 N	538	-0-	-1074	-0-		36 1	488 2	Y	13			13
							14 9						
02	1372 N	-0-	-0-	-1372	-0-				Y	-0-			13
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
*05	73 N	73	-0-	-0-	-0-		19 1	54 2	Y	-0-			13

WINSLOW, O. H.				WELL #: 16	RRCID -> 220590	COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722					
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 1		Y	-0-	79 7		-0-
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-		76 1	1023 2	Y	1			1
							1 9						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
*05	3 N	3	-0-	-0-	-0-		1 1	2 2	Y	-0-			1

SUN T S H (OLMOS)				//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
PETROVYBE OPCO LLC				//CONT.//		101779												
APPLING 1				WELL #:		1	RRCID -> 220602		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH		8000	PERF. 7424	-	7730		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	EOM BALANCE
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		78	1	529	2	Y	-0-	35	7	27
01	434	N	-0-	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					Y	-0-				27
02	224	N	-0-	-0-	-0-	-224	-0-	-0-					Y	-0-				27
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35				62
*05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	19	2	Y	-0-			62

MARTIN, J. C.				WELL #:		14	RRCID -> 220719		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH		8000	PERF. 5946	-	7557		
12	279	N	-0-	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		97	3	1309	2	Y	3			3
02	896	N	-0-	-0-	-0-	-896	-0-	-0-					Y	-0-				3
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
*05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	35	2	Y	-0-			3

WINSLOW, O. H.				WELL #:		11	RRCID -> 220870		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH		8012	PERF. 7451	-	7476		
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		104	1	95	2	Y	-0-			-0-
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	542	2	Y	79			79
02	28	N	-0-	-0-	-0-	-28	-0-	-0-		87	9			Y				79
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				79
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				79
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	7	2	Y	-0-			79

APPLING				WELL #:		5	RRCID -> 220929		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH		7900	PERF. 7460	-	7484		
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	69	2	N	-0-	55	7	27
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		78	1	1054	2	N	35			62
02	28	N	-0-	-0-	-0-	-28	-0-	-0-		39	9			N				62
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	7	2	N	-0-			62

APPLING				WELL #:		4	RRCID -> 220965		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH		7900	PERF. 5937	-	7630		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	1065	-0-	-0-	1065	1065	1065		73	1	992	2	Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1065	1065					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1065	1065					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1065	1065					Y	-0-				-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1065	1065					Y	-0-				-0-

FOSTER, J. ESTATE				WELL #:		22	RRCID -> 221125		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH		8000	PERF. 5983	-	7630		
12	93	N	65	-0-	-0-	-28	-0-	-0-		3	1	62	2	Y	-0-			-0-
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		104	1	1405	2	Y	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	5	2	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.// 101779													
APPLING B		WELL #: 3B		RRCID -> 221168		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	8	1	137	2	Y	8	10	7		38
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	9	9	23	1	Y	20				58
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-	22	9			Y	-0-				58
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				58
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				58
*05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	6	1	18	2	Y	-0-				58

PRYOR		WELL #: 4		RRCID -> 221456		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736							
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-				-0-

STOCKTON A		WELL #: 4		RRCID -> 221461		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480							
12	279 N	252	-0-	-27	-0-	38	1	214	2	Y	-0-				-0-
01	279 N	45	-0-	-234	-0-	3	1	42	2	Y	-0-				-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	2	Y	-0-				-0-

STOCKTON A		WELL #: 5		RRCID -> 224978		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416							
12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	65	1	901	2	Y	-0-	4	7		-0-
01	434 N	153	-0-	-281	-0-	8	1	114	2	Y	28				28
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-	31	9			Y	10				38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
*05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	56	1	163	2	Y	-0-				38

REEVES		WELL #: 5		RRCID -> 224979		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430							
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	13	1	260	2	Y	-0-				1
01	279 N	26	-0-	-253	-0-	2	1	24	2	Y	-0-				1
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-				1
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
*05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	Y	-0-				1

GUTIERREZ A		WELL #: 6R		RRCID -> 224980		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454							
12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	77	1	1036	2	Y	-0-	20	7		-0-
01	930 N	554	-0-	-376	-0-	38	1	516	2	Y	-0-				-0-
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	8	1	22	2	Y	-0-				-0-

SUN T S H (OLMOS) PETROVBYE OPCO LLC STOCKTON B				//CONT.// 87251 500 //CONT.// 101779		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
				WELL #:	8	RRCID ->	225001	COMPL.	DATE	10/30/2006	TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	7481 -	7498			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	437	2	Y	-0-	32	7		23
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		65	1	872	2	Y	-0-				23
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	17	2	Y	-0-				23
FOSTER, J. ESTATE					WELL #:	29	RRCID ->	225002	COMPL.	DATE	11/21/2006	TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	7499 -	7509		
12	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1482	EXT	184	-0-	184	184	184	184		13	1	171	2	Y	-0-				-0-
02	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	184	184	184					Y	-0-					-0-
*03	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	184	184	184					Y	-0-					-0-
04	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	184	184	184					Y	-0-					-0-
*05	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	184	184	184					Y	-0-					-0-
PRYOR					WELL #:	5	RRCID ->	225005	COMPL.	DATE	09/23/2006	TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	7466 -	7480		
12	651	N	646	-0-	-5	-0-	-0-	-0-		96	1	550	2	Y	-0-				-0-
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		77	1	1036	2	Y	20				20
										22	9								
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	33	2	Y	-0-				20
GUTIERREZ, B					WELL #:	5R	RRCID ->	225169	COMPL.	DATE	10/27/2006	TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	5913 -	7602		
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	-0-	-0-		4	1	51	2	Y	-0-				-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	177	2	Y	-0-				-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	1	2	Y	-0-				-0-
CHATO					WELL #:	2	RRCID ->	225386	COMPL.	DATE	05/20/2006	TOTAL	DEPTH	7931	PERF.	7328 -	7634		
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		56	1	760	2	Y	-0-	13	7		13
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	67	2	Y	-0-				13
APPLING					WELL #:	6	RRCID ->	225974	COMPL.	DATE	09/02/2006	TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	7404 -	7424		
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	-0-	-0-		76	2		Y	-0-					-0-
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		96	1	1296	2	Y	-0-				-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	2	2	Y	-0-				-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.// 101779													
WINSLOW, O. H.		WELL #: 12		RRCID -> 226583		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7664		- 7710			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-		19 1	372 2	Y	-0-			-0-		
01	310 N	55	-0-	-255	-0-		4 1	51 2	Y	-0-			-0-		
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-				Y	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
*05	92 N	92	-0-	-0-	-0-		24 1	68 2	Y	-0-			-0-		
MARTIN, J. C.		WELL #: 17		RRCID -> 227146		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6089		- 7686			
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-		32 1	405 2	Y	-0-	32 7		10		
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-		56 1	752 2	Y	3			13		
							3 9								
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-				Y	-0-			13		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13		
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13		
*05	26 N	26	-0-	-0-	-0-		7 1	19 2	Y	-0-			13		
WINSLOW, O. H.		WELL #: 18		RRCID -> 227167		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6046		- 7712			
12	279 N	222	-0-	-57	-0-		40 1	182 2	Y	-0-			-0-		
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			-0-		
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-				Y	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
*05	47 N	47	-0-	-0-	-0-		12 1	35 2	Y	-0-			-0-		
GUTIERREZ A		WELL #: 8R		RRCID -> 227491		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7440		- 7458			
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-		30 1	399 2	Y	-0-			-0-		
01	310 N	276	-0-	-34	-0-		19 1	257 2	Y	-0-			-0-		
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-				Y	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
*05	15 N	15	-0-	-0-	-0-		4 1	11 2	Y	-0-			-0-		
STOCKTON		WELL #: 7		RRCID -> 227565		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7469		- 7491			
12	971 N	971	-0-	-0-	-0-		66 1	905 2	Y	-0-			-0-		
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-		32 1	433 2	Y	12			12		
							13 9								
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-				Y	-0-			12		
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12		
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12		
*05	47 N	47	-0-	-0-	-0-		12 1	35 2	Y	-0-			12		
PRYOR		WELL #: 6		RRCID -> 227573		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7452		- 7468			
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-		48 1	68 2	Y	-0-			-0-		
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-		40 1	540 2	Y	-0-			-0-		
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
*05	11 N	11	-0-	-0-	-0-		3 1	8 2	Y	-0-			-0-		

SUN T S H (OLMOS)				//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
PETROVYBE OPCO LLC				//CONT.//		101779													
CHATO				WELL #:		7	RRCID -> 227610		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH		8000	PERF. 7400	-	7414			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	01	62 N	58	-0-	-4	-0-			1 1		57 2	Y	-0-			4 7			4
	02	429 N	429	-0-	-0-	-0-			30 1		399 2	Y	-0-						4
	*03	56 N	-0-	-0-	-56	-0-						Y	-0-						4
	04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						4
	*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						4
		7 N	7	-0-	-0-	-0-			2 1		5 2	Y	-0-						4

WINSLOW, O. H.				WELL #:		20	RRCID -> 227613		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH		7900	PERF. 7544	-	7575			
12	01	62 N	33	-0-	-29	-0-			33 1			Y	-0-			43 7			3
	02	952 N	952	-0-	-0-	-0-			66 1		886 2	Y	-0-						3
	*03	56 N	-0-	-0-	-56	-0-						Y	-0-						3
	04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3
	*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	48						51
		145 N	145	-0-	-0-	-0-			37 1		108 2	Y	-0-						51

FOSTER, J. ESTATE				WELL #:		25	RRCID -> 227615		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH		7900	PERF. 7475	-	7487			
12	01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-						Y	-0-			7 7			-0-
	02	697 N	697	-0-	-0-	-0-			48 1		649 2	Y	-0-						-0-
	*03	532 N	-0-	-0-	-532	-0-						Y	-0-						-0-
	04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
	*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
		118 N	118	-0-	-0-	-0-			30 1		88 2	Y	-0-						-0-

PRYOR				WELL #:		7	RRCID -> 227616		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH		8000	PERF. 7401	-	7411			
12	01	31 N	23	-0-	-8	-0-			3 1		20 2	Y	-0-						-0-
	02	31 N	20	-0-	-11	-0-			1 1		19 2	Y	-0-						-0-
	*03	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						Y	-0-						-0-
	04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
	*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
		3 N	3	-0-	-0-	-0-			1 1		2 2	Y	-0-						-0-

MARTIN, J. C.				WELL #:		16	RRCID -> 227670		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH		7900	PERF. 5982	-	7469			
12	01	868 N	665	-0-	-203	-0-			67 1		598 2	Y	-0-						-0-
	02	620 N	528	-0-	-92	-0-			33 1		448 2	Y	43						43
									47 9										
	*03	364 N	-0-	-0-	-364	-0-						Y	-0-						43
	04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						43
	*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						43
		40 N	40	-0-	-0-	-0-			10 1		30 2	Y	-0-						43

STOCKTON				WELL #:		6	RRCID -> 228216		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH		7900	PERF. 7491	-	7526			
12	01	992 N	768	-0-	-224	-0-			87 1		681 2	Y	-0-			48 7			8
	02	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-						Y	-0-						8
	*03	784 N	-0-	-0-	-784	-0-						Y	-0-						8
	04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						8
	*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						8
		55 N	55	-0-	-0-	-0-			14 1		41 2	Y	-0-						8

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.// 101779												
CHATO		WELL #: 4		RRCID -> 228236		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-		25 1	295 2	Y	-0-		4 7		4
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-				4
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-				Y	-0-				4
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
*05	39 N	39	-0-	-0-	-0-		10 1	29 2	Y	-0-				4

WINSLOW, O. H.		WELL #: 19		RRCID -> 228526		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178						
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-		27 1	245 2	Y	-0-		11 7		-0-
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-		68 1	913 2	Y	-0-				-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*05	62 N	62	-0-	-0-	-0-		16 1	46 2	Y	-0-				-0-

CIERVO		WELL #: 1		RRCID -> 229763		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728						
12	1488 N	1205	-0-	-283	-0-		12 1	1193 2	Y	-0-		14 7		-0-
01	1488 N	1268	-0-	-220	-0-		87 1	1181 2	Y	-0-				-0-
02	1036 N	-0-	-0-	-1036	-0-				Y	-0-				-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

VENADO		WELL #: 2		RRCID -> 229766		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5988 - 7718						
12	1643 N	1314	-0-	-329	-0-		57 1	1247 2	Y	9				20
							10 9							
01	1705 N	359	-0-	-1346	-0-		25 1	334 2	Y	-0-				20
02	1204 N	-0-	-0-	-1204	-0-				Y	-0-				20
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				20
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	27				47
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				47

GUTIERREZ C		WELL #: 7R		RRCID -> 229770		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376						
12	62 N	60	-0-	-2	-0-		4 1	56 2	Y	-0-				-0-
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-		27 1	367 2	Y	11				11
							12 9							
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-				11
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				11
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				11
*05	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		Y	-0-				11

MARTIN, J. C.		WELL #: 18		RRCID -> 229807		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062						
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-		26 1	336 2	Y	-0-		1 7		-0-
01	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-		12 1	1614 2	Y	14				14
							15 9							
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-				Y	-0-				14
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				14
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				14
*05	12 N	12	-0-	-0-	-0-		3 1	9 2	Y	-0-				14

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.// 101779									
STOCKTON B		WELL #: 9		RRCID -> 229809		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
12 01	250 N 2200 N	250 2200	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		158 1 57 1 52 9	92 2 2091 2	Y Y	-0- 47	-0- 47
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-	47
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	47
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	47
*05	75 N	75	-0-	-0-	-0-		19 1	56 2	Y	-0-	47

CIERVO		WELL #: 2		RRCID -> 229810		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693			
12 01	434 N 434 N	326 60	-0- -0-	-108 -374	-0- -0-		3 1 4 1	323 2 56 2	Y Y	-0- -0-	-0- -0-
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-				Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #: 15		RRCID -> 230140		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662			
12 01	291 N 378 N	291 378	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		31 1 26 1 1 9	260 2 351 2	Y Y	-0- 1	-0- 1
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-				Y	-0-	1
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
*05	60 N	60	-0-	-0-	-0-		15 1	45 2	Y	-0-	1

MARTIN, J. C.		WELL #: 19		RRCID -> 230551		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620			
12 01	928 N 2289 N	928 2289	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		51 1 158 1	877 2 2131 2	Y Y	-0- -0-	-0- -0-
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-				Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*05	28 N	28	-0-	-0-	-0-		7 1	21 2	Y	-0-	-0-

VENADO		WELL #: 4		RRCID -> 230633		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168			
12 01	527 N 415 N	527 415	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		6 1 3 1 4 9	521 2 408 2	Y Y	-0- 4	10 14
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-	14
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	25	39
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	39

VENADO		WELL #: 3		RRCID -> 230677		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513			
12 01	86 N 457 N	86 457	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		2 1 31 1	84 2 426 2	Y Y	-0- -0-	6 6
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-	6
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.// 101779		WELL #:		RRCID -> 230680		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5902 - 7630		
CIERVO		WELL #:		RRCID -> 230680		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5902 - 7630		EOM BALANCE		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
12	868 N	697	-0-	-171	-0-	5	1	671	2	Y	19	12	1	9
01	992 N	744	-0-	-248	-0-	21	9							9
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-	51	1	693	2	Y	-0-			9
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
PRYOR														
WELL #:		13		RRCID -> 231972		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7473 - 7496				
12	93 N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	2	Y	-0-			-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	6	1	235	2	Y	43			43
						47	9							
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			43
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
*05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	Y	-0-			43
FOSTER, J. ESTATE														
WELL #:		28		RRCID -> 232748		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5912 - 7350				
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	50	1	284	2	Y	-0-	5	7	1
01	279 N	130	-0-	-149	-0-	2	1	82	2	Y	42			43
						46	9							
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-			43
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
*05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	9	1	25	2	Y	-0-			43
CIERVO														
WELL #:		9		RRCID -> 233671		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 5955 - 6085				
12	930 N	710	-0-	-220	-0-	5	1	705	2	Y	-0-	40	7	-0-
01	930 N	680	-0-	-250	-0-	5	1	658	2	Y	15	12	1	3
						17	9							
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-			3
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
FOSTER, J. ESTATE														
WELL #:		26		RRCID -> 234701		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7357 - 7361				
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	25	1	137	2	Y	-0-	3	7	-0-
01	186 N	40	-0-	-146	-0-	3	1	37	2	Y	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	Y	-0-			-0-
CIERVO														
WELL #:		8		RRCID -> 234878		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6076 - 6080				
12	868 N	526	-0-	-342	-0-	5	1	501	2	Y	18	12	1	8
						20	9							
01	744 N	727	-0-	-17	-0-	50	1	677	2	Y	-0-	3	1	5
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-			5
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.// 101779												
CIERVO		WELL #: 5		RRCID -> 235906		COMPL. DATE 06/17/2007		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	558 N	502	-0-	-56	-0-	3	1	478	2	Y	19	14	1	7
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	21	9	719	2	Y	33			40
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-	5	1			Y	-0-			40
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	36	9			Y	-0-			40
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40

WINSLOW, O. H.		WELL #: 22		RRCID -> 238767		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598						
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	103	1	269	2	Y	-0-			-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	25	1	333	2	Y	3			3
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-	3	9			Y	-0-			3
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
*05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	17	1	48	2	Y	-0-			3

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 46		RRCID -> 238840		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616						
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	52	1	543	2	Y	-0-			-0-
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	5	1	692	2	Y	15	12	1	3
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-	17	9			Y	-0-			3
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
*05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	26	1	76	2	Y	-0-			3

WINSLOW, O. H.		WELL #: 23		RRCID -> 239025		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502						
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	36	1	115	2	Y	-0-	1	7	-0-
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	3	1	451	2	Y	17	14	1	3
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-	19	9			Y	4			7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
*05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	11	1	31	2	Y	-0-			7

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 44		RRCID -> 241827		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	761	-0-	761	761	52	1	709	2	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	761					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	761					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	761					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	761					Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.// 101779														
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 35		RRCID -> 241884		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12 01	558 N 713 N	-0- 528	-0- -0-	-558 -185	-0- -0-		36 1 1 9	491 2		Y Y	-0- 1					-0- 1
*02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-					1
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	23 N	23	-0-	-0-	-0-		6 1	17 2		Y	-0-					1
PRYOR																
				WELL #: 12		RRCID -> 242032	COMPL. DATE 07/18/2008				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480					
12 01	62 N 31 N	38 10	-0- -0-	-24 -21	-0- -0-		2 1 1 1	36 2 9 2		Y Y	-0- -0-					-0- -0-
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	3 N	3	-0-	-0-	-0-		1 1	2 2		Y	-0-					-0-
PRYOR																
				WELL #: 14		RRCID -> 243056	COMPL. DATE 09/18/2008				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416					
12 01	1023 N 1023 N	981 -0-	-0- -0-	-42 -1023	-0- -0-		54 1	927 2		Y Y	-0- -0-					-0- -0-
02	1064 N	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	117 N	117	-0-	-0-	-0-		30 1	87 2		Y	-0-					-0-
PRYOR																
				WELL #: 11		RRCID -> 243057	COMPL. DATE 08/10/2008				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382					
12 01	14B2 EXT 14B2 EXT	-0- 682	-0- -0-	-0- 682	-0- 682		47 1	635 2		Y Y	-0- -0-					-0- -0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	682					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	682					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	682					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	682					Y	-0-					-0-
VENADO																
				WELL #: 23		RRCID -> 243365	COMPL. DATE 10/08/2008				TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162					
12 01	341 N 341 N	338 23	-0- -0-	-3 -318	-0- -0-		9 1 2 1	329 2 21 2		Y Y	-0- -0-	5 7				6 6
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					6
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
WINSLOW, O. H.																
				WELL #: 27		RRCID -> 244590	COMPL. DATE 03/08/2019				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6016 - 6156					
12 01	389 N 791 N	389 791	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		67 1 54 1	322 2 737 2		Y Y	-0- -0-					-0- -0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	67 N	67	-0-	-0-	-0-		17 1	50 2		Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.// 101779							
CHATO A		WELL #: 11		RRCID -> 244942		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4 1	48 2	Y	2
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	2
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	2
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2

GUTIERREZ E		WELL #: 6		RRCID -> 245781		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540	
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	41 1	559 2	Y	22
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	9 1	321 2	Y	47
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-	28 9		Y	47
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	47
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	47
*05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2 1	6 2	Y	47

REEVES		WELL #: 6		RRCID -> 247413		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	970	-0-	970	970	67 1	903 2	N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	970			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	970			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	970			N	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	970			N	-0-

REEVES "A"		WELL #: 8		RRCID -> 247884		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7300 - 7320	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	80	-0-	80	80	4 1	55 2	N	19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80	21 9		N	19
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80			N	19
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80			N	19
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80			N	19

CIERVO		WELL #: 6		RRCID -> 249341		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5864 - 7637	
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	2 1	207 2	Y	3
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	6 9	559 2	Y	28
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-	28 9		Y	28
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	28
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	28
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	28

CIERVO		WELL #: 7		RRCID -> 249351		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1

07/17/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1938

SUN T S H (OLMOS) PETROVBYE OPCO LLC MARTIN, J. C.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	87251 500 101779 21	ASSOCIATED RRCID -> 251752		CAPACITY COMPL. DATE 08/21/2008				CNTY: LA SALLE TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-							Y	-0-	24	7			5
01	558	N	208	-0-	-350	-0-				2	1	206	2	Y	-0-	4	1		1
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-							Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					3
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					3
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-				8	1	24	2	Y	-0-				3
MARTIN, J. C.					WELL #:	20	RRCID -> 277773		COMPL. DATE 03/02/2019				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5906 - 7570						
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-				134	1	1385	2	Y	-0-				-0-
01	1302	N	9	-0-	-1293	-0-				5	2	4	9	Y	-0-	3	1		1
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-							Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-				20	1	60	2	Y	-0-				1
CHATO A					WELL #:	9	RRCID -> 292306		COMPL. DATE 06/14/2007				TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6056 - 7775						
12	403	N	400	-0-	-3	-0-				135	1	265	2	Y	-0-				85
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-				83	1	1126	2	Y	-0-				85
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-							Y	-0-					85
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					85
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-				11	1	34	2	Y	-0-				85
FOSTER, J. ESTATE					WELL #:	37	RRCID -> 292311		COMPL. DATE 03/13/2008				TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7568 - 7612						
12	62	N	34	-0-	-28	-0-				11	1	23	2	Y	-0-				9
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-				134	1	1810	2	Y	-0-				9
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-							Y	-0-					9
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					9
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-				2	1	6	2	Y	-0-				9
WINSLOW					WELL #:	26	RRCID -> 292312		COMPL. DATE 12/24/2007				TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6048 - 6122						
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-				13	1	26	2	Y	-0-				16
01	124	N	102	-0-	-22	-0-				17	1	85	2	Y	-0-				16
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-				17	1	85	2	Y	-0-				16
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-				17	1	85	2	Y	-0-				16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					16
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-				2	1	7	2	Y	-0-				-0-
FLETCHER OPERATING, LLC STOCKTON "A"					WELL #:	273611 1	RRCID -> 214671		COMPL. DATE 01/07/2006				TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416						
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-				62	1	835	2	N	-0-	38	7		5
01	744	N	633	-0-	-111	-0-				42	1	574	2	N	-0-	15			20
										17	9								
*02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-							N	-0-					20
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					20
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					20
*05	40	N	40	-0-	-0-	-0-				10	1	30	2	N	-0-				20

SUN T S H (OLMOS)				//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC				//CONT.//		273611										
GUTIERREZ C				WELL #:		2R	RRCID ->	214672	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL	DEPTH	10260	PERF. 7334 -	7341	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12		155 N	14	-0-	-141	-0-		1 1		13 2	Y	-0-			13	
01		155 N	14	-0-	-141	-0-		1 1		13 2	Y	-0-			13	
*02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-			13	
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13	
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13	
*05		9 N	9	-0-	-0-	-0-		2 1		7 2	Y	-0-			13	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978												
CHATO 23				WELL #:		1	RRCID ->	180302	COMPL. DATE	10/18/2000	TOTAL	DEPTH	7850	PERF. 7474 -	7518	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
CHATO 27				WELL #:		2	RRCID ->	181658	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL	DEPTH	8345	PERF. 7561 -	7611	
12	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	993	3	Y	6	9 1		7	
							7	9								
01	996 X	996	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	933	3	Y	4	7 1		4	
							4	9								
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-	-0-					Y	-0-			4	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4	
*04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					Y	-0-			4	
*05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			4	
CHATO 27				WELL #:		5	RRCID ->	182821	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL	DEPTH	7896	PERF. 7578 -	7638	
12	186 N	85	-0-	-101	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	-0-			-0-	
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	-0-			-0-	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-					Y	32	32 1		-0-	
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-			-0-	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	38	38 1		-0-	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-0-	
CHATO 24				WELL #:		8	RRCID ->	183706	COMPL. DATE	02/10/2001	TOTAL	DEPTH	7835	PERF. 7596 -	7664	
12	713 N	688	-0-	-25	-0-	-0-	45	1	636	3	Y	6	9 1		7	
							7	9								
01	713 N	624	-0-	-89	-0-	-0-	37	1	584	3	Y	3	7 1		3	
							3	9								
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-	-0-					Y	-0-			3	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3	
*04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-					Y	-0-			3	
*05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-			3	
GOLLA 7				WELL #:		1	RRCID ->	183708	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL	DEPTH	7888	PERF. 6067 -	7659	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19 1		4	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4 1		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	6	1	Y	-0-			-0-	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
CHATO 24		WELL #:		11	RRCID -> 183714		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 7845		PERF. 7636 - 7700					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-			14 1	196 3	Y	-0-			-0-	
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	-0-			7 1	110 3	Y	-0-			-0-	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-			6 1		Y	-0-			-0-	
CHATO 27																
		WELL #:		7	RRCID -> 184725		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 7848		PERF. 7570 - 7630					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
CHATO 27																
		WELL #:		6	RRCID -> 185419		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 7887		PERF. 7582 - 7650					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
CHATO 27																
		WELL #:		4	RRCID -> 185421		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 7757		PERF. 7530 - 7590					
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-			39 1	547 3	Y	6	9 1		7	
									7 9							
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-			29 1	454 3	Y	3	7 1		3	
									3 9							
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-					Y	-0-			3	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3	
*04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-					Y	-0-			3	
*05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-			4 1		Y	-0-			3	
CHATO 22																
		WELL #:		26	RRCID -> 186226		COMPL. DATE 11/10/2001		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5979 - 5990					
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-			42 1	249 3	Y	-0-			-0-	
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	-0-			36 1	209 3	Y	-0-			-0-	
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1		Y	-0-			-0-	
CHATO 27																
		WELL #:		29	RRCID -> 186847		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7668 - 7715					
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	9 3	Y	-0-			-0-	
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	-0-			1 1	5 3	Y	-0-			-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1		Y	-0-			-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1		Y	-0-			-0-	
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					Y	35	35 1		-0-	
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-			6 1		Y	-0-			-0-	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
CHATO 22A		WELL #:		27L	RRCID ->	187229	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6025 -	7729		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			Y	-0-			-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 1			Y	-0-			-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 1			Y	-0-			-0-

CHATO 27		WELL #:		24	RRCID ->	187230	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5877 -	7639		
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-		1 1		6 3	Y	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 1			Y	-0-			-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 1			Y	-0-			-0-

CHATO 27		WELL #:		3A	RRCID ->	187234	COMPL. DATE	10/26/2001	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7548 -	7568		
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	116	1	679 3	Y	-0-				-0-
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	116	1	677 3	Y	-0-				-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-			-0-

MARTIN TR. 4		WELL #:		5	RRCID ->	187272	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6102 -	7756		
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			18
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	5	3	22	9	N	20	18	1	20
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			20
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-	20	1	-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	1			N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-

CHATO 27		WELL #:		3	RRCID ->	187289	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	7862	PERF. 6306 -	6309		
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	15	1	89 3	Y	-0-				-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	12	1	69 3	Y	-0-				-0-
02	56 N	5	-0-	-51	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-			-0-

VT GUTIERREZ, RAYMOND		WELL #:		2801	RRCID ->	187445	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 6000 -	6033		
12	465 N	374	-0-	-91	-0-	218	1	131 3	Y	23	16	1		14
						25	9							
01	496 N	254	-0-	-242	-0-	181	1	73 3	Y	-0-				14
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	12	24	1	2
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	13	1	1 3	Y	-0-				2
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	3	4	1	1
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-			

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
CHATO 22 A		WELL #:		28	RRCID -> 188476		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 5898 - 5913					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	-0-		140	1	1013	3	Y	-0-			-0-
01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	-0-		141	1	893	3	Y	-0-			-0-
02	700 N	-0-	-0-	-0-	-700	-0-						Y	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1			Y	-0-			-0-
04	750 N	-0-	-0-	-0-	-750	-0-						Y	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1			Y	-0-			-0-
CHATO 22 A																
		WELL #:		25	RRCID -> 188869		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6000 - 7707					
12	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			-0-
01	10 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	9	3	Y	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-			-0-
03	15 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1			Y	-0-			-0-
04	10 N	-0-	-0-	-0-	-10	-0-						Y	-0-			-0-
05	8 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1			Y	-0-			-0-
CHATO 22 A																
		WELL #:		33	RRCID -> 189040		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6001 - 7724					
12	5 N	-0-	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-			-0-
01	5 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	4	3	Y	-0-			-0-
02	9 N	-0-	-0-	-0-	-9	-0-						Y	-0-			-0-
03	5 N	-0-	-0-	-0-	-5	-0-		5	1			Y	-0-			-0-
04	5 N	-0-	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-			-0-
05	13 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1			Y	-0-			-0-
CHATO 24																
		WELL #:		18	RRCID -> 191315		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7578 - 7612					
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	231	3	Y	-0-			-0-
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	342	3	Y	-0-			-0-
02	308 N	-0-	-0-	-0-	-308	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-0-	-330	-0-						Y	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1			Y	-0-			-0-
CHATO 28 A																
		WELL #:		12	RRCID -> 191317		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7599 - 7607					
12	5 N	-0-	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-			-0-
01	7 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	6	3	N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-			-0-
03	5 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1			N	-0-			-0-
04	7 N	-0-	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-			-0-
05	6 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1			N	-0-			-0-
CHATO 24																
		WELL #:		14	RRCID -> 191318		COMPL. DATE 05/27/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7595 - 7660					
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	-0-		81	1	1126	3	Y	-0-			-0-
01	899 N	769	-0-	-0-	-130	-0-		45	1	724	3	Y	-0-			-0-
02	896 N	-0-	-0-	-0-	-896	-0-						Y	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1			Y	-0-			-0-
04	750 N	-0-	-0-	-0-	-750	-0-						Y	-0-			-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-		71	1			Y	-0-			-0-
A.M.G. CHATO 25																
		WELL #:		15	RRCID -> 191320		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7524 - 7568					
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3			Y	-0-			-0-
01	10 N	-0-	-0-	-0-	-10	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1			Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
CHATO 24		WELL #:		19	RRCID -> 191459		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 7976		PERF. 7486 - 7532			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	1 1	20	3	Y	-0-			-0-
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	2 1	28	3	Y	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-			-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 1			Y	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 1			Y	-0-			-0-

APPLING 697		WELL #:		1	RRCID -> 191460		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7525 - 7578			
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 1			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 1			N	-0-			-0-

APPLING 697		WELL #:		2	RRCID -> 191461		COMPL. DATE 09/20/2002		TOTAL DEPTH 8028		PERF. 7518 - 7558			
12	217	N	5	-0-	-212	-0-	5 3			Y	-0-			-0-
01	10	N	1	-0-	-9	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 1			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 1			Y	-0-			-0-

CHATO 24		WELL #:		10	RRCID -> 191462		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 8001		PERF. 7510 - 7554			
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9 1	129	3	Y	83	55	1	37
							91 9							
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4 1	68	3	Y	48	64	1	21
							53 9							
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-				Y	3	3	1	21
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 1			Y	-0-			21
*04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			21
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 1			Y	-0-			21

APPLING 697		WELL #:		3	RRCID -> 192562		COMPL. DATE 10/06/2002		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7516 - 7565			
12	341	N	268	-0-	-73	-0-	8 1	260	3	Y	-0-			-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	26 1	332	3	Y	-0-			-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-			-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 1			Y	-0-			-0-

CHATO 22		WELL #:		13	RRCID -> 192945		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7804		PERF. 5864 - 5876			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978													
CHATO 22		WELL #:		9	RRCID -> 193146		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH		7900	PERF. 5838	-	5931			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-		10	1	60	3	Y	-0-		-0-		
01		57 N	57	-0-	-0-	-0-		9	1	48	3	Y	-0-		-0-		
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-		-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-		
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-		-0-		
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	1			Y	-0-		-0-		

VT NYE RANCH					WELL #:		3101	RRCID -> 193486		COMPL. DATE 01/28/2003		TOTAL DEPTH		7912	PERF. 6007	-	7725
12		504 N	504	-0-	-0-	-0-		315	1	189	3	Y	-0-	1	1	-0-	
01		341 N	244	-0-	-97	-0-		174	1	70	3	Y	-0-			-0-	
02		252 N	-0-	-0-	-252	-0-						Y	-0-			-0-	
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	1			Y	-0-			-0-	
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-						Y	-0-			-0-	
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	1			Y	-0-			-0-	

APPLING 697					WELL #:		10	RRCID -> 193489		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH		7900	PERF. 7490	-	7527
12		899 N	854	-0-	-45	-0-		25	1	829	3	Y	-0-			-0-	
01		868 N	782	-0-	-86	-0-		56	1	726	3	Y	-0-			-0-	
02		756 N	-0-	-0-	-756	-0-						Y	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04		750 N	-0-	-0-	-750	-0-						Y	-0-			-0-	
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	1			Y	-0-			-0-	

APPLING 700					WELL #:		8	RRCID -> 193504		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH		8004	PERF. 7485	-	7533
12		640 N	640	-0-	-0-	-0-		18	1	599	3	Y	21			21	
								23	9								
01		598 N	598	-0-	-0-	-0-		42	1	542	3	Y	13	34	1	-0-	
								14	9								
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-						Y	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			-0-	
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	1			Y	-0-			-0-	

CHATO 22 A					WELL #:		32	RRCID -> 193506		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH		7900	PERF. 6055	-	6074
12		465 N	416	-0-	-49	-0-		416	3			Y	-0-			-0-	
01		527 N	488	-0-	-39	-0-		488	3			Y	-0-			-0-	
02		392 N	-0-	-0-	-392	-0-						Y	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-						Y	-0-			-0-	
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	1			Y	-0-			-0-	

APPLING 697					WELL #:		9	RRCID -> 193511		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH		7939	PERF. 7492	-	7544
12		935 N	935	-0-	-0-	-0-		27	1	908	3	Y	-0-			-0-	
01		786 N	786	-0-	-0-	-0-		56	1	730	3	Y	-0-			-0-	
02		616 N	-0-	-0-	-616	-0-						Y	-0-			-0-	
03		24 N	24	-0-	-0-	-0-		24	1			Y	-0-			-0-	
04		660 N	-0-	-0-	-660	-0-						Y	-0-			-0-	
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	1			Y	-0-			-0-	

SUN T S H (OLMOS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. CHATO 24				//CONT.// //CONT.// WELL #: 21	87251 500 499978	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE								
						RRCID -> 193569	COMPL. DATE 01/06/2003	TOTAL	DEPTH	7740	PERF.	7482	-	7521						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-			99	7 1 9	1390	3	Y	6	10	1			5	
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-			72	1 1 4 9	1150	3	Y	4	8	1			1	
02	812	N	-0-	-0-	-0-	-812		-0-					Y	-0-					1	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					1	
*04	1200	N	-0-	-0-	-0-	-1200		-0-					Y	-0-					1	
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-		-0-		5 1			Y	-0-					1	
MARTIN TR. 4						WELL #: 1			RRCID -> 193642				COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL	DEPTH	7900	PERF. 6083	-	7773
12	186	N	149	-0-	-0-	-37		-0-		3 1 95 9	51	3	Y	86	88	1			9	
01	93	N	-0-	-0-	-0-	-93		-0-					Y	20					29	
02	196	N	-0-	-0-	-0-	-196		-0-					Y	-0-					29	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	29	1			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-		-0-		6 1			Y	-0-					-0-	
GOLLA 7						WELL #: 2			RRCID -> 193645				COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL	DEPTH	7900	PERF. 6072	-	7752
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-		-0-		1 1 10 9	30	3	Y	-0-					13	
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-		-0-		1 1 10 9	27	3	Y	9	18	1			4	
02	28	N	-0-	-0-	-0-	-28		-0-					Y	-0-					4	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	4	1			-0-	
04	30	N	5	-0-	-0-	-25		-0-		5 1			Y	-0-					-0-	
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-		-0-		5 1			Y	-0-					-0-	
APPLING 697						WELL #: 11			RRCID -> 195475				COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL	DEPTH	7870	PERF. 7487	-	7524
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
CHATO 24						WELL #: 20			RRCID -> 195484				COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL	DEPTH	7900	PERF. 7533	-	7569
12	124	N	102	-0-	-0-	-22		-0-		7 1	95	3	Y	-0-					-0-	
01	124	N	37	-0-	-0-	-87		-0-		2 1	35	3	Y	-0-					-0-	
02	140	N	-0-	-0-	-0-	-140		-0-					Y	-0-					-0-	
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-		-0-		5 1			Y	-0-					-0-	
04	30	N	-0-	-0-	-0-	-30		-0-					Y	-0-					-0-	
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-		-0-		6 1			Y	-0-					-0-	
CHATO 23						WELL #: 17			RRCID -> 195713				COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL	DEPTH	7828	PERF. 7434	-	7454
12	310	N	254	-0-	-0-	-56		-0-		16 1 7 9	231	3	Y	6	9	1			7	
01	279	N	240	-0-	-0-	-39		-0-		14 1 3 9	223	3	Y	3	7	1			3	
02	252	N	-0-	-0-	-0-	-252		-0-					Y	-0-					3	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					3	
*04	240	N	-0-	-0-	-0-	-240		-0-					Y	-0-					3	
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-		-0-		5 1			Y	-0-					3	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
APPLING 698		WELL #:		12	RRCID -> 195827		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7439 - 7474			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	310 N	212	-0-	-98	-0-	6	1	206	3	Y	-0-		-0-	
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	9	1	118	3	Y	-0-		-0-	
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

MARTIN TR. 2		WELL #:		4	RRCID -> 195829		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7748		PERF. 6028 - 7532			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

APPLING 747		WELL #:		13	RRCID -> 197131		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 7704		PERF. 7487 - 7525			
12	341 N	305	-0-	-36	-0-	9	1	296	3	Y	-0-		-0-	
01	403 N	323	-0-	-80	-0-	23	1	300	3	Y	-0-		-0-	
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-		-0-	
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-		-0-	

MARTIN TR4 UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 197132		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 5978 - 7624			
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	376	3	Y	-0-		-0-	
01	341 N	59	-0-	-282	-0-	2	1	57	3	Y	-0-		-0-	
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-	
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-		-0-	

APPLING 700		WELL #:		15	RRCID -> 199473		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7462 - 7498			
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	21		21	
						23	9							
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	2	1	27	3	Y	13	34 1	-0-	
						14	9							
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-		-0-	
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-		-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-		-0-	

APPLING 697		WELL #:		14	RRCID -> 199491		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 7826		PERF. 7470 - 7514			
12	248 N	211	-0-	-37	-0-	6	1	205	3	Y	-0-		-0-	
01	279 N	220	-0-	-59	-0-	16	1	204	3	Y	-0-		-0-	
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-		-0-	
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-		-0-	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
MARTIN TR. 2		WELL #:		3	RRCID -> 202116		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6026 - 7634				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		744 N	719	-0-	-25	-0-		34 1	685 3		Y	-0-			4
01		744 N	682	-0-	-62	-0-		28 1	654 3		Y	-0-			4
02		672 N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-			4
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4 1		-0-
04		660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 1			Y	-0-			-0-

APPLING 700				WELL #:	5	RRCID -> 203275	COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 7811		PERF. 7474 - 7520				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

APPLING 697 GU				WELL #:	4	RRCID -> 203276	COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 7842		PERF. 7518 - 7558				
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	17	1	576	3	Y	-0-			-0-
01	558	N	522	-0-	-36	-0-	37	1	485	3	Y	-0-			-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-			-0-

AMG CHATO 25 C				WELL #:	17	RRCID -> 203288	COMPL. DATE 07/10/2004		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7490 - 7534				
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	-0-			-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	-0-			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-			-0-

CHATO 24				WELL #:	23	RRCID -> 203290	COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7444 - 7740				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHATO 28 B				WELL #:	34	RRCID -> 203973	COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6024 - 6044				
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			Y	-0-			-0-
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	1			Y	-0-			-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			Y	-0-			-0-

APPLING 697 GU				WELL #:	7	RRCID -> 204626	COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 7955		PERF. 7494 - 7542				
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	24	1	785	3	Y	-0-			-0-
01	806	N	594	-0-	-212	-0-	43	1	551	3	Y	-0-			-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-			-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
MARTIN TR. 4		WELL #:		2	RRCID -> 206415		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7803		PERF. 6023 - 7634			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-

APPLING 698				WELL #:	18	RRCID -> 206456		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7441 - 7496		
12	93 N	41	-0-	-52	-0-	1	1	40	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	52	-0-	-72	-0-	4	1	48	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-0-

APPLING 698				WELL #:	16	RRCID -> 208679		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7474 - 7512		
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	20	1	649	3	Y	-0-			-0-
01	713 N	568	-0-	-145	-0-	41	1	527	3	Y	-0-			-0-
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-			-0-

APPLING 698				WELL #:	19	RRCID -> 208913		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 7680		PERF. 7429 - 7462		
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-0-

APPLING 700				WELL #:	17T	RRCID -> 209340		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7464 - 7494		
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-

APPLING 747				WELL #:	21	RRCID -> 210055		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7472 - 7522		
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	8	1	269	3	Y	-0-			-0-
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	34	1	437	3	Y	-0-			-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-0-

VT NYE RANCH				WELL #:	2201	RRCID -> 210113		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 7913		PERF. 5980 - 7744		
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	177	1	107	3	N	-0-			-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	225	1	91	3	N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 20		RRCID -> 211320		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7438 - 7480				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 N	24	-0-	-0-	-7	-0-			1 1	17 3		N	5			45
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1	29 3		N	5			50
02	28 N	-0-	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-			50
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1	32 9		N	29	69 1		10
04	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-	10 1		-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-			12 1			N	-0-			-0-
APPLING 698																
				WELL #: 24		RRCID -> 211612		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7438 - 7472				
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-			12 3	2 9		Y	2			2
01	12 N	5	-0-	-0-	-7	-0-			5 3			Y	-0-	2 1		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1			Y	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1			Y	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1			Y	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1			Y	-0-			-0-
APPLING 698																
				WELL #: 23		RRCID -> 211770		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7502 - 7543				
12	10 N	6	-0-	-0-	-4	-0-			5 3	1 9		Y	1			1
01	12 N	6	-0-	-0-	-6	-0-			6 3			Y	-0-	1 1		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1			Y	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1			Y	-0-			-0-
04	6 N	5	-0-	-0-	-1	-0-			5 1			Y	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1			Y	-0-			-0-
APPLING 698																
				WELL #: 22		RRCID -> 212058		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7478 - 7519				
12	651 N	445	-0-	-0-	-206	-0-			13 1	432 3		Y	-0-			-0-
01	1116 N	788	-0-	-0-	-328	-0-			56 1	732 3		Y	-0-			-0-
02	756 N	-0-	-0-	-0-	-756	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	750 N	-0-	-0-	-0-	-750	-0-						Y	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1			Y	-0-			-0-
APPLING 10																
				WELL #: 25		RRCID -> 212536		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7430 - 7470				
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-			3 1	86 3		Y	-0-			-0-
01	62 N	52	-0-	-0-	-10	-0-			4 1	48 3		Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-0-	-56	-0-						Y	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1			Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1			Y	-0-			-0-
APPLING 697 GU																
				WELL #: 27		RRCID -> 213228		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 7602		PERF. 7424 - 7449				
12	31 N	13	-0-	-0-	-18	-0-			13 3			Y	-0-			-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1	26 3		Y	-0-			-0-
02	4 N	-0-	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1			Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)				//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//		499978												
APPLING 698				WELL #:		26	RRCID -> 214732		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7469 - 7510					
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
APPLING 9				WELL #:		30	RRCID -> 218723		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7466 - 7486					
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
APPLING 10				WELL #:		28	RRCID -> 219485		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 7728		PERF. 7486 - 7516					
12		1083 N		1083	-0-	-0-	-0-	32	1	1051	3	Y	-0-					-0-
01		892 N		892	-0-	-0-	-0-	64	1	828	3	Y	-0-					-0-
02		84 N		-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		90 N		-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05		5 N		5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
MARTIN TR. 2				WELL #:		14	RRCID -> 219979		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5912 - 7534					
12		62 N		10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
01		62 N		2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02		28 N		-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		2 N		-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05		6 N		6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
APPLING 698				WELL #:		31	RRCID -> 220849		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7442 - 7468					
12		333 N		333	-0-	-0-	-0-	9	1	307	3	N	-0-	15				18
								17	9									
01		310 N		292	-0-	-18	-0-	21	1	271	3	N	-0-		18	1		-0-
02		280 N		-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		270 N		-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05		6 N		6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
APPLING 9				WELL #:		32	RRCID -> 221119		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7509 - 7540					
12		584 N		584	-0-	-0-	-0-	17	1	567	3	Y	-0-					-0-
01		475 N		475	-0-	-0-	-0-	34	1	441	3	Y	-0-					-0-
02		84 N		-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03		6 N		6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
04		90 N		-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05		5 N		5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978														
MARTIN TR. 2		WELL #:		15		RRCID -> 233337		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 7698		PERF. 7472 - 7506						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	5	-0-		5		5		5	1		Y	-0-					-0-

AMG CHATO 25 C		WELL #:		38		RRCID -> 233688		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5919 - 7672						
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-		395	3			Y	-0-					-0-
01	279 N	238	-0-	-41	-0-	-0-		238	3			Y	-0-					-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1			Y	-0-					-0-

CHATO 28 D		WELL #:		39		RRCID -> 233689		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5967 - 7680						
12	124 N	9	-0-	-115	-0-	-0-		4	1	5	3	Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	56 N	6	-0-	-50	-0-	-0-		6	1			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1			Y	-0-					-0-

CHATO 28		WELL #:		30		RRCID -> 233816		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5992 - 7720						
12	310 N	295	-0-	-15	-0-	-0-		25	1	270	3	Y	-0-					-0-
01	310 N	271	-0-	-39	-0-	-0-		23	1	248	3	Y	-0-					-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1			Y	-0-					-0-

VT COLEMAN HEIRS 504		WELL #:		1		RRCID -> 233818		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7553 - 7594						
12	527 N	436	-0-	-91	-0-	-0-		140	1	230	3	Y	60					60
								66	9									
01	403 N	341	-0-	-62	-0-	-0-		121	1	205	3	Y	14	67	1			7
								15	9									
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-		103	1	178	3	Y	-0-					7
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-		94	1	168	3	Y	1					8
								1	9									
04	330 N	115	-0-	-215	-0-	-0-		41	1	74	3	Y	-0-					8
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-		276	1	405	3	Y	-0-					8

CHATO 28 D		WELL #:		40		RRCID -> 233819		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5951 - 7679						
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	-0-		78	1	74	3	Y	-0-					-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-		120	1	173	3	Y	-0-					-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1			Y	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1			Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS)				//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//		499978													
CHATO 28 C				WELL #:		46		RRCID -> 233820		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6008 - 7780					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	186 N	8	-0-	-178	-0-			8	3			Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-			12	1			Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-			6	1			Y	-0-					-0-	

AMG CHATO 25 C				WELL #:		41		RRCID -> 233823		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 7916		PERF. 5925 - 7640					
12	124 N	90	-0-	-34	-0-			90	3			Y	-0-					-0-	
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-			173	3			Y	-0-					-0-	
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-							Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-							Y	-0-					-0-	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	1			Y	-0-					-0-	

VT RMG LAND				WELL #:		2201		RRCID -> 234009		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 7965		PERF. 6030 - 7820					
12	403 N	386	-0-	-17	-0-			21	1	358	3	Y	6					6	
								7	9										
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-			156	1	386	3	Y	7	9	1			4	
								8	9										
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-							Y	-0-	4	1			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-							Y	-0-					-0-	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	1			Y	-0-					-0-	

AMG CHATO 25 C				WELL #:		44		RRCID -> 234010		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5913 - 7637					
12	496 N	48	-0-	-448	-0-			48	3			Y	-0-					-0-	
01	496 N	186	-0-	-310	-0-			186	3			Y	-0-					-0-	
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-							Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-							Y	-0-					-0-	
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-			7	1			Y	-0-					-0-	

CHATO 28 C				WELL #:		48		RRCID -> 235515		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6013 - 7782					
12	155 N	8	-0-	-147	-0-			8	3			Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	1			Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-			10	1			Y	-0-					-0-	

CHATO 22 A				WELL #:		51		RRCID -> 235718		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6050 - 7780					
12	124 N	13	-0-	-111	-0-			13	3			Y	-0-					-0-	
01	403 N	5	-0-	-398	-0-			5	3			Y	-0-					-0-	
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-							Y	-0-					-0-	
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-			6	1			Y	-0-					-0-	
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-							Y	-0-					-0-	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	1			Y	-0-					-0-	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
APPLING 748 A		WELL #:		42	RRCID -> 235723		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5879 - 7653	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	658 3	33 9	N	30			39
01	620 N	568	-0-	-52	-0-	556 3	12 9	N	11			50
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-			50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37 1		13
04	540 N	6	-0-	-534	-0-	6 1		N	-0-	13 1		-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-			-0-

CHATO 27		WELL #:		50	RRCID -> 235729		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5985 - 7722	
12	620 N	158	-0-	-462	-0-	15 1	143 3	N	-0-			-0-
01	496 N	493	-0-	-3	-0-	50 1	443 3	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-			-0-

AMG CHATO 25 C		WELL #:		45	RRCID -> 236196		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5902 - 7674	
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3		Y	-0-			-0-
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3		Y	-0-			-0-
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		Y	-0-			-0-

CHATO 28 C		WELL #:		52	RRCID -> 236433		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6022 - 7790	
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 1		Y	-0-			-0-

AMG CHATO 25 C		WELL #:		43	RRCID -> 237935		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5888 - 7658	
12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 3		Y	-0-			-0-
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3		Y	-0-			-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-			Y	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		Y	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		Y	-0-			-0-

APPLING 695		WELL #:		43	RRCID -> 239635		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7469 - 7510	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 44		RRCID -> 241867		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5830 - 7498	
APPLING 698 "B"													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	6	1	203	3	Y	23		25
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	25	9						
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	12	1	150	3	Y	-0-	25 1	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-		-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-		-0-

APPLING 695				WELL #: 46		RRCID -> 241868		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5825 - 7460	
12	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	3			Y	-0-		-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	8	1	105	3	Y	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-		-0-

VT COLEMAN HEIRS 504				WELL #: 3		RRCID -> 241871		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7661 - 7691	
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	115	1	189	3	Y	24		24
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	26	9						
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	121	1	205	3	Y	5	27 1	2
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	6	9						
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	103	1	177	3	Y	-0-		2
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	92	1	164	3	Y	-0-		2
						75	1	136	3	Y	-0-		2
						97	1	141	3	Y	-0-		2

APPLING 697 GU				WELL #: 6		RRCID -> 241922		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 7738		PERF. 5868 - 7494	
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	1		1
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	1 1	-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-		-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-		-0-

VT COLEMAN HEIRS 504				WELL #: 2		RRCID -> 242025		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7636 - 7656	
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	85	1	138	3	Y	36		36
01	186 N	160	-0-	-26	-0-	40	9						
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	56	1	96	3	Y	7	39 1	4
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	8	9						
						78	1	134	3	Y	-0-		4
						88	1	156	3	Y	1		5
						1	9						
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	71	1	128	3	Y	-0-		5
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	88	1	130	3	Y	-0-		5

APPLING 695				WELL #: 45		RRCID -> 242031		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5857 - 7492	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 2202		RRCID -> 243049		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6064	-	7791
VT RMG LAND														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY (L)	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		589 N	322	-0-	-267	-0-	18 1	296 3	Y	7				9
01		631 N	631	-0-	-0-	-0-	8 9	443 3	Y	8	10	1		7
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-	179 1							-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	9 9				7	1		-0-
04		600 N	-0-	-0-	-600	-0-								-0-
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 1		Y	-0-				-0-
VT NYE RANCH				WELL #: 3102		RRCID -> 243052		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6030	-	7776
12		918 N	918	-0-	-0-	-0-	573 1	345 3	N	-0-	2	1		-0-
01		837 N	549	-0-	-288	-0-	391 1	158 3	N	-0-				-0-
02		364 N	-0-	-0-	-364	-0-			N	-0-				-0-
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1		N	-0-				-0-
04		540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-				-0-
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 1		N	-0-				-0-
VT GUTIERREZ, RAYMOND				WELL #: 2802		RRCID -> 243077		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH	7962	PERF. 5971	-	7722
12		805 N	805	-0-	-0-	-0-	485 1	291 3	Y	26	17	1		16
01		737 N	737	-0-	-0-	-0-	29 9							
02		784 N	-0-	-0-	-784	-0-	525 1	212 3	Y	-0-				16
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-			Y	12	26	1		2
04		720 N	-0-	-0-	-720	-0-	24 1	1 3	Y	-0-				2
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-			Y	3	4	1		1
VT RMG LAND				WELL #: 2203		RRCID -> 243368		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH	8162	PERF. 6062	-	7784
12		558 N	422	-0-	-136	-0-	23 1	389 3	Y	9				10
01		434 N	432	-0-	-2	-0-	10 9							
02		364 N	-0-	-0-	-364	-0-	121 1	300 3	Y	10	13	1		7
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	11 9							
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	1	8	1		-0-
05		61 N	61	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
CHATO 28 C				WELL #: 49		RRCID -> 243844		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6030	- 7752
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GOLLA 7		WELL #:		3	RRCID -> 245145		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6033 - 7712	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	465 N	429	-0-	-36	-0-	10	1	398	3	Y	19	67
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	21	9	387	3	Y	67 1	-0-
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-	20	1			Y		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
04	390 N	5	-0-	-385	-0-	5	1			Y		-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y		-0-

CHATO 23		WELL #:		22	RRCID -> 247979		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 6027		PERF. 5902 - 5908	
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-	-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-	-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-	-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-	-0-

GOLLA 7		WELL #:		5	RRCID -> 248919		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6042 - 7699	
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	13	1	495	3	Y	-0-	24
01	651 N	445	-0-	-206	-0-	21	1	410	3	Y	13	7
						14	9					
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-	7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	420 N	5	-0-	-415	-0-	5	1			Y	-0-	-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-	-0-

CHATO 22A		WELL #:		54	RRCID -> 251110		COMPL. DATE 11/04/2023		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5892 - 5904	
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	3	Y	-0-	-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	17	1	104	3	Y	-0-	-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-	-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-	-0-

CHATO 28 "C"		WELL #:		53	RRCID -> 251823		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 8016		PERF. 6037 - 7820	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

APPLING 695		WELL #:		50	RRCID -> 254204		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 5601 - 5612	
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	180	3	Y	-0-	-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	8	1	104	3	Y	-0-	-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-	-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
APPLING 9		WELL #:		29	RRCID -> 264677		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	6	1	207	3	Y	-0-		-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	Y	-0-		-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-		-0-
MARTIN TR. 4				WELL #:	23H	RRCID -> 271421	COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207				
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	42	1	856	3	N	1		38
						1	9						
01	931 N	931	-0-	-0-	-0-	38	1	884	3	N	8	31 1	15
						9	9						
02	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-		15
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-	15 1	-0-
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-		-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-		-0-
APPLING				WELL #:	9H	RRCID -> 272887	COMPL. DATE 11/02/2012		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8039 - 12709				
12	2790 X	2574	-0-	-216	-0-	2570	3	4	9	Y	4		37
01	2759 N	2419	-0-	-340	-0-	1	1	2407	3	Y	10		47
						11	9						
02	2464 N	-0-	-0-	-2464	-0-					Y	-0-		47
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	9	Y	16	16 1	47
*04	2340 N	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-	47 1	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-		-0-
CHATO 27				WELL #:	86	RRCID -> 274807	COMPL. DATE 11/28/2011		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5856 - 7564				
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	190	3	Y	29	27 1	2
						32	9						
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	28	1	174	3	Y	-0-		2
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-		2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	4 1	-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-		-0-
APPLING				WELL #:	13H	RRCID -> 275271	COMPL. DATE 11/18/2014		TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8812 - 13134				
12	5146 X	4799	-0-	-347	-0-	4779	3	20	9	Y	18		48
01	5146 X	3466	-0-	-1680	-0-	2	1	3456	3	Y	7		55
						8	9						
02	4648 X	-0-	-0-	-4648	-0-					Y	-0-		55
03	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-	55 1	-0-
04	4890 X	6	-0-	-4884	-0-	6	1			Y	-0-		-0-
05	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-		-0-

(GWN415)

07/17/2026
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1958

SUN T S H (OLMOS)				//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.// 499978											
APPLING				WELL #: 12H		RRCID -> 275273		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 7729 - 12457			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1922 N	1806	-0-	-116	-0-		1803	3		3	9	Y			37
01	1891 N	1738	-0-	-153	-0-		1	1		1734	3	Y			40
							3	9							
02	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-							Y	-0-		40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	40 1	-0-
04	1680 N	6	-0-	-1674	-0-		6	1				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
APPLING				WELL #: 200H		RRCID -> 294782		COMPL. DATE 09/24/2024		TOTAL DEPTH 7641		PERF. 8570 - 13453			
12	18073 X	14554	-0-	-3519	-0-		8	1		14324	3	Y	202	199 1	60
							222	9							
01	14973 X	13201	-0-	-1772	-0-		37	1		12966	3	Y	180	180 1	60
							198	9							
02	13524 X	12052	-0-	-1472	-0-		91	1		11721	3	Y	218	241 1	37
							240	9							
03	14973 X	13085	-0-	-1888	-0-		83	1		12805	3	Y	179	160 1	56
							197	9							
04	14070 X	11901	-0-	-2169	-0-		74	1		11670	3	Y	143	164 1	35
							157	9							
05	14539 X	11422	-0-	-3117	-0-		86	1		11208	3	Y	116	94 1	57
							128	9							
APPLING				WELL #: 201H		RRCID -> 294783		COMPL. DATE 01/12/2023		TOTAL DEPTH 7678		PERF. 7770 - 13509			
12	19685 X	18312	-0-	-1373	-0-		10	1		18059	3	Y	221	220 1	67
							243	9							
01	16213 X	15475	-0-	-738	-0-		44	1		15231	3	Y	182	187 1	62
							200	9							
02	14644 X	13979	-0-	-665	-0-		105	1		13618	3	Y	233	255 1	40
							256	9							
03	16213 X	15208	-0-	-1005	-0-		97	1		14895	3	Y	196	174 1	62
							216	9							
04	15690 X	14493	-0-	-1197	-0-		89	1		14182	3	Y	202	216 1	48
							222	9							
05	16213 X	15640	-0-	-573	-0-		117	1		15270	3	Y	230	170 1	108
							253	9							
AMG CHATO 25 C				WELL #: 42		RRCID -> 294921		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 7909		PERF. 5989 - 7599			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC				784823											
GUTIERREZ				WELL #: 1H		RRCID -> 277786		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 6144		PERF. 6373 - 12895			
12	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-		2194	3		117	9	N	106	180 1	384
01	2294 N	2150	-0-	-144	-0-		2041	3		109	9	N	99	141 1	342
02	1820 N	-0-	-0-	-1820	-0-							N	7		349
03	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-							N	43	147 1	245
04	2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-							N	-0-		245
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	52		297

SUN T S H (WILCOX)				87251 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
PETROVYBE OPCO LLC				101779															
CHATO A				WELL #: 10	RRCID -> 239136	COMPL. DATE 07/18/2007	TOTAL DEPTH	8020	PERF. 4652 - 4655										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-								Y	-0-				-0-	
01	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-			103	1	1392	2		Y	-0-				-0-	
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-								Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-	
WINSLOW, O. H.				WELL #: 25	RRCID -> 249835	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 4652 - 4660										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978															
APPLING 700				WELL #: 17C	RRCID -> 211577	COMPL. DATE 04/02/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 4671 - 4684										
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-								N	-0-				-0-	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	3				N	-0-				-0-	
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-								N	-0-				-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	1				N	-0-				-0-	
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-								N	-0-				-0-	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	1				N	-0-				-0-	
APPLING 9				WELL #: 33	RRCID -> 235419	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 4588 - 4594										
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-			10	3				Y	-0-				-0-	
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-			6	3				Y	-0-				-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	1				Y	-0-				-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	1				Y	-0-				-0-	
04	6 N	5	-0-	-1	-0-			5	1				Y	-0-				-0-	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	1				Y	-0-				-0-	
TAYLOR-INA				88534 001	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MEDINA						
HAASS, DOUGLAS L.				342025															
HAASS, RANDY				WELL #: 3	RRCID -> 084568	COMPL. DATE 09/28/1979	TOTAL DEPTH	1346	PERF. 226 - 230										
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
SABINAL RESOURCES, INC.				742124															
SCHWEERS				WELL #: 3	RRCID -> 232984	COMPL. DATE 06/23/2005	TOTAL DEPTH	977	PERF. 894 - 897										
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	

TAYLOR-INA (ANACACHO)		88534 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA				
SABINAL RESOURCES, INC.		742124										
VALENZUELA		WELL #:		1	RRCID ->	232976	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	914	PERF. 885 - 890	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500)		89960 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
SUTTON PRODUCING CORP.		831283										
DICKINSON, J. H.		WELL #:			RRCID ->	214762	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11400 - 11450	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		71
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		71
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		71
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		71
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		71
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		71
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2017												
DICKINSON, J. H.		WELL #:		4	RRCID ->	241892	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11420 - 11440	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
DICKINSON, J. H.		WELL #:			RRCID ->	247598	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11480 - 11552	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2016												
TOCQUIGNY (OLMQS)		90307 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT				
HAMILTON, J. R.		348610										
HAMILTON FEE		WELL #:		10	RRCID ->	295600	COMPL. DATE	05/13/2022	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2332 - 2336	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRAVIS HIGGINS (RODESSA)		90992 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.		035060										
ALKEK UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	150905	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	5125	PERF. 4698 - 4706	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRES ENCANTO (ESCONDIDO) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. STOREY REED A				91058 080 499978	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
				WELL #:	13H	RRCID -> 293584	COMPL. DATE 03/06/2022	TOTAL DEPTH	6814	PERF.12880 - 18455							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	7812 X	7376	-0-	-436		-0-	674 195 9	1	6507	3	N	177	119	1			333
01	7161 X	6620	-0-	-541		-0-	991 276 9	1	5353	3	N	251	501	1			83
02	7952 X	6057	-0-	-1895		-0-	2123 251 9	1	3683	3	N	228	145	1			166
03	8804 X	6651	-0-	-2153		-0-	1867 220 9	1	4564	3	N	200	308	1			58
04	8520 X	7336	-0-	-1184		-0-	1410 367 9	1	5559	3	N	334	274	1			118
05	7378 X	7045	-0-	-333		-0-	2632 301 9	1	4112	3	N	274	344	1			48

STOREY REED B				WELL #:	14H	RRCID -> 293586	COMPL. DATE 03/06/2022	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 7479 - 18018							
12	9021 X	7202	-0-	-1819		-0-	643 347 9	1	6212	3	N	315	362	1			163
01	8401 X	7017	-0-	-1384		-0-	1034 399 9	1	5584	3	N	363	510	1			16
02	7812 X	5546	-0-	-2266		-0-	1895 364 9	1	3287	3	N	331	197	1			150
03	8649 X	7287	-0-	-1362		-0-	1989 435 9	1	4863	3	N	395	493	1			52
04	8370 X	7373	-0-	-997		-0-	1407 419 9	1	5547	3	N	381	403	1			30
05	7351 X	7351	-0-	-0-		-0-	2680 485 9	1	4186	3	N	441	457	1			14

STOREY REED C				WELL #:	15H	RRCID -> 293601	COMPL. DATE 03/13/2022	TOTAL DEPTH	6993	PERF. 7324 - 17687							
12	6014 X	4797	-0-	-1217		-0-	428 238 9	1	4131	3	N	216	341	1			66
01	6014 X	5251	-0-	-763		-0-	755 418 9	1	4078	3	N	380	321	1			125
02	5656 X	4629	-0-	-1027		-0-	1507 508 9	1	2614	3	N	462	415	1			172
03	6262 X	5565	-0-	-697		-0-	1481 461 9	1	3623	3	N	419	475	1			116
04	6060 X	4131	-0-	-1929		-0-	725 547 9	1	2859	3	N	497	517	1			96
05	5459 X	5459	-0-	-0-		-0-	1966 421 9	1	3072	3	N	383	265	1			214

STOREY REED D				WELL #:	16H	RRCID -> 293602	COMPL. DATE 03/14/2022	TOTAL DEPTH	7033	PERF. 7375 - 16646							
12	5084 X	4622	-0-	-462		-0-	400 363 9	1	3859	3	N	330	334	1			228
01	4898 X	4292	-0-	-606		-0-	562 691 9	1	3039	3	N	628	759	1			97
02	5040 X	3877	-0-	-1163		-0-	1187 631 9	1	2059	3	N	574	516	1			155
03	5580 X	4255	-0-	-1325		-0-	1088 507 9	1	2660	3	N	461	448	1			168
04	5400 X	2155	-0-	-3245		-0-	286 743 9	1	1126	3	N	675	640	1			203
05	4619 X	4172	-0-	-447		-0-	1415 545 9	1	2212	3	N	495	572	1			126

TRI BAR (OLMOS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. TRIPLE BAR RANCH "E"				91080 500 499978	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
				WELL #:	2	RRCID ->	067154	COMPL. DATE	06/17/1976	TOTAL DEPTH	8455	PERF.	N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	9 N	5	-0-	-4	-0-			1 1		4 3	Y	-0-				-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-			1 1		3 3	Y	-0-				-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5 1			Y	-0-				-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5 1			Y	-0-				-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5 1			Y	-0-				-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-			6 1			Y	-0-				-0-

SCHLETZE, A.E.				WELL #:	7	RRCID ->	075752	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8470	PERF.	8240	-	8266	
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-			94 1		130 3	Y	-0-				-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-			35 1		190 3	Y	-0-				-0-
02	168 N	113	-0-	-55	-0-			113 1			Y	-0-				-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-			9 1			Y	-0-				-0-
04	180 N	7	-0-	-173	-0-			7 1			Y	-0-				-0-
05	124 N	7	-0-	-117	-0-			7 1			Y	-0-				-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"				WELL #:	3	RRCID ->	078529	COMPL. DATE	07/25/1978	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8320	-	8334	
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-			70 1		413 3	Y	-0-				-0-
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-			132 1		524 3	Y	-0-				-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-			149 1			Y	-0-				-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-			210 1			Y	-0-				-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-			201 1			Y	-0-				-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-			29 1			Y	-0-				-0-

TRIPLE BAR RANCH "A"				WELL #:	5	RRCID ->	078530	COMPL. DATE	08/26/1978	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8264	-	8282	
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-			133 1		781 3	Y	-0-				-0-
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-			779 3			Y	-0-				-0-
02	140 N	5	-0-	-135	-0-			5 1			Y	-0-				-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-			49 1			Y	-0-				-0-
04	150 N	3	-0-	-147	-0-			3 1			Y	-0-				-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-			11 1			Y	-0-				-0-

TRIPLE BAR RANCH "B"				WELL #:	1	RRCID ->	089720	COMPL. DATE	08/08/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8208	-	8238	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

D. W. TRI BAR 12 F				WELL #:	6	RRCID ->	090625	COMPL. DATE	10/02/1980	TOTAL DEPTH	8458	PERF.	8260	-	8294	
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-			74 1		103 3	N	-0-				-0-
01	186 N	140	-0-	-46	-0-			22 1		118 3	N	-0-				-0-
02	196 N	39	-0-	-157	-0-			39 1			N	-0-				-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-			8 1			N	-0-				-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-				-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-			7 1			N	-0-				-0-

SCHLETZE, A.E.				WELL #:	10	RRCID ->	096143	COMPL. DATE	10/08/1981	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8260	-	8200	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	18	1		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978													
BAKER 64		WELL #:		1A		RRCID -> 097029		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8368 - 8384							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLETZE, A. E. ET AL		WELL #:		B 1		RRCID -> 111298		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8215 - 8253							
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	1			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #:		1		RRCID -> 112579		COMPL. DATE 01/28/1984		TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8206 - 8230							
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	30	3	3	9	Y	-3	3	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #:		2		RRCID -> 112839		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260							
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	8	3	3	9	Y	-3	2	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	1			Y	-0-	1	1			-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		7		RRCID -> 113389		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366							
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	164	1	227	3	Y	-0-					-0-
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	238	1	1274	3	Y	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	1			Y	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	1			Y	-0-					-0-
04	480	N	140	-0-	-340	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	1			Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		10		RRCID -> 114014		COMPL. DATE 10/25/1984		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "B"		WELL #:		2		RRCID -> 114200		COMPL. DATE 10/05/1984		TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8210 - 8241							
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	1			Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1			Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978													
TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #:		3		RRCID -> 115106		COMPL. DATE 12/13/1984		TOTAL DEPTH		8436 PERF. 8314 - 8350					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		93 N	56	-0-	-0-	-37	-0-	-0-		1 1	18 3	Y		34			35
										37 9							
01		93 N	9	-0-	-0-	-84	-0-	-0-		5 3	4 9	Y		4	30 1		9
02		28 N	-0-	-0-	-0-	-28	-0-	-0-				Y		-0-			9
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			9
04		9 N	1	-0-	-0-	-8	-0-	-0-		1 1		Y		-0-	9 1		-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5 1		Y		-0-			-0-

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		11		RRCID -> 120328		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL DEPTH		8409 PERF. 8246 - 8265					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		2SF		RRCID -> 123997		COMPL. DATE 04/12/1986		TOTAL DEPTH		12200 PERF. 6078 - 6084					
12	62	N	33	-0-	-0-	-29	-0-	-0-	5 1	28 3	Y		-0-				18
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	35 3	Y		-0-				18
02	56	N	-0-	-0-	-0-	-56	-0-	-0-			Y		-0-				18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				18
04	30	N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			Y		-0-	18 1			-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1		Y		-0-				-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		5SF		RRCID -> 138950		COMPL. DATE 12/21/1988		TOTAL DEPTH		6450 PERF. 6088 - 6098					
12	62	N	44	-0-	-0-	-18	-0-	-0-	6 1	38 3	Y		-0-				-0-
01	62	N	52	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	10 1	42 3	Y		-0-				-0-
02	56	N	-0-	-0-	-0-	-56	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
04	60	N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1		Y		-0-				-0-

VT FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7241		RRCID -> 142607		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8437 PERF. 8272 - 8306			
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	137 1	82 3	N		-0-				-0-
01	248	N	198	-0-	-0-	-50	-0-	-0-	141 1	57 3	N		-0-				-0-
02	196	N	-0-	-0-	-0-	-196	-0-	-0-			N		-0-				-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1		N		-0-				-0-
04	180	N	-0-	-0-	-0-	-180	-0-	-0-			N		-0-				-0-
*05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23 1		N		-0-				-0-

VT FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7001		RRCID -> 142608		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 8284 - 8304			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
05	14B2	EXT	12	-0-	-0-	12	-0-	-0-	12 1		N		-0-				-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
VT FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7242	RRCID -> 142671		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	8400 PERF.	8270 - 8296
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-		-0-

TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #:		1	RRCID -> 155461		COMPL. DATE 06/27/1995			TOTAL DEPTH	8410 PERF.	8260 - 8290
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		1	RRCID -> 156638		COMPL. DATE 08/16/1995			TOTAL DEPTH	8405 PERF.	8273 - 8321
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		2	RRCID -> 157545		COMPL. DATE 01/31/1996			TOTAL DEPTH	8520 PERF.	8332 - 8368
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	18	1	104	3	Y	-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	24	1	94	3	Y	-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	1			Y	-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			Y	-0-

TRIPLE BARR 55 F		WELL #:		1	RRCID -> 157581		COMPL. DATE 01/31/1996			TOTAL DEPTH	8510 PERF.	8326 - 8378
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		2	RRCID -> 157935		COMPL. DATE 02/02/1996			TOTAL DEPTH	8525 PERF.	8317 - 8349
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		1A	RRCID -> 158045		COMPL. DATE 11/29/1995			TOTAL DEPTH	8385 PERF.	8172 - 8208
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978													
SCHLETZE A.E.		WELL #:		2		RRCID -> 158058		COMPL. DATE 03/07/1996		TOTAL DEPTH 8323		PERF. 8150 - 8197					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #:		4		RRCID -> 158059		COMPL. DATE 02/17/1996		TOTAL DEPTH 8467		PERF. 8295 - 8347					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		3		RRCID -> 158060		COMPL. DATE 03/16/1996		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6076 - 6082					
12	465	N	384	-0-	-81	-0-	56	1	328	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	400	-0-	-65	-0-	81	1	319	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	211	-0-	-181	-0-	211	1			Y	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	1			Y	-0-					-0-
04	390	N	185	-0-	-205	-0-	185	1			Y	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	1			Y	-0-					-0-

BAKER 64		WELL #:		1		RRCID -> 158356		COMPL. DATE 04/02/1996		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8312 - 8335					
12	806	N	784	-0-	-22	-0-	107	1	623	3	Y	49					49
							54	9									
01	713	N	653	-0-	-60	-0-	131	1	522	3	Y	-0-	40	1			9
02	532	N	125	-0-	-407	-0-	125	1			Y	-0-					9
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	1			Y	-0-					9
04	630	N	246	-0-	-384	-0-	246	1			Y	-0-	9	1			-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	1			Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		3		RRCID -> 158357		COMPL. DATE 03/25/1996		TOTAL DEPTH 8465		PERF. 8296 - 8341					
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
01	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		4		RRCID -> 158819		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 8486		PERF. 8335 - 8349					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
D. W. TRI BAR 32 "H" "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 158831 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8279 - 8299														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3			Y	-0-				-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 3		1 9	Y	-1	1 1			-0-
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 1			Y	-0-				-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1			Y	-0-				-0-
04	11 N	5	-0-	-6	-0-	5 1			Y	-0-				-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 1			Y	-0-				-0-
TRIBAR, D. W. 56 "C"														
WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TRIPLE BAR RANCH "A"														
WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
LYSSY 8														
WELL #: 1 RRCID -> 159831 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
LYSSY 711														
WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211														
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3		Y	-0-				-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3		Y	-0-				-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1			Y	-0-				-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1			Y	-0-				-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1			Y	-0-				-0-
05	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 1			Y	-0-				-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD														
WELL #: E 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343														
12	62 N	5	-0-	-57	-0-	1 1	4 3		N	-0-				-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 1			N	-0-				-0-
LYSSY 72														
WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265														
12	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3			Y	-0-				-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	2 1	4 3		Y	-0-				-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1			Y	-0-				-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1			Y	-0-				-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-				-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1			Y	-0-				-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
LYSSY 67		WELL #:		2	RRCID -> 160870		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH		8337 PERF. 8179 - 8204					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-				-0-
01		8 N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	Y	-0-				-0-
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-				-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-				-0-
04		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				-0-
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-				-0-
LYSSY 72		WELL #:		10	RRCID -> 160973		COMPL. DATE 12/02/1996		TOTAL DEPTH		8383 PERF. 8189 - 8217					
12		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-				-0-
01		31 N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-				-0-
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-				-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-				-0-
04		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-				-0-
LYSSY 67		WELL #:		6	RRCID -> 161091		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH		8390 PERF. 8216 - 8246					
12		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				-0-
01		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-				-0-
LYSSY 72		WELL #:		16A	RRCID -> 161132		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH		8383 PERF. 8128 - 8152					
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				3
01		124 N	48	-0-	-76	-0-	43	1	5	3	Y	-0-				3
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-				3
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-7	10	1		-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-				-0-
LYSSY 76 1/2		WELL #:		8	RRCID -> 161133		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH		8389 PERF. 8245 - 8270					
12		10 N	4	-0-	-6	-0-	1	3	3	9	Y	3				4
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	3	8	9	Y	7	11	1		-0-
02		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-				-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-				-0-
04		239 N	239	-0-	-0-	-0-	230	1	9	9	Y	8	8	1		-0-
05		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	1			Y	-0-				-0-
LYSSY 709		WELL #:		17	RRCID -> 161683		COMPL. DATE 01/11/1997		TOTAL DEPTH		8399 PERF. 8240 - 8271					
12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	Y	-0-				-0-
01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	14	1	61	3	Y	1	1	1		-0-
							1	9								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-				-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
LYSSY 69		WELL #:		29		RRCID -> 162997		COMPL. DATE 04/09/1997		TOTAL DEPTH		8466 PERF. 8308 - 8326			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-			3	1	85	3	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	1			N	-0-		-0-

LYSSY 67		WELL #:		7		RRCID -> 163066		COMPL. DATE 03/21/1997		TOTAL DEPTH		8380 PERF. 8215 - 8251			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	1		Y	-0-			-0-

LYSSY 72		WELL #:		28		RRCID -> 163199		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH		8402 PERF. 8209 - 8235			
12	403 N	200	-0-	-203	-0-	6	1	194	3	Y	-0-				-0-
01	279 N	196	-0-	-83	-0-	7	1	188	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
02	252 N	5	-0-	-247	-0-	5	1			Y	-0-				-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-				-0-
04	180 N	6	-0-	-174	-0-	5	1	1	9	Y	1	1	1		-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-				-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 2		RRCID -> 163673		COMPL. DATE 06/17/1997		TOTAL DEPTH		8508 PERF. 8323 - 8355			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LYSSY 69		WELL #:		9		RRCID -> 163931		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH		8415 PERF. 8289 - 8305			
12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	36	1	1052	3	Y	-0-				-0-
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	31	1	844	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1	1	1		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-				-0-

LYSSY 709		WELL #:		18		RRCID -> 164452		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH		8447 PERF. 8241 - 8258			
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-				-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-				-0-
02	140 N	6	-0-	-134	-0-	6	1			N	-0-				-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-				-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	1			N	-0-				-0-
05	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	1			N	-0-				-0-

TRI BAR (OLMOS)													CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													//CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED							
LYSSY 69													//CONT.// 499978							
													WELL #: 31 RRCID -> 164927							
													COMPL. DATE 02/22/1997							
													TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8280 - 8301							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	279 N	246	-0-	-33	-0-	-0-	8	1	238	3	Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	3			Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	-0-	5	1			Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	15 N	6	-0-	-9	-0-	-0-	5	1	1	9	Y	-0-	-0-	-0-	1	1			-0-	
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-	-0-	-0-					-0-	

TRIBAR-SCHOOLFIELD													WELL #: E 4 RRCID -> 165034							
													COMPL. DATE 09/19/1997							
													TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8308 - 8342							
12	992 N	422	-0-	-570	-0-	-0-	62	1	360	3	Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	222	1	880	3	Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	868 N	5	-0-	-863	-0-	-0-	5	1			Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	1080 N	5	-0-	-1075	-0-	-0-	5	1			Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-	-0-	-0-					-0-	

TRIBAR, D. W. 56 "C"													WELL #: 5 RRCID -> 167505							
													COMPL. DATE 02/23/1998							
													TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8343 - 8347							
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	56 N	5	-0-	-51	-0-	-0-	5	1			Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1			Y	-0-	-0-	-0-					-0-	

ALEXANDER, M. M. ET AL 709													WELL #: 1 RRCID -> 167519							
													COMPL. DATE 10/16/1997							
													TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8295 - 8323							
12	217 N	167	-0-	-50	-0-	-0-	8	1	157	3	Y	-0-	-0-	-0-	2				3	
							2	9												
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3	4	9	Y	-0-	-0-	-0-	4	5	1		2	
02	168 N	6	-0-	-162	-0-	-0-	6	1			Y	-0-	-0-	-0-					2	
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-	-0-	-0-					2	
*04	90 N	14	-0-	-76	-0-	-0-	14	1			Y	-0-	-0-	-0-	2	1			-0-	
05	6 N	5	-0-	-1	-0-	-0-	5	1			Y	-0-	-0-	-0-					-0-	

TRIBAR-SCHOOLFIELD													WELL #: E 6 RRCID -> 167691							
													COMPL. DATE 04/02/1998							
													TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380							
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	10 N	6	-0-	-4	-0-	-0-	6	1			Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-	-0-	-0-					-0-	

D. W. TRI BAR 12 F													WELL #: 8 RRCID -> 167765							
													COMPL. DATE 10/27/1997							
													TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8278 - 8314							
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	170	3	Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	13 N	6	-0-	-7	-0-	-0-	6	1			Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	60 N	6	-0-	-54	-0-	-0-	6	1			Y	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-	-0-	-0-					-0-	

TRI BAR (OLMOS)			//CONT.//			91080 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//			499978										
TRIBAR-SCHOOLFIELD			WELL #: C 7				RRCID -> 167930			COMPL. DATE 01/02/1998			TOTAL DEPTH	8495 PERF. 8342 -	8363	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1612 N	1397	-0-	-0-	-215	-0-	-0-	204	1	1193	3	Y	-0-			-0-
01	1550 N	1407	-0-	-0-	-143	-0-	-0-	283	1	1124	3	Y	-0-			-0-
02	1288 N	44	-0-	-0-	-1244	-0-	-0-	44	1			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	1350 N	5	-0-	-0-	-1345	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
05	62 N	6	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	6	1			Y	-0-			-0-

SCHLETZE, A.E.					WELL #:	3	RRCID -> 168441	COMPL. DATE 04/20/1998			TOTAL DEPTH	8424 PERF. 8243 -	8305			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LYSSY 71					WELL #:	14	RRCID -> 168678	COMPL. DATE 09/22/1987			TOTAL DEPTH	8420 PERF. 8302 -	8318			
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1			Y	-0-			-0-
01	9 N	6	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	5	1	1	3	Y	-0-			-0-
02	5 N	4	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	4	1			Y	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
04	6 N	4	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	4	1			Y	-0-			-0-
05	4 N	3	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	3	1			Y	-0-			-0-

LYSSY 71					WELL #:	12	RRCID -> 168679	COMPL. DATE 08/17/1985			TOTAL DEPTH	8350 PERF. 8240 -	8260			
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1	777	3	Y	24			34
								26	9							
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	739	3	Y	32	62 1		4
								35	9							
02	448 N	-0-	-0-	-0-	-448	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	480 N	-0-	-0-	-0-	-480	-0-	-0-					Y	-0-	4 1		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-0-

LYSSY "8"					WELL #:	11	RRCID -> 168680	COMPL. DATE 06/30/1985			TOTAL DEPTH	8300 PERF. 8186 -	8216			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	5	-0-	-0-	5	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-0-

LYSSY "8"					WELL #:	7	RRCID -> 168682	COMPL. DATE 12/31/1984			TOTAL DEPTH	8262 PERF. 7975 -	8167			
12	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
LYSSY 67 "C"		WELL #:		4		RRCID -> 168687		COMPL. DATE 06/22/1984		TOTAL DEPTH		8278 PERF. 8205 - 8231	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		978 N	978 -0-	-0-	-0-	218 1	759 3	Y	1				1
01		602 N	602 -0-	-0-	-0-	115 1	486 3	Y	1		1 1		1
02		308 N	-0-	-0-	-308	-0-		Y	-0-				1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				1
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-		Y	-0-		1 1		-0-
05		6 N	6 -0-	-0-	-0-	6 1		Y	-0-				-0-
LYSSY 67 "C"		WELL #:		21		RRCID -> 168695		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH		8409 PERF. 8252 - 8266	
12		5 N	5 -0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-				-0-
01		8 N	6 -0-	-2	-0-	1 1	5 3	Y	-0-				-0-
02		6 N	6 -0-	-0-	-0-	6 1		Y	-0-				-0-
03		5 N	5 -0-	-0-	-0-	5 1		Y	-0-				-0-
04		6 N	6 -0-	-0-	-0-	6 1		Y	-0-				-0-
05		7 N	7 -0-	-0-	-0-	7 1		Y	-0-				-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		C 8		RRCID -> 169398		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH		8502 PERF. 8384 - 8414	
12		448 N	448 -0-	-0-	-0-	65 1	383 3	Y	-0-				-0-
01		629 N	629 -0-	-0-	-0-	127 1	502 3	Y	-0-				-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-		Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
04		120 N	5 -0-	-0-	-115	-0-	5 1	Y	-0-				-0-
05		5 N	5 -0-	-0-	-0-	-0-	5 1	Y	-0-				-0-
LYSSY "8"		WELL #:		2		RRCID -> 169726		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH		8356 PERF. 8170 - 8205	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
05		T. A.	12 -0-	-0-	12	12	12 1	Y	-0-				-0-
TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		7		RRCID -> 169784		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH		8510 PERF. 8342 - 8353	
12		93 N	68 -0-	-25	-0-	10 1	58 3	Y	-0-				-0-
01		93 N	12 -0-	-81	-0-	2 1	10 3	Y	-0-				-0-
02		56 N	5 -0-	-51	-0-	5 1		Y	-0-				-0-
03		5 N	5 -0-	-0-	-0-	5 1		Y	-0-				-0-
04		12 N	5 -0-	-7	-0-	5 1		Y	-0-				-0-
05		10 N	10 -0-	-0-	-0-	10 1		Y	-0-				-0-
VOLPE RANCH		WELL #:		1		RRCID -> 171312		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH		8502 PERF. 8347 - 8359	
12		773 N	773 -0-	-0-	-0-	302 1	471 3	N	-0-				26
01		744 N	700 -0-	-44	-0-	154 1	546 3	N	-0-				26
02		532 N	-0-	-0-	-532	-0-		N	-0-				26
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				26
04		690 N	-0-	-0-	-690	-0-		N	-0-		26 1		-0-
05		10 N	10 -0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-				-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		1SF	RRCID ->	173990	COMPL. DATE	06/13/1984	TOTAL DEPTH	8354	PERF. 6071 -	8260			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	19	-0-	19	83		3	1	16	3	N	-0-			-0-
01	118 X	35	-0-	-83	-0-		7	1	28	3	N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	1			N	-0-			-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD				WELL #:	E 1	RRCID ->	175066	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	8494	PERF. 6073 -	6081		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD				WELL #:	4SF	RRCID ->	175376	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6126 -	6141		
12	62 N	5	-0-	-57	-0-		1	1	4	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	2	-0-	-122	-0-		2	3			Y	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	1			Y	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	1			Y	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	1			Y	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	1			Y	-0-			-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD				WELL #:	11SF	RRCID ->	176324	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	8570	PERF. 8433 -	8455		
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-		45	1	264	3	Y	-0-			-0-
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-		97	1	384	3	Y	-0-			-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	420 N	5	-0-	-415	-0-		5	1			Y	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	1			Y	-0-			-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD				WELL #:	9SF	RRCID ->	176325	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 6100 -	6114		
12	93 N	5	-0-	-88	-0-		1	1	4	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-		1	1	4	3	Y	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	1			Y	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	1			Y	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	1			Y	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	1			Y	-0-			-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD				WELL #:	7SF	RRCID ->	176340	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	8490	PERF. 6078 -	8371		
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-		13	1	77	3	Y	-0-			-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-		25	1	101	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	5	-0-	-79	-0-		5	1			Y	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	1			Y	-0-			-0-
04	120 N	5	-0-	-115	-0-		5	1			Y	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	1			Y	-0-			-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD				WELL #:	6SF	RRCID ->	177477	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	8480	PERF. 8311 -	8345		
12	14B2 EXT	251	-0-	251	2999		37	1	214	3	Y	-0-			-0-
01	3978 X	979	-0-	-2999	-0-		197	1	782	3	Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-						Y	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	1			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION														
TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978 TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 10SF RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 8 RRCID -> 178340 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8423 - 8460														
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	20	1	116	3	Y		-0-	-0-
01	341	N	153	-0-	-188	-0-	31	1	122	3	Y		-0-	-0-
02	140	N	5	-0-	-135	-0-	5	1			Y		-0-	-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y		-0-	-0-
04	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	1			Y		-0-	-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y		-0-	-0-
TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 6 RRCID -> 179177 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 6123 - 6239														
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	28	1	164	3	Y		-0-	-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	39	1	154	3	Y		-0-	-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	1			Y		-0-	-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y		-0-	-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	1			Y		-0-	-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			Y		-0-	-0-
VOLPE-SCHOOLFIELD 62 WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176														
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
LYSSY 67 WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240														
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	Y		-0-	-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-						Y	-0-	-0-
02	56	N	6	-0-	-50	-0-	6	1			Y		-0-	-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y		-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			Y		-0-	-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 13SF RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172														
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y		-0-	-0-
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y		-0-	-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y		-0-	-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y		-0-	-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y		-0-	-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y		-0-	-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 18SF RRCID -> 181812 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

TRI BAR (OLMOS)														CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																	
TRIBAR, D. W. 56 "C"																	
//CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 499978																	
WELL #: 10 RRCID -> 191316 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8330 - 8357																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	01	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	180	1	1053	3	Y	-0-					-0-
01	02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	187	1	740	3	Y	-0-					-0-
02	03	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	05	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	1			Y	-0-					-0-
05		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	1			Y	-0-					-0-
VT UNO MAS -A-																	
WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335																	
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
VT UNO MAS -A-																	
WELL #: 5 RRCID -> 202443 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386																	
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
VT UNO MAS -A-																	
WELL #: 7 RRCID -> 202445 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390																	
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
VT UNO MAS -A-																	
WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368																	
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD																	
WELL #: E 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404																	
12	01	13 N	7	-0-	-6	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
01	02	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
02	03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
03	04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS)														CAPACITY				CNTY: LA SALLE											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																													
D.W. TRI-BAR 712 "B"																													
WELL #: 3														RRCID -> 204353				COMPL. DATE 08/14/2004				TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8205 - 8238							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE											
12	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	-0-		82	1	1749	3	Y	46					46											
01	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	-0-		51	9	1605	3	Y	12	46	1			12											
02	616 N	5	-0-	-0-	-611	-0-		2	1			Y	-0-					12											
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		13	9			Y	-0-					-0-											
04	660 N	10	-0-	-0-	-650	-0-		5	1			Y	-0-	12	1			-0-											
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1			Y	-0-					-0-											
								14	1			Y	-0-					-0-											
SCHLETZE, A.E.														WELL #: 5				RRCID -> 206806				COMPL. DATE 01/13/2005				TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 8310			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
05	14B2 EXT	6	-0-	-0-	6	6		6	1			N	-0-					-0-											
D W TRI-BAR 711 "C"														WELL #: 1				RRCID -> 207436				COMPL. DATE 02/16/2005				TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360			
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3	1	9	Y	1					1											
01	7 N	5	-0-	-0-	-2	-0-		5	3			Y	-0-	1	1			-0-											
02	6 N	5	-0-	-0-	-1	-0-		5	1			Y	-0-					-0-											
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1			Y	-0-					-0-											
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1			Y	-0-					-0-											
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1			Y	-0-					-0-											
SCHLETZE, A.E.														WELL #: 11				RRCID -> 214596				COMPL. DATE 04/01/2013				TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
05	14B2 EXT	7	-0-	-0-	7	7		7	1			Y	-0-					-0-											
TRIPLE BAR 55 G														WELL #: 5				RRCID -> 214624				COMPL. DATE 12/31/2005				TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374			
12	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	-0-		154	1	899	3	N	-0-					13											
01	732 X	732	-0-	-0-	-0-	-0-		146	1	579	3	N	6					19											
02	196 X	5	-0-	-0-	-191	-0-		7	9			N	-0-					19											
03	217 X	5	-0-	-0-	-212	-0-		5	1			N	-0-					19											
04	210 N	11	-0-	-0-	-199	-0-		10	1	1	9	N	1	19	1			1											
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1			N	-0-					1											
SCHLETZE, A.E.														WELL #: 9				RRCID -> 219155				COMPL. DATE 04/01/2013				TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12											
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12											
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12											
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12											
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	12	1			-0-											
05	T. A.	6	-0-	-0-	6	6		6	1			Y	-0-					-0-											

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GARZA-HOLCOMB		WELL #:		1	RRCID -> 220045		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH		8550	PERF. 8334 - 8386
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BAKER 64		WELL #:		2	RRCID -> 220738		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH		8550	PERF. 8261 - 8288
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	107	1	628 3	Y	51		51
						56	9					
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	175	1	693 3	Y	1	41 1	11
						1	9					
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	1		Y	-0-		11
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	1		Y	-0-		11
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	1		Y	-0-	9 1	2
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	1		Y	-0-		2

TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #:		6	RRCID -> 220833		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH		8550	PERF. 8291 - 8337
12	6 N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4 3	Y	-0-		-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14 3	Y	-0-		-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		Y	-0-		-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	1		Y	-0-		-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1		Y	-0-		-0-

LYSSY 686		WELL #:		1	RRCID -> 224976		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH		8200	PERF. 7772 - 7820
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4 3	N	-0-		-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24 3	N	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-		-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	1		N	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-		-0-

LYSSY 71		WELL #:		25	RRCID -> 242027		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH		8575	PERF. 8245 - 8268
12	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	296	1	1031 3	Y	17		23
						19	9					
01	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	234	1	982 3	Y	22	44 1	1
						24	9					
02	1176 N	-0-	-0-	-1176	-0-				Y	-0-		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-				Y	15	16 1	-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1		Y	-0-		-0-

LYSSY 71		WELL #:		26	RRCID -> 247486		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH		8470	PERF. 8310 - 8327
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	1		Y	-0-		5
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	481	1	61 3	Y	-0-		5
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				Y	-0-		5
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	1		Y	-0-		5
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	1		Y	-0-	5 1	-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	1		Y	-0-		-0-

TRI BAR (OLMOS)												CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.												//CONT.// 91080 500							
LYSSY 745												//CONT.// 499978							
												WELL #: 35							
												RRCID -> 251759							
												COMPL. DATE 05/21/2009							
												TOTAL DEPTH 8614							
												PERF. 8291 - 8310							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
12	01	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3			Y	-0-					-0-		
		554 N	554	-0-	-0-	-0-	158	1	388	3	Y	7					7		
							8	9											
02		224 N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					7		
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					7		
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	3	10	1			-0-		
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					-0-		
MIL ANGELES												WELL #: 1							
												RRCID -> 253309							
												COMPL. DATE 10/16/2009							
												TOTAL DEPTH 8700							
												PERF. 6165 - 8452							
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
SCHOOLFIELD 1614												WELL #: 2H							
												RRCID -> 269139							
												COMPL. DATE 05/29/2014							
												TOTAL DEPTH 8498							
												PERF. 8498 - 12502							
12	01	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	286	1	1668	3	Y	31					39		
							34	9											
		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	357	1	1419	3	Y	51	52	1			38		
							56	9											
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	18	1			20		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20		
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					20		
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					20		
SCHOOLFIELD 1614												WELL #: 1H							
												RRCID -> 269909							
												COMPL. DATE 02/12/2013							
												TOTAL DEPTH 8521							
												PERF. 8730 - 12572							
12	01	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	553	1	3229	3	Y	43					48		
							47	9											
		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	773	1	3068	3	Y	58	65	1			41		
							64	9											
02		28 X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	23	1			18		
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					18		
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					18		
05		31 X	10	-0-	-21	-0-	10	1			Y	-0-					18		
APPLING TRUST												WELL #: 3							
												RRCID -> 271915							
												COMPL. DATE 04/01/2013							
												TOTAL DEPTH 8282							
												PERF. 8126 - 8160							
12	01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	1			N	-0-					-0-		
		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	1			N	-0-					-0-		
		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					-0-		
		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-		
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-		
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					-0-		

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
LYSSY GU B		WELL #:		7H		RRCID -> 272514		COMPL. DATE 04/12/2013		TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	775 N	761	-0-	-14	-0-	158	1	549	3	N	49	46	1		5
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	54	9								
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-	117	1	490	3	N	119	104	1		20
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	131	9								
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-	5	1			N	-0-	20	1		-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
						11	1			N	-0-				-0-

ALEXANDER-MANDEL 1762		WELL #:		1H		RRCID -> 277011		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8572 - 12579					
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	36	1	758	3	N	20				20
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	22	9								
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-	508	3	2	9	N	2	22	1		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-				-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-				-0-

TWO M (GEORGETOWN)		92102 350		ASSOCIATED		CAPACITY		CAPACITY		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
PATTERSON ENERGY CORPORATION		643402													
BRISCOE-SANER		WELL #:		133H		RRCID -> 251300		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62

VINEGARONE (STRAWN)		93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CAPACITY		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		103575													
CAUTHORN -A-		WELL #:		1		RRCID -> 000498		COMPL. DATE 04/04/1955		TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ALTIZER, MINNIE LEE		WELL #:		1		RRCID -> 000499		COMPL. DATE 03/17/1957		TOTAL DEPTH 10243 PERF. 10363 - 10400					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COE, HAZEL WHITEHEAD		WELL #:		1		RRCID -> 000500		COMPL. DATE 10/20/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 10136 - 10388					
12	837 N	765	-0-	-72	-0-	765	2			N	-0-				-0-
01	806 N	734	-0-	-72	-0-	734	2			N	-0-				-0-
02	700 N	658	-0-	-42	-0-	658	2			N	-0-				-0-
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-				-0-
04	720 N	668	-0-	-52	-0-	668	2			N	-0-				-0-
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT				-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575														
CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A														
12	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-			-0-
01	2015 N	2006	-0-	-9	-0-	2006	2			N	-0-			-0-
02	1988 N	1722	-0-	-266	-0-	1722	2			N	-0-			-0-
03	2201 N	1836	-0-	-365	-0-	1836	2			N	-0-			-0-
04	1950 N	1622	-0-	-328	-0-	1622	2			N	-0-			-0-
05	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			-0-
CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 10099 - 10146														
12	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-			-0-
01	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-			-0-
02	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			N	-0-			-0-
03	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-			-0-
04	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-			-0-
05	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT			-0-
CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 10330 - 10365														
12	1488 N	797	-0-	-691	-0-	797	2			N	-0-			-0-
01	1240 N	1220	-0-	-20	-0-	1220	2			N	-0-			-0-
02	1400 N	1086	-0-	-314	-0-	1086	2			N	-0-			-0-
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-			-0-
04	1170 N	998	-0-	-172	-0-	998	2			N	-0-			-0-
05	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			-0-
ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 10308 - 10383														
12	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			N	-0-			-0-
01	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	2			N	-0-			-0-
02	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-			-0-
03	5022 X	4922	-0-	-100	-0-	4922	2			N	-0-			-0-
04	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			N	-0-			-0-
05	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT			-0-
ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 10256 - 10358														
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-			-0-
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-			-0-
02	1036 N	958	-0-	-78	-0-	958	2			N	-0-			-0-
03	1116 N	1047	-0-	-69	-0-	1047	2			N	-0-			-0-
04	1020 N	977	-0-	-43	-0-	977	2			N	-0-			-0-
05	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE													
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575													
ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987													
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-	-0-
01	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-	-0-
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008													
12	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	13367	2			N	-0-	-0-
01	12679	X	11318	-0-	-1361	-0-	11318	2			N	-0-	-0-
02	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	12226	2			N	-0-	-0-
03	12679	X	12452	-0-	-227	-0-	12452	2			N	-0-	-0-
04	12270	X	11723	-0-	-547	-0-	11723	2			N	-0-	-0-
05	12679	X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					N	NO RPT	-0-

WARDLAW WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158													
12	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-	-0-
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-	-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	2			N	-0-	-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-	-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-	-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121													
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-	-0-
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-	-0-
02	924	N	897	-0-	-27	-0-	897	2			N	-0-	-0-
03	1023	N	987	-0-	-36	-0-	987	2			N	-0-	-0-
04	990	N	893	-0-	-97	-0-	893	2			N	-0-	-0-
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT	-0-

ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261													
12	1550	N	1220	-0-	-330	-0-	1220	2			N	-0-	-0-
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-	-0-
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-	-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-	-0-
04	1170	N	1128	-0-	-42	-0-	1128	2			N	-0-	-0-
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT	-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432													
12	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-	-0-
01	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-	-0-
02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-	-0-
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-	-0-
04	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-	-0-
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT	-0-

ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: VAL VERDE								
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575																			
ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251																			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0							AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110																			
12	3875	X	3225	-0-	-650	-0-	3225	2				N	-0-					-0-	
01	3875	X	3115	-0-	-760	-0-	3115	2				N	-0-					-0-	
02	3500	X	2810	-0-	-690	-0-	2810	2				N	-0-					-0-	
03	3503	X	3146	-0-	-357	-0-	3146	2				N	-0-					-0-	
04	3390	X	3024	-0-	-366	-0-	3024	2				N	-0-					-0-	
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-						N	NO RPT					-0-	
CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165																			
12	2387	N	2138	-0-	-249	-0-	2138	2				N	-0-					-0-	
01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2				N	-0-					-0-	
02	1932	N	1538	-0-	-394	-0-	1538	2				N	-0-					-0-	
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2				N	-0-					-0-	
04	1920	N	1726	-0-	-194	-0-	1726	2				N	-0-					-0-	
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-						N	NO RPT					-0-	
COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491																			
12	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2				N	-0-					-0-	
01	5363	X	5020	-0-	-343	-0-	5020	2				N	-0-					-0-	
02	5124	X	4719	-0-	-405	-0-	4719	2				N	-0-					-0-	
03	5673	X	5177	-0-	-496	-0-	5177	2				N	-0-					-0-	
04	5490	X	4826	-0-	-664	-0-	4826	2				N	-0-					-0-	
05	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-						N	NO RPT					-0-	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218																			
GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100																			
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2				N	-0-					-0-	
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2				N	-0-					-0-	
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2				N	-0-					-0-	
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-						N	-0-					-0-	
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-						N	-0-					-0-	
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-						N	-0-					-0-	
GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993																			
12	2635	X	2578	-0-	-57	-0-	2578	2				N	-0-					-0-	
01	2573	X	1862	-0-	-711	-0-	1862	2				N	-0-					-0-	
02	2296	X	1540	-0-	-756	-0-	1540	2				N	-0-					-0-	
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-						N	-0-					-0-	
04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-						N	-0-					-0-	
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-						N	-0-					-0-	

VINEGARONE (STRAWN)														CNTY: VAL VERDE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
GUIDA ROSE																	
WELL #: 3																	
RRCID -> 163603																	
COMPL. DATE 06/07/1997																	
TOTAL DEPTH 12691																	
PERF. 10630 - 12690																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	2883 X	2821	-0-	-62	-0-	2821	2			N	-0-					-0-	
01	2790 X	2037	-0-	-753	-0-	2037	2			N	-0-					-0-	
02	2520 X	1685	-0-	-835	-0-	1685	2			N	-0-					-0-	
03	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-	
04	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-	
05	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-	
THREE FORKS RESOURCES, LLC																	
CAUTHORN, ADDAH																	
WELL #: 1010																	
RRCID -> 052352																	
COMPL. DATE 03/03/1972																	
TOTAL DEPTH 10194																	
PERF. N/A																	
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-	
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-	
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-	
03	620 N	60	-0-	-560	-0-	60	2			N	-0-					-0-	
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-	
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-	
BROWN, S. M.																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 077182																	
COMPL. DATE 05/20/1978																	
TOTAL DEPTH 10500																	
PERF. 10260 - 10305																	
12	3472 X	3142	-0-	-330	-0-	3142	2			N	-0-					-0-	
01	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-	
02	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					-0-	
03	3131 X	994	-0-	-2137	-0-	994	2			N	-0-					-0-	
04	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-	
05	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-	
CAUTHORN 3																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 174615																	
COMPL. DATE 09/03/1999																	
TOTAL DEPTH 10020																	
PERF. 9531 - 9901																	
12	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2			N	-0-					-0-	
01	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-	
02	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-	
03	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-	
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-	
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-	
CAUTHORN 3																	
WELL #: 3																	
RRCID -> 198088																	
COMPL. DATE 10/30/2003																	
TOTAL DEPTH 10009																	
PERF. 9831 - 9897																	
12	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-	
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-	
02	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-	
03	2201 N	212	-0-	-1989	-0-	212	2			N	-0-					-0-	
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-	
05	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-	
CAUTHORN 3																	
WELL #: 4																	
RRCID -> 207229																	
COMPL. DATE 12/17/2004																	
TOTAL DEPTH 10131																	
PERF. 9774 - 9909																	
12	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-	
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-	
02	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-	
03	1798 N	172	-0-	-1626	-0-	172	2			N	-0-					-0-	
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-	
05	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-	

VINEGARONE (STRAWN) WHITE ROCK OIL & GAS, LLC CAUTHORN -C-				//CONT.//	93874 100 916958	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE							
				WELL #:	1	RRCID ->	000497	COMPL. DATE	01/11/1957	TOTAL	DEPTH	10170	PERF.	9823	-	10040			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	156	-0-	-1177	-0-	156	2					N	-0-					-0-
04	1290	N	104	-0-	-1186	-0-	104	2					N	-0-					-0-
05	1271	N	7	-0-	-1264	-0-	7	2					N	-0-					-0-
CAUTHORN -B-				WELL #:	1	RRCID ->	000501	COMPL. DATE	03/04/1981	TOTAL	DEPTH	10293	PERF.	10070	-	10150			
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2					N	-0-					-0-
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2					N	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2					N	-0-					-0-
03	930	N	86	-0-	-844	-0-	86	2					N	-0-					-0-
04	870	N	55	-0-	-815	-0-	55	2					N	-0-					-0-
05	868	N	8	-0-	-860	-0-	8	2					N	-0-					-0-
CAUTHORN -D-				WELL #:	1	RRCID ->	000502	COMPL. DATE	02/24/1957	TOTAL	DEPTH	10035	PERF.	9861	-	9932			
12	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	1177	2					N	-0-					-0-
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2					N	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2					N	-0-					-0-
03	1178	N	108	-0-	-1070	-0-	108	2					N	-0-					-0-
04	1140	N	81	-0-	-1059	-0-	81	2					N	-0-					-0-
05	1147	N	7	-0-	-1140	-0-	7	2					N	-0-					-0-
CAUTHORN -F-				WELL #:	1	RRCID ->	059867	COMPL. DATE	08/22/1974	TOTAL	DEPTH	10070	PERF.	N/A					
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2					N	-0-					-0-
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2					N	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2					N	-0-					-0-
03	1302	N	122	-0-	-1180	-0-	122	2					N	-0-					-0-
04	1260	N	179	-0-	-1081	-0-	179	2					N	-0-					-0-
05	1240	N	18	-0-	-1222	-0-	18	2					N	-0-					-0-
CAUTHORN -G-				WELL #:	1	RRCID ->	084357	COMPL. DATE	08/31/1979	TOTAL	DEPTH	10085	PERF.	9944	-	9996			
12	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2					N	-0-					-0-
01	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2					N	-0-					-0-
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2					N	-0-					-0-
03	2232	N	263	-0-	-1969	-0-	263	2					N	-0-					-0-
04	2160	N	114	-0-	-2046	-0-	114	2					N	-0-					-0-
05	2232	N	14	-0-	-2218	-0-	14	2					N	-0-					-0-
CAUTHORN -C-				WELL #:	2	RRCID ->	090529	COMPL. DATE	11/06/1980	TOTAL	DEPTH	10105	PERF.	9908	-	9866			
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2					N	-0-					-0-
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2					N	-0-					-0-
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2					N	-0-					-0-
03	1891	N	166	-0-	-1725	-0-	166	2					N	-0-					-0-
04	1680	N	118	-0-	-1562	-0-	118	2					N	-0-					-0-
05	1674	N	11	-0-	-1663	-0-	11	2					N	-0-					-0-
CAUTHORN -B-				WELL #:	2	RRCID ->	090878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10185	PERF.	9756	-	9974			
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2					N	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2					N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2					N	-0-					-0-
03	186	N	43	-0-	-143	-0-	43	2					N	-0-					-0-
04	180	N	67	-0-	-113	-0-	67	2					N	-0-					-0-
05	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	2					N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) WHITE ROCK OIL & GAS, LLC CAUTHORN -B-				//CONT.// 93874 100 916958	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAL VERDE						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	341 N	207	-0-	-134	-0-	207	2			N	-0-					-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	217 N	125	-0-	-92	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	180 N	103	-0-	-77	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	248 N	81	-0-	-167	-0-	81	2			N	-0-					-0-
CAUTHORN -B-				WELL #:	4	RRCID ->	161637	COMPL. DATE	01/26/1997	TOTAL DEPTH	10242	PERF.	9610	-	10038	
12	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
01	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
02	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
03	2418 N	237	-0-	-2181	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	2220 N	83	-0-	-2137	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	2263 N	8	-0-	-2255	-0-	8	2			N	-0-					-0-
CAUTHORN -C-				WELL #:	3	RRCID ->	162573	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8747	-	10006	
12	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
01	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
02	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
03	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
04	3600 X	1526	-0-	-2074	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
05	4216 X	1731	-0-	-2485	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
CAUTHORN -C-				WELL #:	4	RRCID ->	167369	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9492	-	9553	
12	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
01	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
02	2156 X	1672	-0-	-484	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
03	2387 X	368	-0-	-2019	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	2310 X	94	-0-	-2216	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	2387 X	4	-0-	-2383	-0-	4	2			N	-0-					-0-
CAUTHORN -D-				WELL #:	4	RRCID ->	167621	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9982	-	9999	
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	403 N	38	-0-	-365	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	390 N	70	-0-	-320	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	372 N	6	-0-	-366	-0-	6	2			N	-0-					-0-
CAUTHORN -C-				WELL #:	5	RRCID ->	171800	COMPL. DATE	12/21/1998	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	9832	-	10036	
12	1147 N	1145	-0-	-2	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
03	1147 N	81	-0-	-1066	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	1050 N	40	-0-	-1010	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
CAUTHORN -B-				WELL #:	5	RRCID ->	171896	COMPL. DATE	12/05/1998	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	9902	-	10157	
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
03	899 N	95	-0-	-804	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	870 N	57	-0-	-813	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	899 N	9	-0-	-890	-0-	9	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN)										CNTY: VAL VERDE									
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC																			
CAUTHORN -D-																			

VINEGARONE (STRAWN)										CNTY: VAL VERDE									
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC																			
CAUTHORN -D-																			

VINEGARONE (STRAWN)				//CONT.//		93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				//CONT.//		916958									
J. A. RANCH -L-				WELL #:		L 1		RRCID -> 206313		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9612 - 9674	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	96 X	96	-0-	-0-	-0-			96 2			N	-0-			-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-			54 2			N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-						N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-			109 2			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CAUTHORN -F-				WELL #:		4		RRCID -> 213633		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 10684		PERF. 9895 - 9925	
12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-			1112 2			N	-0-			-0-
01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-			1016 2			N	-0-			-0-
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-			881 2			N	-0-			-0-
03	1054 N	101	-0-	-953	-0-			101 2			N	-0-			-0-
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-						N	-0-			-0-
05	961 N	14	-0-	-947	-0-			14 2			N	-0-			-0-

CAUTHORN -B-				WELL #:		9		RRCID -> 214219		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 10385		PERF. 10100 - 10158	
12	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-			1756 2			N	-0-			-0-
01	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-			1698 2			N	-0-			-0-
02	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-			1479 2			N	-0-			-0-
03	1767 N	166	-0-	-1601	-0-			166 2			N	-0-			-0-
04	1650 N	124	-0-	-1526	-0-			124 2			N	-0-			-0-
05	1643 N	8	-0-	-1635	-0-			8 2			N	-0-			-0-

J. A. RANCH -L-				WELL #:		3		RRCID -> 214598		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 10815		PERF. 9554 - 10678	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-			2 2			N	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CAUTHORN -F-				WELL #:		5		RRCID -> 222926		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9944 - 10085	
12	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-			5173 2			N	-0-			-0-
01	4278 X	3498	-0-	-780	-0-			3498 2			N	-0-			-0-
02	3864 X	2424	-0-	-1440	-0-			2424 2			N	-0-			-0-
03	4278 X	263	-0-	-4015	-0-			263 2			N	-0-			-0-
04	4140 X	149	-0-	-3991	-0-			149 2			N	-0-			-0-
05	4278 X	16	-0-	-4262	-0-			16 2			N	-0-			-0-

RANCH, J. A. -L-				WELL #:		4		RRCID -> 228005		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 10374		PERF. 9560 - 9951	
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-			276 2			N	-0-			-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-			134 2			N	-0-			-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-			77 2			N	-0-			-0-
03	155 N	10	-0-	-145	-0-			10 2			N	-0-			-0-
04	120 N	47	-0-	-73	-0-			47 2			N	-0-			-0-
05	93 N	5	-0-	-88	-0-			5 2			N	-0-			-0-

RANCH, J. A. -K-				WELL #:		3		RRCID -> 228675		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9698 - 9852	
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-			305 2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	300 N	71	-0-	-229	-0-			71 2			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

VINEGARONE (SWANSON)										93874 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC										103575											
ALTIZER										WELL #:		5B		RRCID -> 158689		COMPL. DATE 05/15/1996		TOTAL DEPTH 10505		PERF.10397 - 10409	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
12		2542 X	2538	-0-	-4	-0-			2538 2			N	-0-					-0-			
01		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-			2489 2			N	-0-					-0-			
02		2520 N	2206	-0-	-314	-0-			2206 2			N	-0-					-0-			
03		2542 N	2415	-0-	-127	-0-			2415 2			N	-0-					-0-			
04		2400 N	2299	-0-	-101	-0-			2299 2			N	-0-					-0-			
05		2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-						N	NO RPT					-0-			
ALTIZER "B"										WELL #:		9		RRCID -> 171090		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10415 - 10432	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
VINEGARONE, E. (PENN. SAND)										93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY										386310											
EARWOOD "B"										WELL #:		1		RRCID -> 165014		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8876 - 9020	
12		7012 X	7012	-0-	-0-	-0-			343 1			6669 2	N	-0-				-0-			
01		6256 X	6256	-0-	-0-	-0-			323 1			5933 2	N	-0-				-0-			
02		5820 X	5820	-0-	-0-	-0-			291 1			5529 2	N	-0-				-0-			
03		2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-							N	-0-				-0-			
04		2610 X	501	-0-	-2109	-0-			32 1			469 2	N	-0-				-0-			
05		2697 X	2	-0-	-2695	-0-			2 2				N	-0-				-0-			
EARWOOD "A"										WELL #:		1		RRCID -> 165336		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8889 - 8992	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	192						N	-0-					-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	192						N	-0-					-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	192						N	-0-					-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	192						N	-0-					-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	192						N	-0-					-0-			
05		14B2 EXT	2	-0-	2	194			2 2				N	-0-				-0-			
EARWOOD G.U. 2										WELL #:		1		RRCID -> 165533		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 9280		PERF. 8969 - 9063	
12		523 N	523	-0-	-0-	-0-			26 1			497 2	N	-0-				-0-			
01		434 N	410	-0-	-24	-0-			21 1			389 2	N	-0-				-0-			
02		392 N	339	-0-	-53	-0-			17 1			322 2	N	-0-				-0-			
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-							N	-0-				-0-			
04		390 N	35	-0-	-355	-0-			2 1			33 2	N	-0-				-0-			
05		372 N	2	-0-	-370	-0-			2 2				N	-0-				-0-			
NEWBY G.U. 1										WELL #:		1C		RRCID -> 167314		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 10067		PERF. 8764 - 8818	
12		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-			74 1			1433 2	N	-0-				-0-			
01		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-			76 1			1388 2	N	-0-				-0-			
02		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-			80 1			1518 2	N	-0-				-0-			
03		620 N	-0-	-0-	-620	-0-							N	-0-				-0-			
04		600 N	-0-	-0-	-600	-0-							N	-0-				-0-			
05		620 N	2	-0-	-618	-0-			2 2				N	-0-				-0-			

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) HILCORP ENERGY COMPANY EARWOOD "B"												//CONT.// 93875 365 386310 WELL #: 2				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
												RRCID -> 167865				COMPL. DATE 03/22/1998				TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE										
12	6820 X	3760	-0-	-0-	-3060	-0-	184	1	3576	2	N	-0-					-0-										
01	5456 X	4309	-0-	-0-	-1147	-0-	222	1	4087	2	N	-0-					-0-										
02	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	4435	2	N	-0-					-0-										
03	3782 X	-0-	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-										
04	4170 X	410	-0-	-0-	-3760	-0-	26	1	384	2	N	-0-					-0-										
05	5177 X	2	-0-	-0-	-5175	-0-	2	2			N	-0-					-0-										

NEWBY "A"					WELL #:	2C	RRCID -> 168438				COMPL. DATE 04/28/1998				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880												
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	797	2	N	-0-					-0-										
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	762	2	N	-0-					-0-										
02	812 N	735	-0-	-0-	-77	-0-	37	1	698	2	N	-0-					-0-										
03	837 N	-0-	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-										
04	780 N	47	-0-	-0-	-733	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-										
05	806 N	2	-0-	-0-	-804	-0-	2	2			N	-0-					-0-										

NEWBY "A"					WELL #:	1	RRCID -> 169049				COMPL. DATE 06/10/1998				TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100												
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1049	2	N	-0-					-0-										
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1051	2	N	-0-					-0-										
02	1008 N	834	-0-	-0-	-174	-0-	42	1	792	2	N	-0-					-0-										
03	1116 N	-0-	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-										
04	1080 N	22	-0-	-0-	-1058	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-										
05	930 N	2	-0-	-0-	-928	-0-	2	2			N	-0-					-0-										

EARWOOD G.U. 1					WELL #:	1	RRCID -> 169387				COMPL. DATE 07/15/1998				TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156												
12	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	3136	2	N	-0-					-0-										
01	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	2621	2	N	-0-					-0-										
02	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1887	2	N	-0-					-0-										
03	2046 X	-0-	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-										
04	1980 X	371	-0-	-0-	-1609	-0-	24	1	347	2	N	-0-					-0-										
05	2046 X	2	-0-	-0-	-2044	-0-	2	2			N	-0-					-0-										

NEWBY G. U. 2					WELL #:	1	RRCID -> 170643				COMPL. DATE 10/07/1998				TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858												
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	442	2	N	-0-					-0-										
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	428	2	N	-0-					-0-										
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	495	2	N	-0-					-0-										
03	465 N	-0-	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-										
04	450 N	27	-0-	-0-	-423	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-										
05	589 N	2	-0-	-0-	-587	-0-	2	2			N	-0-					-0-										

NEWBY "A"					WELL #:	3	RRCID -> 172050				COMPL. DATE 12/09/1998				TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828												
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1204	2	N	-0-					-0-										
01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1022	2	N	-0-					-0-										
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1030	2	N	-0-					-0-										
03	1147 N	-0-	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-										
04	1050 N	33	-0-	-0-	-1017	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-										
05	1147 N	2	-0-	-0-	-1145	-0-	2	2			N	-0-					-0-										

NEWBY G. U. 3					WELL #:	1	RRCID -> 172566				COMPL. DATE 03/23/1999				TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920												
12	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1595	2	N	-0-					-0-										
01	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1424	2	N	-0-					-0-										
02	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1498	2	N	-0-					-0-										
03	806 N	-0-	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-										
04	780 N	82	-0-	-0-	-698	-0-	5	1	77	2	N	-0-					-0-										
05	806 N	2	-0-	-0-	-804	-0-	2	2			N	-0-					-0-										

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)												CNTY: EDWARDS											
HILCORP ENERGY COMPANY																							
EARWOOD "A"																							
												//CONT.//	93875 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
												//CONT.//	386310										
												WELL #:	4	RRCID -> 173842		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL	DEPTH	9100	PERF.	8826 -	9022
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM								
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE								
12	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-		115	1	2238	2	N	-0-			-0-								
01	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-		122	1	2241	2	N	-0-			-0-								
02	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-		157	1	2984	2	N	-0-			-0-								
03	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-						N	-0-			-0-								
04	1470 X	230	-0-	-1240	-0-		15	1	215	2	N	-0-			-0-								
05	1519 X	2	-0-	-1517	-0-		2	2			N	-0-			-0-								
EARWOOD "A"												WELL #:	5	RRCID -> 175798		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL	DEPTH	9026	PERF.	8880 -	9026
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-			-0-								
EARWOOD "A"												WELL #:	6	RRCID -> 176804		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL	DEPTH	9190	PERF.	9001 -	9190
12	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-		56	1	1090	2	N	-0-			-0-								
01	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-		71	1	1302	2	N	-0-			-0-								
02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-		61	1	1165	2	N	-0-			-0-								
03	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-						N	-0-			-0-								
04	1290 N	52	-0-	-1238	-0-		3	1	49	2	N	-0-			-0-								
05	1333 N	2	-0-	-1331	-0-		2	2			N	-0-			-0-								
EARWOOD "A"												WELL #:	7	RRCID -> 177156		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL	DEPTH	8990	PERF.	8785 -	8990
12	358 X	-0-	-0-	-358	-0-						N	-0-			-0-								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-			-0-								
WHITEHEAD "45"												WELL #:	1	RRCID -> 177421		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL	DEPTH	9160	PERF.	8901 -	9160
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-		12	1	235	2	N	-0-			-0-								
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-		9	1	171	2	N	-0-			-0-								
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-		11	1	204	2	N	-0-			-0-								
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-			-0-								
04	180 N	53	-0-	-127	-0-		3	1	50	2	N	-0-			-0-								
05	217 N	2	-0-	-215	-0-		2	2			N	-0-			-0-								
EARWOOD "A"												WELL #:	8	RRCID -> 177565		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL	DEPTH	9140	PERF.	9025 -	9044
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
EARWOOD "A"												WELL #:	9	RRCID -> 178614		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL	DEPTH	9624	PERF.	9162 -	9200
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-		41	1	805	2	N	-0-			-0-								
01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-		64	1	1170	2	N	-0-			-0-								
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-		52	1	984	2	N	-0-			-0-								
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-						N	-0-			-0-								
04	750 N	124	-0-	-626	-0-		8	1	116	2	N	-0-			-0-								
05	775 N	2	-0-	-773	-0-		2	2			N	-0-			-0-								

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)										//CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: EDWARDS																																							
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310																																																											
WHITEHEAD "45"										WELL #: 2										RRCID -> 179619										COMPL. DATE 09/01/2000										TOTAL DEPTH 11007										PERF. 8876 - 8978																			
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																		
							AMT		CODE	AMT	CODE	M				AMT	CODE	AMT	CODE																																																		
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	84	1	1626	2	N	-0-								-0-																																																	
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	81	1	1490	2	N	-0-								-0-																																																	
02	1624	N	1551	-0-	-73	-0-	77	1	1474	2	N	-0-								-0-																																																	
03	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-								-0-																																																	
04	1530	N	170	-0-	-1360	-0-	11	1	159	2	N	-0-								-0-																																																	
05	1705	N	2	-0-	-1703	-0-	2	2			N	-0-								-0-																																																	
NEWBY "B"																				WELL #: 1										RRCID -> 181110										COMPL. DATE 02/02/2001										TOTAL DEPTH 9150										PERF. 8770 - 8884									
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	26	1	512	2	N	-0-								-0-																																																	
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	46	1	845	2	N	-0-								-0-																																																	
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	29	1	546	2	N	-0-								-0-																																																	
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-								-0-																																																	
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	2	N	-0-								-0-																																																	
05	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	2			N	-0-								-0-																																																	
EARWOOD "A"																				WELL #: 11										RRCID -> 181112										COMPL. DATE 01/23/2001										TOTAL DEPTH 9500										PERF. 9100 - 9188									
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	67	1	1302	2	N	-0-								-0-																																																	
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	54	1	986	2	N	-0-								-0-																																																	
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	59	1	1127	2	N	-0-								-0-																																																	
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-								-0-																																																	
04	540	N	138	-0-	-402	-0-	9	1	129	2	N	-0-								-0-																																																	
05	558	N	2	-0-	-556	-0-	2	2			N	-0-								-0-																																																	
WHITEHEAD 45																				WELL #: 4										RRCID -> 181621										COMPL. DATE 12/02/2000										TOTAL DEPTH 9333										PERF. 8931 - 9081									
12	1860	X	1483	-0-	-377	-0-	73	1	1410	2	N	-0-								-0-																																																	
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	73	1	1336	2	N	-0-								-0-																																																	
02	1400	N	1288	-0-	-112	-0-	64	1	1224	2	N	-0-								-0-																																																	
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-								-0-																																																	
04	1350	N	105	-0-	-1245	-0-	7	1	98	2	N	-0-								-0-																																																	
05	1426	N	2	-0-	-1424	-0-	2	2			N	-0-								-0-																																																	
EARWOOD "B"																				WELL #: 5										RRCID -> 181622										COMPL. DATE 12/17/2000										TOTAL DEPTH 9128										PERF. 8775 - 8853									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-																																																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-																																																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-																																																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-																																																	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-																																																	
05	14B2	EXT	2	-0-	-0-	-0-	2	2	2	2	N	-0-								-0-																																																	
EARWOOD G.U. 1																				WELL #: 2										RRCID -> 181814										COMPL. DATE 04/29/2006										TOTAL DEPTH 9009										PERF. 8906 - 9009									
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	303	2	N	-0-								-0-																																																	
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	27	1	497	2	N	-0-								-0-																																																	
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	60	1	1135	2	N	-0-								-0-																																																	
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-								-0-																																																	
04	330	N	56	-0-	-274	-0-	4	1	52	2	N	-0-								-0-																																																	
05	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	2			N	-0-								-0-																																																	
EARWOOD G. U. 2																				WELL #: 2										RRCID -> 181819										COMPL. DATE 02/14/2001										TOTAL DEPTH 9200										PERF. 8836 - 8946									
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-																																																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-																																																	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-																																																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-																																																	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-																																																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-																																																	

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)				//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310									
WHITEHEAD 45				WELL #:		3	RRCID -> 182081		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 11080		PERF. 8930 - 9090		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EARWOOD "B"				WELL #:		6	RRCID -> 185132		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 9211		PERF. 8920 - 9076		
12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-		92	1	1781 2	N	-0-			-0-
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-		59	1	1092 2	N	-0-			-0-
02	2800	N	2918	-0-	118	118		146	1	2772 2	N	-0-			-0-
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-			-0-
04	1110	N	162	-0-	-948	-0-		10	1	152 2	N	-0-			-0-
05	1829	X	2	-0-	-1827	-0-		2	2		N	-0-			-0-
WALKER, R. C.				WELL #:		1	RRCID -> 186006		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 9206		PERF. 8830 - 8953		
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-		27	1	523 2	N	-0-			-0-
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-		37	1	675 2	N	-0-			-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-		29	1	556 2	N	-0-			-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
04	480	N	15	-0-	-465	-0-		1	1	14 2	N	-0-			-0-
05	496	N	2	-0-	-494	-0-		2	2		N	-0-			-0-
NEWBY A				WELL #:		4	RRCID -> 194616		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 9309		PERF. 8865 - 8974		
12	8308	X	5582	-0-	-2726	-0-		273	1	5309 2	N	-0-			-0-
01	7564	X	6251	-0-	-1313	-0-		323	1	5928 2	N	-0-			-0-
02	6440	X	5201	-0-	-1239	-0-		260	1	4941 2	N	-0-			-0-
03	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-			-0-
04	6900	X	296	-0-	-6604	-0-		19	1	277 2	N	-0-			-0-
05	6262	X	2	-0-	-6260	-0-		2	2		N	-0-			-0-
NEWBY G.U. 2				WELL #:		2C	RRCID -> 195698		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 10240		PERF. 8740 - 8864		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-
WHITEHEAD "45"				WELL #:		5	RRCID -> 196406		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 9046 - 9215		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	2	-0-	2	-0-	2	2	2		N	-0-			-0-
NEWBY "A"				WELL #:		6	RRCID -> 197155		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 10023		PERF. 8742 - 8786		
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-		48	1	934 2	N	-0-			-0-
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-		46	1	839 2	N	-0-			-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-		52	1	998 2	N	-0-			-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
04	780	N	96	-0-	-684	-0-		6	1	90 2	N	-0-			-0-
05	806	N	2	-0-	-804	-0-		2	2		N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)												CNTY: EDWARDS											
HILCORP ENERGY COMPANY																							
EARWOOD "A"																							
//CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY																							
//CONT.// 386310																							
WELL #: 12												RRCID ->	197156	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	9375	PERF.	9056	-	9095		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE										
12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	65	1	1259	2	N	-0-		-0-										
01	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	70	1	1280	2	N	-0-		-0-										
02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	57	1	1086	2	N	-0-		-0-										
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-		-0-										
04	450 N	307	-0-	-143	-0-	20	1	287	2	N	-0-		-0-										
05	465 N	2	-0-	-463	-0-	2	2			N	-0-		-0-										
EARWOOD G. U. 1												WELL #:	3	RRCID ->	197966	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	8952	-	9078
12	744 N	249	-0-	-495	-0-	12	1	237	2	N	-0-		-0-										
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-										
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-		-0-										
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		-0-										
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-		-0-										
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-										
NEWBY "B"												WELL #:	2	RRCID ->	197969	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8838	-	8858
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	26	1	496	2	N	-0-		-0-										
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	45	1	820	2	N	-0-		-0-										
02	672 N	297	-0-	-375	-0-	15	1	282	2	N	-0-		-0-										
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-		-0-										
04	840 N	163	-0-	-677	-0-	10	1	153	2	N	-0-		-0-										
05	341 N	2	-0-	-339	-0-	2	2			N	-0-		-0-										
NEWBY "A"												WELL #:	8	RRCID ->	198498	COMPL. DATE	10/14/2003	TOTAL DEPTH	10106	PERF.	8820	-	8832
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	N	-0-		-0-										
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	N	-0-		-0-										
02	168 N	74	-0-	-94	-0-	4	1	70	2	N	-0-		-0-										
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-										
04	180 N	11	-0-	-169	-0-	1	1	10	2	N	-0-		-0-										
05	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-		-0-										
WHITEHEAD "45"												WELL #:	6	RRCID ->	199656	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	8937	-	9004
12	868 N	747	-0-	-121	-0-	37	1	710	2	N	-0-		-0-										
01	1209 N	772	-0-	-437	-0-	40	1	732	2	N	-0-		-0-										
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	43	1	811	2	N	-0-		-0-										
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-		-0-										
04	750 N	43	-0-	-707	-0-	3	1	40	2	N	-0-		-0-										
05	961 N	2	-0-	-959	-0-	2	2			N	-0-		-0-										
WHITEHEAD "46"												WELL #:	1	RRCID ->	199658	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	8954	-	9010
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	48	1	930	2	N	-0-		-0-										
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	39	1	725	2	N	-0-		-0-										
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	47	1	891	2	N	-0-		-0-										
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-		-0-										
04	510 N	54	-0-	-456	-0-	3	1	51	2	N	-0-		-0-										
05	527 N	2	-0-	-525	-0-	2	2			N	-0-		-0-										
WHITEHEAD "46"												WELL #:	2	RRCID ->	205802	COMPL. DATE	08/17/2004	TOTAL DEPTH	10965	PERF.	9004	-	9110
12	3286 X	1991	-0-	-1295	-0-	97	1	1894	2	N	-0-		-0-										
01	3286 X	1871	-0-	-1415	-0-	97	1	1774	2	N	-0-		-0-										
02	2688 X	1862	-0-	-826	-0-	93	1	1769	2	N	-0-		-0-										
03	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-		-0-										
04	2880 X	380	-0-	-2500	-0-	24	1	356	2	N	-0-		-0-										
05	2077 X	2	-0-	-2075	-0-	2	2			N	-0-		-0-										

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) HILCORP ENERGY COMPANY WHITEHEAD "45"														CNTY: EDWARDS			
//CONT.// 93875 365				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 386310																	
WELL #: 7				RRCID -> 206411				COMPL. DATE 09/02/2004				TOTAL DEPTH 9464				PERF. 9021 - 9236	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	2821 X	1977	-0-	-844	-0-	97	1	1880	2	N	-0-					-0-	
01	2821 X	1700	-0-	-1121	-0-	88	1	1612	2	N	-0-					-0-	
02	2408 X	1623	-0-	-785	-0-	81	1	1542	2	N	-0-					-0-	
03	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-	
04	2580 X	145	-0-	-2435	-0-	9	1	136	2	N	-0-					-0-	
05	1798 N	2	-0-	-1796	-0-	2	2			N	-0-					-0-	
WHITEHEAD "46"																	
WELL #: 3				RRCID -> 211611				COMPL. DATE 08/17/2005				TOTAL DEPTH 11321				PERF. 9008 - 9082	
12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	52	1	1013	2	N	-0-					-0-	
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	43	1	795	2	N	-0-					-0-	
02	952 N	710	-0-	-242	-0-	35	1	675	2	N	-0-					-0-	
03	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-	
04	810 N	165	-0-	-645	-0-	11	1	154	2	N	-0-					-0-	
05	775 N	2	-0-	-773	-0-	2	2			N	-0-					-0-	
NEWBY "A"																	
WELL #: 5				RRCID -> 214325				COMPL. DATE 12/09/2005				TOTAL DEPTH 10190				PERF. 8936 - 8988	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
NEWBY GU 1																	
WELL #: 3C				RRCID -> 214613				COMPL. DATE 10/17/2005				TOTAL DEPTH 9780				PERF. 8752 - 8772	
12	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	187	1	3635	2	N	-0-					-0-	
01	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	210	1	3863	2	N	-0-					-0-	
02	1932 X	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					-0-	
03	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-	
04	2070 X	283	-0-	-1787	-0-	18	1	265	2	N	-0-					-0-	
05	2139 X	2	-0-	-2137	-0-	2	2			N	-0-					-0-	
NEWBY G.U. 2																	
WELL #: 3				RRCID -> 220305				COMPL. DATE 04/18/2006				TOTAL DEPTH 10087				PERF. 8740 - 8920	
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	24	1	468	2	N	-0-					-0-	
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	29	1	530	2	N	-0-					-0-	
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	18	1	345	2	N	-0-					-0-	
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-	
04	540 N	34	-0-	-506	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-	
05	403 N	2	-0-	-401	-0-	2	2			N	-0-					-0-	
NEWBY G.U. 3																	
WELL #: 2				RRCID -> 220306				COMPL. DATE 04/25/2006				TOTAL DEPTH 10164				PERF. 8818 - 8926	
12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	54	1	1057	2	N	-0-					-0-	
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	50	1	910	2	N	-0-					-0-	
02	1120 N	986	-0-	-134	-0-	49	1	937	2	N	-0-					-0-	
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-	
04	930 N	19	-0-	-911	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-	
05	1085 N	2	-0-	-1083	-0-	2	2			N	-0-					-0-	
NEWBY 151 "D"																	
WELL #: 5				RRCID -> 220398				COMPL. DATE 06/13/2006				TOTAL DEPTH 10350				PERF. 8834 - 8886	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-	

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)												93875 365				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY												//CONT.// 386310															
EARWOOD G U 1												WELL #: 4				RRCID -> 220620				COMPL. DATE 07/05/2006				TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
12		993 N	993	-0-	-0-	-0-			49 1	944 2	N	-0-						-0-									
01		751 N	751	-0-	-0-	-0-			39 1	712 2	N	-0-						-0-									
02		913 N	913	-0-	-0-	-0-			46 1	867 2	N	-0-						-0-									
03		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-						-0-									
04		720 N	63	-0-	-657	-0-			4 1	59 2	N	-0-						-0-									
05		744 N	2	-0-	-742	-0-			2 2		N	-0-						-0-									
EARWOOD "A"												WELL #: 13				RRCID -> 220627				COMPL. DATE 06/21/2006				TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096			
12		422 N	422	-0-	-0-	-0-			21 1	401 2	N	-0-						-0-									
01		422 N	422	-0-	-0-	-0-			22 1	400 2	N	-0-						-0-									
02		364 N	313	-0-	-51	-0-			16 1	297 2	N	-0-						-0-									
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-						-0-									
04		420 N	76	-0-	-344	-0-			5 1	71 2	N	-0-						-0-									
05		341 N	2	-0-	-339	-0-			2 2		N	-0-						-0-									
WALKER, R. C.												WELL #: 2				RRCID -> 221162				COMPL. DATE 05/16/2006				TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228			
12		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-			53 1	1025 2	N	-0-						-0-									
01		859 N	859	-0-	-0-	-0-			44 1	815 2	N	-0-						-0-									
02		1064 N	761	-0-	-303	-0-			38 1	723 2	N	-0-						-0-									
03		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-						-0-									
04		840 N	88	-0-	-752	-0-			6 1	82 2	N	-0-						-0-									
05		837 N	2	-0-	-835	-0-			2 2		N	-0-						-0-									
NEWBY GU 1												WELL #: 4 C				RRCID -> 221376				COMPL. DATE 03/23/2006				TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859			
12		3100 N	2832	-0-	-268	644			139 1	2693 2	N	-0-						-0-									
01		3100 N	2654	-0-	-446	198			137 1	2517 2	N	-0-						-0-									
02		2630 X	2432	-0-	-198	-0-			121 1	2311 2	N	-0-						-0-									
03		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-						-0-									
04		1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-						-0-									
05		1178 X	2	-0-	-1176	-0-			2 2		N	-0-						-0-									
NEWBY 151 "D"												WELL #: 6				RRCID -> 223325				COMPL. DATE 09/05/2006				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926			
12		766 N	766	-0-	-0-	-0-			37 1	729 2	N	-0-						-0-									
01		637 N	637	-0-	-0-	-0-			33 1	604 2	N	-0-						-0-									
02		476 N	438	-0-	-38	-0-			22 1	416 2	N	-0-						-0-									
03		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-						-0-									
04		510 N	28	-0-	-482	-0-			2 1	26 2	N	-0-						-0-									
05		496 N	2	-0-	-494	-0-			2 2		N	-0-						-0-									
NEWBY G.U. 3												WELL #: 3				RRCID -> 224977				COMPL. DATE 08/21/2006				TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
05		14B2 EXT	2	-0-	-0-	-0-			2 2		N	-0-						-0-									
NEWBY G. U. 1												WELL #: 2				RRCID -> 226894				COMPL. DATE 03/13/2006				TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-									
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-									
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-									
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-									
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-									

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)										CAPACITY										CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY										NON-ASSOCIATED													
WHITEHEAD "45"																							
										93875 365													
										//CONT.//													
										386310													
										WELL #:										8			
										RRCID -> 242033										COMPL. DATE 06/15/2008			
										TOTAL DEPTH 9300										PERF. 8972 - 8992			

WASHBURN (EDWARDS)		//CONT.//		95314 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		103575											
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #:		7	RRCID -> 135425	COMPL. DATE 06/09/1990	TOTAL DEPTH 10618	PERF.10273	-	10364					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #:		9	RRCID -> 144748	COMPL. DATE 12/14/1992	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10272	-	10376					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B		WELL #:		14	RRCID -> 221318	COMPL. DATE 09/22/2006	TOTAL DEPTH 10880	PERF.10310	-	10340					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #:		11	RRCID -> 221403	COMPL. DATE 09/22/2006	TOTAL DEPTH 10880	PERF.10283	-	10356					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WASHBURN RANCH, WEST (4800)				95341 333	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE						
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671											
SO. TEXAS SYNDICATE #39		WELL #:		2	RRCID -> 137194	COMPL. DATE 01/28/1991	TOTAL DEPTH 6012	PERF. 4773	-	4779					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				6
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				6
SO. TEXAS SYNDICATE #39		WELL #:		5	RRCID -> 178920	COMPL. DATE 06/22/2000	TOTAL DEPTH 5886	PERF. 4784	-	4798					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2

WEIGANG (REKLAW) DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC HURT & TARTT				95888 333 223502	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ATASCOSA				
				WELL #: 5	RRCID -> 203306	COMPL. DATE 07/16/2004	TOTAL DEPTH 3787	PERF. 3685	-	3689				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B				96950 666 103575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
				WELL #: 12	RRCID -> 221325	COMPL. DATE 09/22/2006	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10290	-	10336				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. VT BECKMAN, M. A.				499978		RRCID -> 000517	COMPL. DATE 03/01/1959	TOTAL DEPTH 10449	PERF.10317	-	10413			
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	29	1	78	2	N	-0-		-0-
01	217	N	120	-0-	-97	-0-	38	1	82	2	N	-0-		-0-
02	140	N	17	-0-	-123	-0-	10	1	7	2	N	-0-		-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	N	-0-		-0-
04	120	N	55	-0-	-65	-0-	31	1	24	2	N	-0-		-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	119	1	17	2	N	-0-		-0-

VT STOREY ESTATE				WELL #: 7	RRCID -> 132136	COMPL. DATE 08/30/1989	TOTAL DEPTH 10452	PERF.10311	-	10393				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VT BECKMAN, M. A.				WELL #: 2	RRCID -> 133372	COMPL. DATE 01/24/1990	TOTAL DEPTH 10640	PERF.10263	-	10291				
12	713	N	643	-0-	-70	-0-	175	1	468	2	N	-0-		-0-
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	229	1	493	2	N	-0-		-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	414	1	268	2	N	-0-		-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	275	1	363	2	N	-0-		-0-
04	690	N	418	-0-	-272	-0-	238	1	180	2	N	-0-		-0-
05	713	N	136	-0-	-577	-0-	119	1	17	2	N	-0-		-0-

VT BECKMAN, M.A.				WELL #: 4	RRCID -> 145461	COMPL. DATE 02/18/1993	TOTAL DEPTH 10493	PERF.10284	-	10485				
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	234	1	628	2	N	-0-		-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	192	1	416	2	N	-0-		-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	304	1	197	2	N	-0-		-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	259	1	343	2	N	-0-		-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	529	1	401	2	N	-0-		-0-
05	527	N	456	-0-	-71	-0-	398	1	58	2	N	-0-		-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME)		//CONT.//		96950 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE										
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978															
VT STOREY ESTATE		WELL #:		11	RRCID -> 196353		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 10617		PERF.10315 - 10418								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
WILDFLOWER (STRAWN)				97368 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE									
BONFIRE OPERATING LLC				082443															
WHITEHEAD "30"				WELL #:		1	RRCID -> 163948		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9760 - 10350						
12	1107 N		1107	-0-	-0-	-0-	-0-		1107	3			N	-0-					-0-
01	1289 N		1289	-0-	-0-	-0-	-0-		1289	3			N	-0-					-0-
02	1256 N		1256	-0-	-0-	-0-	-0-		1256	3			N	-0-					-0-
03	1223 N		1223	-0-	-0-	-0-	-0-		1223	3			N	-0-					-0-
*04	1130 N		1130	-0-	-0-	-0-	-0-		1130	3			N	-0-					-0-
*05	969 N		969	-0-	-0-	-0-	-0-		969	3			N	-0-					-0-
WHITEHEAD "45"				WELL #:		1	RRCID -> 164283		COMPL. DATE 08/03/1997		TOTAL DEPTH 11002		PERF. 9960 - 9980						
12	1353 N		1353	-0-	-0-	-0-	-0-		1353	3			N	-0-					-0-
01	1289 N		1289	-0-	-0-	-0-	-0-		1289	3			N	-0-					-0-
02	1257 N		1257	-0-	-0-	-0-	-0-		1257	3			N	-0-					-0-
03	1223 N		1223	-0-	-0-	-0-	-0-		1223	3			N	-0-					-0-
04	1130 N		1130	-0-	-0-	-0-	-0-		1130	3			N	-0-					-0-
05	969 N		969	-0-	-0-	-0-	-0-		969	3			N	-0-					-0-
WILL O. (ELLENBURGER)				97474 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE									
MAG EXPLORATION LLC				102971															
EXXON MILLS -39-				WELL #:		1	RRCID -> 075468		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 15383		PERF. N/A						
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PERDIDO ENERGY, LLC				653223															
ARLEDGE, PHILLIP				WELL #:		1	RRCID -> 000376		COMPL. DATE 10/16/1988		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13540 - 14940						
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	107 N		107	-0-	-0-	-0-	-0-		107	3			N	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MILLS MINERAL TRUST				WELL #:		1	RRCID -> 063679		COMPL. DATE 06/24/1975		TOTAL DEPTH 15600		PERF. N/A						
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.// 97474 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.// 653223											
MILLS		WELL #: 1		RRCID -> 068565		COMPL. DATE 10/22/1975		TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-

MILLS -18-		WELL #: 1		RRCID -> 074328		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-

ARLEDGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 079224		COMPL. DATE 03/14/1989		TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 4		RRCID -> 079446		COMPL. DATE 11/27/1978		TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-

BLAKENEY-KRUEGER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 080122		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

ARLEDGE		WELL #: 108		RRCID -> 082270		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 5		RRCID -> 180491		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223													
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		6	RRCID -> 182475		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		1H	RRCID -> 201559		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ARLEDGE		WELL #:		208	RRCID -> 213951		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152								
12	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1581 X	806	-0-	-775	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		8	RRCID -> 219173		COMPL. DATE 04/23/2006		TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748								
12	992 X	-0-	-0-	-992	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	992 X	-0-	-0-	-992	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		10	RRCID -> 219880		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		9	RRCID -> 220810		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MILLS "36"		WELL #:		1	RRCID -> 221692		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223						
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		12	RRCID -> 226485		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MILLS "16"		WELL #:		1	RRCID -> 226608		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002	
12	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BLAKENEY-KRUEGER		WELL #:		4	RRCID -> 226893		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963	
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
02	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					-0-
03	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ARLEDGE		WELL #:		508	RRCID -> 228809		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316	
12	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					-0-
01	1705 X	-0-	-0-	-1677	-0-	28	3			-0-
02	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					-0-
03	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		15	RRCID -> 229779		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	8 N	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	8 N	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		11	RRCID -> 231906		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ARLEDGE UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 240096		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	15 N	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	15 N	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER)				//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
PERDIDO ENERGY, LLC				//CONT.//		653223													
ARLEDGE, PHILLIP				WELL #:		16	RRCID -> 242844		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 15256		PERF.14572 - 15092						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE				WELL #:		408	RRCID -> 250471		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 14235		PERF.12984 - 14166						
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "36"				WELL #:		2	RRCID -> 255988		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13757 - 14985						
12	11	X	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
02	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEER ENERGY, LLC				772753															
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1				WELL #:		1	RRCID -> 094155		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 14970		PERF.13918 - 14913						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS MINERAL TRUST "B"				WELL #:		1	RRCID -> 094437		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14797		PERF.13996 - 14797						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (STRAWN)				97474 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE									
PERDIDO ENERGY, LLC				653223															
MOBIL MILLS "40"				WELL #:		1	RRCID -> 165374		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 15186		PERF.12095 - 12157						
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (STRAWN)				//CONT.//		97474 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
PERDIDO ENERGY, LLC				//CONT.//		653223											
ARLEDGE, PHILLIP				WELL #:		2	RRCID -> 184946		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL	DEPTH 15200	PERF.11936	- 11996			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ARLEDGE				WELL #:		308	RRCID -> 220005		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL	DEPTH 12023	PERF.11544	- 11672			
12	3100	N	3785		-0-	685	4454	3785	3				N	-0-			-0-
01	3100	N	1319		-0-	-1781	2673	1319	3				N	-0-			-0-
02	2800	N	3916		-0-	1116	3789	3916	3				N	-0-			-0-
03	3100	N	-0-		-0-	-3100	689						N	-0-			-0-
04	2820	X	-0-		-0-	-2820	-0-						N	-0-			-0-
05	2914	X	NO RPT		-0-	-2914	-0-						N	NO RPT			-0-
ARLEDGE, PHILLIP				WELL #:		14	RRCID -> 228674		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL	DEPTH 12568	PERF.11680	- 11832			
12	0	N	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0	N	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0	N	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0	N	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0	N	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WILL O. (WOLFCAMP)				//CONT.//		97474 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
DAWSON ENERGY, LLC				//CONT.//		103891											
MILLS				WELL #:		218	RRCID -> 074939		COMPL. DATE 12/13/1977		TOTAL	DEPTH 3500	PERF. 2778	- 2808			
12	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
KINCAID				WELL #:		3012	RRCID -> 120515		COMPL. DATE 07/31/1985		TOTAL	DEPTH 3950	PERF. 3345	- 3401			
12	31	N	3		-0-	-28	-0-	3	2				N	-0-			-0-
01	15	N	-0-		-0-	-15	-0-						N	-0-			-0-
02	4	N	4		-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-			-0-
03	3	N	-0-		-0-	-3	-0-						N	-0-			-0-
04	1	N	1		-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-			-0-
05	4	N	1		-0-	-3	-0-	1	2				N	-0-			-0-
COLE				WELL #:		1358	RRCID -> 212888		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL	DEPTH 4760	PERF. 3495	- 3764			
12	134	X	134		-0-	-0-	-0-	134	2				N	-0-			-0-
01	62	X	-0-		-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
02	164	X	164		-0-	-0-	-0-	164	2				N	-0-			-0-
03	62	X	-0-		-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
04	60	X	42		-0-	-18	-0-	42	2				N	-0-			-0-
05	62	N	7		-0-	-55	-0-	7	2				N	-0-			-0-

WILL O. (WOLFCAMP)			//CONT.//			97474 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE						
DAWSON ENERGY, LLC			//CONT.//			103891													
KINCAID A			WELL #:			7012	RRCID -> 212890			COMPL. DATE 10/23/2005			TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4036	-	4600		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2	N	1	-0-	-0-	-1	-0-			1	2		N	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-			1	2		N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-			1	2		N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-			1	2		N	-0-					-0-
KINCAID A			WELL #:			2012	RRCID -> 213268			COMPL. DATE 10/23/2005			TOTAL DEPTH	4294	PERF. 3905	-	4106		
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-			2	2		N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-			2	2		N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-			1	2		N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-0-	-1	-0-			1	2		N	-0-					-0-
PERDIDO ENERGY, LLC			WELL #:			653223	RRCID -> 208280			COMPL. DATE 03/18/2005			TOTAL DEPTH	3616	PERF. 2840	-	3537		
MILLS "15"						2													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MILLS "18"			WELL #:			3	RRCID -> 210843			COMPL. DATE 02/15/2005			TOTAL DEPTH	3531	PERF. 2774	-	3324		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KINCAID			WELL #:			1011	RRCID -> 212069			COMPL. DATE 06/29/2005			TOTAL DEPTH	4521	PERF. 3650	-	3660		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MILLS "15"			WELL #:			3	RRCID -> 212887			COMPL. DATE 07/23/2005			TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3213	-	3231		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILL O. (WOLFCAMP)			//CONT.//			97474 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE						
PERDIDO ENERGY, LLC			//CONT.//			653223													
ARLEDGE			WELL #:			608	RRCID -> 230061			COMPL. DATE 11/09/2006			TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MILLS 16					WELL #:			2	RRCID -> 243037			COMPL. DATE 03/10/2007			TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ARLEDGE, PHILLIP					WELL #:			7	RRCID -> 269300			COMPL. DATE 01/30/2008			TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568				
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WILL O, NORTH (WOLFCAMP)						97476 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE						
DAWSON ENERGY, LLC						103891													
KINCAID			WELL #:			1012	RRCID -> 099242			COMPL. DATE 02/01/1982			TOTAL DEPTH 12797 PERF. 3275 - 3326						
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2				N	-0-					-0-	
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-	
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2				N	-0-					-0-	
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-	
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-					-0-	
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2				N	-0-					-0-	
KINCAID					WELL #:			1064	RRCID -> 187461			COMPL. DATE 03/01/2000			TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414				
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2				N	-0-					-0-	
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-					-0-	
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-					-0-	
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					-0-	
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-					-0-	
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2				N	-0-					-0-	
WILLIFORD (1650)						97660 300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN						
LA RONYA OIL & GAS						487108													
BUCHANAN, E. A.			WELL #:			1	RRCID -> 086176			COMPL. DATE 09/04/1979			TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1668 - 1678						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WINN-DULCE (BRACERO) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH				98075 200 546675		NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: ZAVALA			
				WELL #:		19 T		RRCID -> 094323		COMPL. DATE 08/04/1979		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2886 - 2910			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
12	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1			N	-0-			-0-			
01	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	1			N	-0-			-0-			
02	28 N	18	-0-	-10 B	-0-	18	1			N	-0-			-0-			
03	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	1			N	-0-			-0-			
04	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	1			N	-0-			-0-			
05	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1			N	-0-			-0-			
PRYOR RANCH				WELL #:		17 T		RRCID -> 094324		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2890 - 2910			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-			
PRYOR RANCH				WELL #:		30 T		RRCID -> 096408		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 2871		PERF. 2674 - 2702			
12	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1			N	-0-			-0-			
01	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1			N	-0-			-0-			
02	28 N	22	-0-	-6 B	-0-	22	1			N	-0-			-0-			
03	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	1			N	-0-			-0-			
04	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	1			N	-0-			-0-			
05	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	1			N	-0-			-0-			
PRYOR RANCH				WELL #:		63 T		RRCID -> 100166		COMPL. DATE 05/11/1982		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 2908 - 2936			
12	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1			N	-0-			-0-			
01	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	1			N	-0-			-0-			
02	28 N	20	-0-	-8 B	-0-	20	1			N	-0-			-0-			
03	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1			N	-0-			-0-			
04	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	1			N	-0-			-0-			
05	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1			N	-0-			-0-			
PRYOR RANCH				WELL #:		59 T		RRCID -> 100551		COMPL. DATE 05/06/1982		TOTAL DEPTH 2923		PERF. 2752 - 2783			
12	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1			N	-0-			-0-			
01	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	1			N	-0-			-0-			
02	28 N	17	-0-	-11 B	-0-	17	1			N	-0-			-0-			
03	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1			N	-0-			-0-			
04	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	1			N	-0-			-0-			
05	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	1			N	-0-			-0-			
PRYOR RANCH				WELL #:		79 T		RRCID -> 102559		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 2936		PERF. 2765 - 2788			
12	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1			N	-0-			-0-			
01	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1			N	-0-			-0-			
02	28 N	19	-0-	-9 B	-0-	19	1			N	-0-			-0-			
03	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1			N	-0-			-0-			
04	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	1			N	-0-			-0-			
05	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1			N	-0-			-0-			
PRYOR RANCH				WELL #:		93 T		RRCID -> 102696		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2920 - 2942			
12	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1			N	-0-			-0-			
01	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	1			N	-0-			-0-			
02	28 N	24	-0-	-4 B	-0-	24	1			N	-0-			-0-			
03	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1			N	-0-			-0-			
04	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	1			N	-0-			-0-			
05	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1			N	-0-			-0-			

WINN-DULCE (BRACERO)		//CONT.// 98075 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675								
PRYOR RANCH		WELL #: 141 C		RRCID -> 106224		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2750 - 2760		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 151 T		RRCID -> 106225		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 2866		
12	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	1	N	-0-	-0-
01	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	1	N	-0-	-0-
02	28 N	22	-0-	-6 B	-0-	22	1	N	-0-	-0-
03	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1	N	-0-	-0-
04	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	1	N	-0-	-0-
05	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1	N	-0-	-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 110834		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599		
12	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1	N	-0-	-0-
01	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	1	N	-0-	-0-
02	28 N	21	-0-	-7 B	-0-	21	1	N	-0-	-0-
03	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	1	N	-0-	-0-
04	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	1	N	-0-	-0-
05	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1	N	-0-	-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 113235		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596		
12	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	1	N	-0-	-0-
01	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1	N	-0-	-0-
02	28 N	19	-0-	-9 B	-0-	19	1	N	-0-	-0-
03	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	1	N	-0-	-0-
04	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	1	N	-0-	-0-
05	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	1	N	-0-	-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 143		RRCID -> 118191		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952		
12	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	1	N	-0-	-0-
01	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	1	N	-0-	-0-
02	28 N	17	-0-	-11 B	-0-	17	1	N	-0-	-0-
03	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1	N	-0-	-0-
04	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	1	N	-0-	-0-
05	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	1	N	-0-	-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 45		RRCID -> 125281		COMPL. DATE 09/21/1987		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891		
12	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1	N	-0-	-0-
01	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	1	N	-0-	-0-
02	28 N	25	-0-	-3 B	-0-	25	1	N	-0-	-0-
03	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1	N	-0-	-0-
04	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	1	N	-0-	-0-
05	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	1	N	-0-	-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 200		RRCID -> 130996		COMPL. DATE 05/03/1989		TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625		
12	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	1	N	-0-	-0-
01	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	1	N	-0-	-0-
02	28 N	18	-0-	-10 B	-0-	18	1	N	-0-	-0-
03	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	1	N	-0-	-0-
04	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	1	N	-0-	-0-
05	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1	N	-0-	-0-

WINN-DULCE (BRACERO)		//CONT.//		98075 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675									
PRYOR RANCH		WELL #:		125	RRCID -> 131854		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH 3069		PERF. 2898 - 2904		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		190	RRCID -> 135052		COMPL. DATE 05/17/1990		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2598 - 2606		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

WINN-DULCE (BRACERO-OIL)				98075 210	ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.				546675									
PRYOR RANCH		WELL #:		206	RRCID -> 112578		COMPL. DATE 02/15/1984		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2637 - 2652		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2825)				98075 215	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.				546675									
PRYOR RANCH		WELL #:		175 T	RRCID -> 106222		COMPL. DATE 04/13/1983		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 2825 - 2831		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2865)				98075 220	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.				546675									
PRYOR RANCH		WELL #:		177 T	RRCID -> 106228		COMPL. DATE 04/26/1983		TOTAL DEPTH 3025		PERF. 2864 - 2872		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)				98075 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.				546675									
PRYOR RANCH		WELL #:		3 T	RRCID -> 094152		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH 2867		PERF. 2704 - 2734		
12	31 N	18	-0-	-13		-0-	18	1		N	-0-		-0-
01	31 N	16	-0-	-15		-0-	16	1		N	-0-		-0-
02	28 N	17	-0-	-11		-0-	17	1		N	-0-		-0-
03	31 N	20	-0-	-11		-0-	20	1		N	-0-		-0-
04	30 N	22	-0-	-8		-0-	22	1		N	-0-		-0-
05	31 N	20	-0-	-11		-0-	20	1		N	-0-		-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.// 98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675										
PRYOR RANCH		WELL #: 32 T		RRCID -> 094315		COMPL. DATE 11/30/1979		TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 1		N	-0-			-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 1		N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20 1		N	-0-			-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 1		N	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 1		N	-0-			-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 1		N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 20 T		RRCID -> 094317		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000				
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 1		N	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 1		N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25 1		N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 1		N	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 1		N	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 1		N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 4 C		RRCID -> 094319		COMPL. DATE 06/30/1979		TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914				
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 11 T		RRCID -> 094320		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850				
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 1		N	-0-			-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 1		N	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24 1		N	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 1		N	-0-			-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 1		N	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 1		N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 29 T		RRCID -> 095064		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810				
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 1		N	-0-			-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 1		N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20 1		N	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 1		N	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 1		N	-0-			-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 1		N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 61 T		RRCID -> 100438		COMPL. DATE 05/08/1982		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 63 C		RRCID -> 100548		COMPL. DATE 05/10/1982		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2834 - 2852				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.// 98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA	
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675							
PRYOR RANCH		WELL #: 43 T		RRCID -> 102733		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 1	N	-0-
02	03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 1	N	-0-
04	05	28 N	20	-0-	-8	-0-	20 1	N	-0-
		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 1	N	-0-
		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 1	N	-0-
		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 1	N	-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 121 T		RRCID -> 104254		COMPL. DATE 04/20/1989		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982	
12	01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 1	N	-0-
02	03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 1	N	-0-
04	05	28 N	16	-0-	-12	-0-	16 1	N	-0-
		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 1	N	-0-
		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 1	N	-0-
		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 1	N	-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 180 T		RRCID -> 107059		COMPL. DATE 03/14/1983		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006	
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
PRYOR RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 127883		COMPL. DATE 07/14/1988		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819	
12	01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
PRYOR RANCH		WELL #: 49		RRCID -> 128397		COMPL. DATE 09/16/1988		TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144	
12	01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 1	N	-0-
02	03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 1	N	-0-
04	05	28 N	15	-0-	-13	-0-	15 1	N	-0-
		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 1	N	-0-
		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 1	N	-0-
		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 1	N	-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 130831		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786	
12	01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 1	N	-0-
02	03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 1	N	-0-
04	05	28 N	24	-0-	-4	-0-	24 1	N	-0-
		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 1	N	-0-
		30 N	17	-0-	-13	-0-	17 1	N	-0-
		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 1	N	-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 131507		COMPL. DATE 08/02/1989		TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994	
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

WINN-DULCE (DEL MONTE)			//CONT.//		98075 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.			//CONT.//		546675									
PRYOR RANCH			WELL #:		160	RRCID -> 131508		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 2780		PERF. 2400 - 2408		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		14	RRCID -> 132336		COMPL. DATE 09/23/1989		TOTAL DEPTH 3090		PERF. 2897 - 2905		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WINN-DULCE (DEL MONTE 2575)					98075 260	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.					546675									
PRYOR RANCH			WELL #:		40	RRCID -> 116801		COMPL. DATE 05/30/1985		TOTAL DEPTH 2770		PERF. 2562 - 2568		
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1		N	-0-			-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	1		N	-0-			-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	1		N	-0-			-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1		N	-0-			-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	1		N	-0-			-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1		N	-0-			-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		186	RRCID -> 116837		COMPL. DATE 05/30/1985		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2592 - 2622		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		118	RRCID -> 124933		COMPL. DATE 07/26/1987		TOTAL DEPTH 2780		PERF. 2574 - 2579		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		184	RRCID -> 130997		COMPL. DATE 03/22/1989		TOTAL DEPTH 2807		PERF. 2576 - 2580		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2715) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH														98075 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA 546675 WELL #: 7 T RRCID -> 094673 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2709 - 2721			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WINN-DULCE (DEL MONTE 2810) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH														98075 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA 546675 WELL #: 153 T RRCID -> 106205 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2812 - 2820			
12	31 N		19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-
01	31 N		18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-					-0-
02	28 N		16	-0-	-12	-0-	16	1			N	-0-					-0-
03	31 N		16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					-0-
04	30 N		15	-0-	-15	-0-	15	1			N	-0-					-0-
05	31 N		15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-					-0-
WINN-DULCE (DEL MONTE 2825) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH														98075 281 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA 546675 WELL #: 19 C RRCID -> 094318 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2828 - 2840			
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WINN-DULCE (DEL MONTE 2890) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH														98075 283 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA 546675 WELL #: 182 RRCID -> 117715 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2888 - 2898			
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WINN-DULCE (ELAINE) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH														98075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA 546675 WELL #: 4 T RRCID -> 100437 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 3030 - 3042			
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH														WELL #: 141 T RRCID -> 106223 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2818 - 2826			
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (ELAINE)		//CONT.//		98075 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675							
PRYOR RANCH		WELL #:		100	RRCID -> 122107	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2883	PERF. 2735 - 2746	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WINN-DULCE (ESCONDIDO)				98075 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.				546675							
PRYOR RANCH		WELL #:		2 C	RRCID -> 121757	COMPL. DATE 06/30/1986		TOTAL DEPTH	2863	PERF. 1971 - 1978	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		62	RRCID -> 129756	COMPL. DATE 12/22/1988		TOTAL DEPTH	2795	PERF. 1930 - 1944	
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 1					-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 1					-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16 1					-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 1					-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 1					-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 1					-0-
WINN-DULCE (OLMOS)				98075 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.				546675							
PRYOR RANCH "A"		WELL #:		26	RRCID -> 087874	COMPL. DATE 10/13/1979		TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2130 - 2142	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		3 C	RRCID -> 094142	COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH	2867	PERF. 2436 - 2452	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		32 C	RRCID -> 094327	COMPL. DATE 11/30/1979		TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2557 - 2562	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.// 98075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA									
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675															
PRYOR RANCH		WELL #: 20 C		RRCID -> 094328		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 3217		PERF. 2632 - 2638							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 17 C		RRCID -> 094330		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2534 - 2546							
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 9 C		RRCID -> 094331		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2522 - 2540							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 11 C		RRCID -> 094332		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH 3058		PERF. 2496 - 2512							
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 15 C		RRCID -> 094334		COMPL. DATE 07/19/1979		TOTAL DEPTH 3065		PERF. 2620 - 2626							
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 29 C		RRCID -> 095065		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 3055		PERF. 2510 - 2520							
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 30 C		RRCID -> 096409		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 2871		PERF. 2301 - 2305							
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.// 98075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA								
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675														
PRYOR RANCH		WELL #: 57 C		RRCID -> 100163		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2550 - 2562								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 61 C		RRCID -> 100549		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2510 - 2520								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 59 C		RRCID -> 100550		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2384 - 2400								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 43 C		RRCID -> 101768		COMPL. DATE 06/17/1982		TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2550 - 2557								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 101769		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2613 - 2617								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 79 C		RRCID -> 102560		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2510 - 2516								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 93 C		RRCID -> 102695		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2499 - 2509								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS)			//CONT.//		98075 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.			//CONT.//		546675											
PRYOR RANCH			WELL #:		77 C	RRCID -> 103971		COMPL. DATE 09/30/1982		TOTAL DEPTH 2628		PERF. 2450 - 2462				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		129	RRCID -> 106193		COMPL. DATE 05/05/1983		TOTAL DEPTH 3195		PERF. 2604 - 2607				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		175 C	RRCID -> 106221		COMPL. DATE 04/13/1983		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 2553 - 2559				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		151 C	RRCID -> 106226		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2510 - 2524				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
WINN-DULCE (OLMOS, LOWER)			//CONT.//		98075 525	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.			//CONT.//		546675											
PRYOR RANCH			WELL #:		13 T	RRCID -> 094821		COMPL. DATE 04/20/1988		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2584 - 2592				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		39	RRCID -> 097975		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 3102		PERF. 2584 - 2618				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER)			//CONT.// 98075 525 NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ZAVALA									
MCDAY ENERGY CORP.			//CONT.// 546675															
PRYOR RANCH			WELL #: 77 T			RRCID -> 103974	COMPL. DATE 09/30/1982	TOTAL DEPTH 2628	PERF. 2523 - 2533									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PRYOR RANCH			WELL #: 118			RRCID -> 105664	COMPL. DATE 02/15/1983	TOTAL DEPTH 2780	PERF. 2278 - 2284									
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PRYOR RANCH			WELL #: 164			RRCID -> 105973	COMPL. DATE 11/22/1988	TOTAL DEPTH 2897	PERF. 2281 - 2318									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PRYOR RANCH			WELL #: 180 C			RRCID -> 107060	COMPL. DATE 07/24/1985	TOTAL DEPTH 3335	PERF. 2610 - 2614									
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PRYOR RANCH			WELL #: 138			RRCID -> 108370	COMPL. DATE 10/12/1987	TOTAL DEPTH 2730	PERF. 2136 - 2150									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PRYOR RANCH			WELL #: 163			RRCID -> 122467	COMPL. DATE 10/02/1986	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2576 - 2582									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

WINN-DULCE (OLMOS 2530)		98075 540	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA	
MCDAY ENERGY CORP.		546675						
PRYOR RANCH		WELL #: 153 C	RRCID -> 106208		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2530 - 2535	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WINN-DULCE (OLMOS 2600)		98075 545	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA	
MCDAY ENERGY CORP.		546675						
PRYOR RANCH		WELL #: 177 C	RRCID -> 106227		COMPL. DATE 04/26/1983		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2600 - 2607	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WINN-DULCE (OLMOS 2570)		98075 550	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA	
MCDAY ENERGY CORP.		546675						
PRYOR RANCH		WELL #: 7 C	RRCID -> 094674		COMPL. DATE 06/27/1979		TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2564 - 2576	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 127	RRCID -> 126716		COMPL. DATE 12/16/1988		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WISHBONE (HOUSE 3)		98270 220	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		102824						
LINDHOLM-HANSON GU		WELL #: 4T	RRCID -> 207366		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 13026 PERF. 12788 - 12820	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
WISHBONE (UPPER HOUSE)		98270 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		102824						
LINDHOLM-HANSON GU		WELL #: 5	RRCID -> 208364		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 14790 PERF. 12200 - 12444	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE)													
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, LINDHOLM-HANSON GU													
//CONT.//				98270 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN
//CONT.//				102824									
WELL #:				4C	RRCID ->	214307	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	13026	PERF.12206	-	12230
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE	BALANCE								
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1)													
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, LINDHOLM FEE													
				98271 218	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: MCMULLEN
				102824									
WELL #:				1	RRCID ->	215022	COMPL. DATE	10/09/2005	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12126	-	12146
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	4526		-0-	-0-	-4526	-0-			N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	376	R	376	-0-	-0-	-0-	121	1	255	2	N	-0-	-0-
04	630	R	630	-0-	-0-	-0-	189	1	441	2	N	-0-	-0-
05	390	R	390	-0-	-0-	-0-	179	1	211	2	N	-0-	-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2)													
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, LINDHOLM-HANSON GAS UNIT													
				98271 219	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN
				102824									
WELL #:				11	RRCID ->	215680	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12156	-	12206
12	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	423	1	1312	2	N	-0-	-0-
01	9920	X	1220	-0-	-8700	-0-	330	1	890	2	N	-0-	-0-
02	8960	X	738	-0-	-8222	-0-	242	1	496	2	N	-0-	-0-
03	7874	X	894	-0-	-6980	-0-	288	1	606	2	N	-0-	-0-
04	5130	X	805	-0-	-4325	-0-	241	1	564	2	N	-0-	-0-
05	1736	X	803	-0-	-933	-0-	369	1	434	2	N	-0-	-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 3)													
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, LINDHOLM-HANSON GU													
				98271 220	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MCMULLEN
				102824									
WELL #:				10	RRCID ->	215494	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	12875	PERF.12310	-	12340
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1)													
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, LINDHOLM-HANSON GU													
				98273 220	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN
				102824									
WELL #:				1	RRCID ->	225154	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	14475	PERF.12310	-	12324
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LINDHOLM-HANSON GU													
WELL #:				3	RRCID ->	251859	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	14574	PERF.12484	-	12510
12	14B2	EXT	632	-0-	632	632	154	1	478	2	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	632			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	420	-0-	420	1052	138	1	282	2	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	781	-0-	781	1833	252	1	529	2	N	-0-	-0-
04	14B	DENY	274	-0-	274	2107	82	1	192	2	N	-0-	-0-
05	2381	X	274	-0-	-2107	-0-	126	1	148	2	N	-0-	-0-